GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 176943 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

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

NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 302 RRCID -> 257554 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ATWOOD-MOSS "B" WELL #: 3 RRCID -> 120071 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER, J. W. WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	N	1					11
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					12
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					12
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					12
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

ALCO (MARBLE FALLS) 01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					97
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					97
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					97
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					97
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					97
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT-JONES WELL #: 2 RRCID -> 280018 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLYATES (CONGLOMERATE) 01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
FELDERHOFF-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

05	3096		3096	-0-	-0-	-0-	3094	2	2	9	N	2	2	8			41
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3019	2	2	9	N	2	2	8			41
07	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2892	2	3	9	N	3	3	8			41
*08	217		1583	-0-	1366	1366	1583	2			N	-0-					41
*09	4775	X	3619	-0-	-1156	210	3619	2			N	-0-					41
10	217		3554	-0-	3337	3547	3554	2			N	-0-					41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

05	939	R	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					84
06	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					84
07	961	#	960	-0-	-1	-0-	960	2			N	-0-					84
08	963	R	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					84
09	930	#	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					84
10	961	#	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-					84

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

05	248	#	114	-0-	-134	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	240	#	97	-0-	-143	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	248	#	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	186	#	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-

SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

05	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					67
06	810	#	190	-0-	-620	-0-	190	3			N	-0-					67
07	837	#	247	-0-	-590	-0-	247	3			N	-0-					67
08	837	#	233	-0-	-604	-0-	233	3			N	-0-					67
09	480	#	148	-0-	-332	-0-	148	3			N	-0-					67
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					67

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683

SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	#	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					100
06	840	#	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					100
07	868	#	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					100
08	868	#	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					100
09	840	#	703	-0-	-137	-0-	703	2			N	-0-					100
10	837	#	165	-0-	-672	-0-	165	2			N	-0-					100

MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1472	R	1472	-0-	-0-	-0-	1444	2	28	9	N	25					149
06	1440	#	1395	-0-	-45	-0-	1364	2	31	9	N	28					177
07	1488	#	1430	-0-	-58	-0-	1409	2	21	9	N	19					196
08	1488	#	1397	-0-	-91	-0-	1376	2	21	9	N	19					215
09	1410	#	1366	-0-	-44	-0-	1356	2	10	9	N	9	174	1			50
10	1457	#	1412	-0-	-45	-0-	1382	2	30	9	N	27					77

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209	R	209	-0-	-0-	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		199	-0-	199	199	1	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		215	-0-	215	414	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		185	-0-	185	599	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	795	R	196	-0-	-599	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
*10	185	R	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		209	-0-	209	408	209	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		199	-0-	199	607	199	3			Y	-0-					-0-
09	805	R	198	-0-	-607	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*10	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	#	778	-0-	-28	-0-	5	1	764	3	Y	8					53
							9	9									
06	DLQ G-10		790	-0-	790	790	5	1	777	3	Y	7					60
							8	9									
07	DLQ G-10		820	-0-	820	1610	5	1	807	3	Y	7					67
							8	9									
08	DLQ G-10		817	-0-	817	2427	5	1	801	3	Y	10					77
							11	9									
09	3219	R	792	-0-	-2427	-0-	5	1	776	3	Y	10					87
							11	9									
*10	786	R	786	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	3					90
							3	9									

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		194	-0-	194	357	194	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		189	-0-	189	546	189	3			Y	-0-					-0-
09	749	R	203	-0-	-546	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
*10	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

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

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

05	613	R	613	-0-	-0-	-0-	606	3	7	9	Y	6					76
06	DLQ G-10		590	-0-	590	590	589	3	1	9	Y	1					77
07	DLQ G-10		609	-0-	609	1199	603	3	6	9	Y	5					82
08	DLQ G-10		617	-0-	617	1816	607	3	10	9	Y	9					91
09	2387	R	571	-0-	-1816	-0-	570	3	1	9	Y	1					92
*10	580	R	580	-0-	-0-	-0-	579	3	1	9	Y	1					93

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

05	408	R	408	-0-	-0-	-0-	2	1	406	3	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		390	-0-	390	390	2	1	388	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		400	-0-	400	790	2	1	398	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		397	-0-	397	1187	2	1	395	3	Y	-0-					18
09	1572	R	385	-0-	-1187	-0-	3	1	382	3	Y	-0-					18
*10	394	R	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					18

ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

05	862	R	862	-0-	-0-	-0-	6	1	841	3	Y	14					114
							15	9									
06	DLQ G-10		705	-0-	705	705	5	1	690	3	Y	9					123
							10	9									
07	DLQ G-10		931	-0-	931	1636	5	1	846	3	Y	73	167	1			29
							80	9									
08	DLQ G-10		879	-0-	879	2515	6	1	871	3	Y	2					31
							2	9									
09	3300	R	785	-0-	-2515	-0-	5	1	773	3	Y	6					37
							7	9									
*10	822	R	822	-0-	-0-	-0-	5	1	789	3	Y	25					62
							28	9									

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933

05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					1
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					1
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					1
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					1
09	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					1
10	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					1

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	296	-0-	-45	-0-	93	1	203	3	Y	-0-					19
06	DLQ G-10		270	-0-	270	270	90	1	180	3	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		268	-0-	268	538	93	1	175	3	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		257	-0-	257	795	93	1	164	3	Y	-0-					19
09	1035	R	240	-0-	-795	-0-	90	1	150	3	Y	-0-					19
*10	242	R	242	-0-	-0-	-0-	93	1	149	3	Y	-0-					19

A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	234	-0-	-14	-0-	93	1	141	3	N	-0-					-0-
06	240	#	214	-0-	-26	-0-	90	1	124	3	N	-0-					-0-
07	248	#	217	-0-	-31	-0-	93	1	124	3	N	-0-					-0-
08	248	#	212	-0-	-36	-0-	93	1	119	3	N	-0-					-0-
09	240	#	198	-0-	-42	-0-	90	1	108	3	N	-0-					-0-
10	248	#	202	-0-	-46	-0-	93	1	109	3	N	-0-					-0-

MORRIS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 281545 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4451 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*09	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*10	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					4

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	685	R	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					86
06	660	#	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					86
07	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					86
08	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					86
*09	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					86
10	713	#	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					86

SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	765	R	765	-0-	-0-	-0-	722	2	43	9	N	39					59
06	721	R	721	-0-	-0-	-0-	688	2	33	9	N	30					89
07	749	R	749	-0-	-0-	-0-	710	2	39	9	N	35					124
08	736	R	736	-0-	-0-	-0-	704	2	32	9	N	29					153
*09	683	R	683	-0-	-0-	-0-	655	2	28	9	N	25					178
*10	708	R	708	-0-	-0-	-0-	680	2	28	9	N	25					203

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
06	1340	R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1364	#	1325	-0-	-39	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	1395	#	1292	-0-	-103	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09	1350	#	1279	-0-	-71	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
10	1395	#	1295	-0-	-100	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-					16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	#	880	-0-	-50	-0-	56	1	824	3	N	-0-					202
06	900	#	846	-0-	-54	-0-	54	1	792	3	N	-0-					202
07	930	#	517	-0-	-413	-0-	56	1	461	3	N	-0-					202
08	899	#	429	-0-	-470	-0-	56	1	359	3	N	13	165	1			50
							14	9									
09	870	#	365	-0-	-505	-0-	47	1	318	3	N	-0-					50
10	868	#	241	-0-	-627	-0-	241	3			N	-0-					50

HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	#	761	-0-	-14	-0-	748	3	13	9	N	12					148
06	750	#	743	-0-	-7	-0-	732	3	11	9	N	10					158
07	775	#	710	-0-	-65	-0-	707	3	3	9	N	3					161
08	775	#	678	-0-	-97	-0-	672	3	6	9	N	5					166
09	766	R	766	-0-	-0-	-0-	753	3	13	9	N	12					178
10	775	#	743	-0-	-32	-0-	736	3	7	9	N	6					184

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	783	R	783	-0-	-0-	-0-	776	3	7	9	N	6					27
06	761	R	761	-0-	-0-	-0-	755	3	6	9	N	5					32
07	827	R	827	-0-	-0-	-0-	820	3	7	9	N	6					38
08	777	R	777	-0-	-0-	-0-	770	3	7	9	N	6					44
*09	765	R	765	-0-	-0-	-0-	761	3	4	9	N	4					48
10	837	#	760	-0-	-77	-0-	758	3	2	9	N	2					50

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

05	496	#	417	-0-	-79	-0-	400	3	17	9	N	15					64
06	480	#	395	-0-	-85	-0-	380	3	15	9	N	14					78
07	496	#	428	-0-	-68	-0-	409	3	19	9	N	17					95
08	434	#	379	-0-	-55	-0-	356	3	23	9	N	21	52	1			64
09	390	#	359	-0-	-31	-0-	345	3	14	9	N	13					77
10	434	#	362	-0-	-72	-0-	351	3	11	9	N	10					87

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

05	1054	#	943	-0-	-111	-0-	942	2	1	9	N	1					160
06	930	#	877	-0-	-53	-0-	876	2	1	9	N	1					161
07	961	#	938	-0-	-23	-0-	937	2	1	9	N	1					162
08	961	#	905	-0-	-56	-0-	904	2	1	9	N	1					163
09	900	#	869	-0-	-31	-0-	868	2	1	9	N	1					164
10	930	#	880	-0-	-50	-0-	880	2			N	-0-					164

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

05	279	#	116	-0-	-163	-0-	116	3			N	-0-					2
06	360	#	275	-0-	-85	-0-	275	3			N	-0-					2
07	372	#	257	-0-	-115	-0-	257	3			N	-0-					2
08	372	#	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					2
09	270	#	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					2
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					2

SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

05	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					68
06	300	#	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					68
07	310	#	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					68
08	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					68
09	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					68
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					68

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

05	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	#	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					24
06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					24
07	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					24
08	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					24
09	270	#	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					24
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					24

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	#	653	-0-	-29	-0-	528	3	125	9	N	114	169	1			38
06	690	#	545	-0-	-145	-0-	492	3	53	9	N	48					86
07	713	#	447	-0-	-266	-0-	368	3	79	9	N	72	139	1			19
08	713	#	449	-0-	-264	-0-	388	3	61	9	N	55					74
09	630	#	402	-0-	-228	-0-	347	3	55	9	N	50					124
10	651	#	356	-0-	-295	-0-	344	3	12	9	N	11					135

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	1200	2	102	9	N	93	179	1			88
06	1257	R	1257	-0-	-0-	-0-	1166	2	91	9	N	83					171
07	1240	#	1025	-0-	-215	-0-	961	2	64	9	N	58	174	1			55
08	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	1235	2	95	9	N	86					141
09	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1196	2	99	9	N	90	180	1			51
*10	1327	R	1327	-0-	-0-	-0-	1229	2	98	9	N	89					140

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

J.O. BROOKS WELL #: 4 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348	R	348	-0-	-0-	-0-	93	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	337	R	337	-0-	-0-	-0-	90	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	352	R	352	-0-	-0-	-0-	93	1	259	3	Y	-0-					-0-
08	347	R	347	-0-	-0-	-0-	93	1	254	3	Y	-0-					-0-
*09	333	R	333	-0-	-0-	-0-	90	1	243	3	Y	-0-					-0-
*10	341	R	341	-0-	-0-	-0-	93	1	248	3	Y	-0-					7

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	611	R	611	-0-	-0-	-0-	566	2	45	9	N	41	192	1			91
06	616	R	616	-0-	-0-	-0-	564	2	52	9	N	47					138
07	636	R	636	-0-	-0-	-0-	592	2	44	9	N	40					178
08	589	R	589	-0-	-0-	-0-	550	2	39	9	N	35					213
*09	638	R	638	-0-	-0-	-0-	599	2	39	9	N	35	188	1			60
*10	668	R	668	-0-	-0-	-0-	625	2	43	9	N	39					99

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

05	1054	#	727	-0-	-327	-0-	12	1	678	3	N	34					158
							37	9									
06	1020	#	871	-0-	-149	-0-	13	1	847	3	N	10					168
							11	9									
07	1054	#	767	-0-	-287	-0-	16	1	751	3	N	-0-					168
08	961	#	662	-0-	-299	-0-	8	1	651	3	N	3					171
							3	9									
09	875	R	875	-0-	-0-	-0-	15	1	835	3	N	23					194
							25	9									
10	899	#	715	-0-	-184	-0-	10	1	693	3	N	11					205
							12	9									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					162

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					86
06	270	#	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					86
07	248	#	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					86
08	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					86
09	210	#	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					86
10	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					86

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901

05	2212	R	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					81
06	1069	R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					81
07	1922	#	618	-0-	-1304	-0-	618	3			N	-0-					81
08	2077	#	324	-0-	-1753	-0-	324	3			N	-0-					81
09	2010	#	567	-0-	-1443	-0-	567	3			N	-0-					81
10	2077	#	536	-0-	-1541	-0-	536	3			N	-0-					81

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 5932

05	527	#	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-					23
06	510	#	397	-0-	-113	-0-	397	3			N	-0-					23
07	434	#	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					23
08	434	#	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					23
09	390	#	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					23
*10	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					23

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877

05	465	#	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		325	-0-	325	325	325	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		136	-0-	136	461	136	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		132	-0-	132	593	132	3			Y	-0-					-0-
09	804	R	211	-0-	-593	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
*10	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

05	806	R	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		781	-0-	781	781	781	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		809	-0-	809	1590	809	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		763	-0-	763	2353	763	3			Y	-0-					-0-
09	3131	R	778	-0-	-2353	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
*10	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	344	-0-	-28	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		332	-0-	332	332	2	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		336	-0-	336	668	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		330	-0-	330	998	2	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	1314	R	316	-0-	-998	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					-0-
*10	317	R	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206	R	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		197	-0-	197	197	1	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		212	-0-	212	409	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		213	-0-	213	622	1	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	818	R	196	-0-	-622	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-
*10	204	R	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	Y	-0-					-0-

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	678	R	678	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	673	3	Y	1					18
06	DLQ G-10		745	-0-	745	745	5	1	740	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		672	-0-	672	1417	4	1	668	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		635	-0-	635	2052	4 3	1 9	628	3	Y	3					21
09	2768	R	716	-0-	-2052	-0-	5 2	1 9	709	3	Y	2					23
*10	667	R	667	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	661	3	Y	2					25

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	669	R	669	-0-	-0-	-0-	66 15	1 9	588	3	Y	14					160
06	DLQ G-10		635	-0-	635	635	64 9	1 9	562	3	Y	8					168
07	DLQ G-10		661	-0-	661	1296	66 13	1 9	582	3	Y	12					180
08	DLQ G-10		651	-0-	651	1947	66 11	1 9	574	3	Y	10	169	1			21
09	2583	R	636	-0-	-1947	-0-	64 15	1 9	557	3	Y	14					35
*10	658	R	658	-0-	-0-	-0-	66 15	1 9	577	3	Y	14					49

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	#	2024	-0-	-115	-0-	13 15	1 9	1996	3	Y	14					84
06	DLQ G-10		1877	-0-	1877	1877	12 1	1 9	1864	3	Y	1					85
07	DLQ G-10		1946	-0-	1946	3823	12 32	1 9	1902	3	Y	29					114
08	DLQ G-10		1845	-0-	1845	5668	12 29	1 9	1804	3	Y	26	101	1			39
09	7468	R	1800	-0-	-5668	-0-	12 1	1 9	1787	3	Y	1					40
*10	1854	R	1854	-0-	-0-	-0-	12	1	1842	3	Y	-0-					40

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	R	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	N	-0-					-0-
06	300	#	293	-0-	-7	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-
07	310	#	288	-0-	-22	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
08	310	#	285	-0-	-25	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-
09	300	#	272	-0-	-28	-0-	2	1	270	3	N	-0-					-0-
10	310	#	280	-0-	-30	-0-	2	1	278	3	N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

05	434	#	416	-0-	-18	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		397	-0-	397	397	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		413	-0-	413	810	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		405	-0-	405	1215	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
09	1605	R	390	-0-	-1215	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					-0-
*10	398	R	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

05	1119	R	1119	-0-	-0-	-0-	376	1	743	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1200	-0-	1200	1200	364	1	836	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1272	-0-	1272	2472	376	1	896	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1398	-0-	1398	3870	377	1	1021	3	Y	-0-					-0-
09	5151	R	1281	-0-	-3870	-0-	365	1	916	3	Y	-0-					-0-
*10	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	376	1	834	3	Y	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

05	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					19
06	390	#	315	-0-	-75	-0-	315	3			N	-0-					19
07	403	#	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					19
08	589	R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					19
*09	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					19
10	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					19

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
GREEN, G. W. WELL #: 2A RRCID -> 110073 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5823 - 5879

05	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

KERR, L.R. WELL #: RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 5788

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

RICH, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 104434 COMPL. DATE 07/27/1980 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5755 - 5785

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1508	R	1508	-0-	-0-	-0-	1506	2	2	9	N	2					29
06	1501	R	1501	-0-	-0-	-0-	1500	2	1	9	N	1					30
07	1612	#	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			N	-0-					30
08	1676	R	1676	-0-	-0-	-0-	1675	2	1	9	N	1					31
09	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1589	2	1	9	N	1					32
10	1550	#	1516	-0-	-34	-0-	1515	2	1	9	N	1					33

TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	93	#	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	1			N	-0-					-0-
07	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	150	#	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	155	#	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					101
06	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					101
07	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					101
08	186	#	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-					101
09	150	#	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-					101
*10	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					101

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	616	-0-	-4	-0-	607	3	9	9	N	8					185
06	600	#	587	-0-	-13	-0-	576	3	11	9	N	10					195
07	633	R	633	-0-	-0-	-0-	620	3	13	9	N	12					207
08	620	#	595	-0-	-25	-0-	574	3	21	9	N	19	183	1			43
09	600	#	562	-0-	-38	-0-	556	3	6	9	N	5					48
10	620	#	558	-0-	-62	-0-	552	3	6	9	N	5					53

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	380	-0-	-178	-0-	380	3			N	-0-					129
06	540	#	362	-0-	-178	-0-	362	3			N	-0-					129
07	558	#	453	-0-	-105	-0-	453	3			N	-0-					129
08	465	#	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					129
*09	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					129
10	465	#	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					129

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2345	R	2345	-0-	-0-	-0-	2339	3	6	9	N	5					53
06	2326	R	2326	-0-	-0-	-0-	2324	3	2	9	N	2					55
07	2418	R	2418	-0-	-0-	-0-	2414	3	4	9	N	4					59
08	2441	R	2441	-0-	-0-	-0-	2440	3	1	9	N	1					60
*09	2365	R	2365	-0-	-0-	-0-	2359	3	6	9	N	5					65
10	2418	#	2348	-0-	-70	-0-	2345	3	3	9	N	3					68

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					19
06	270	#	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					19
07	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					19
08	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					19
09	270	#	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					19
10	279	#	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					19

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	715	R	715	-0-	-0-	-0-	708	3	7	9	N	6					117
06	889	R	889	-0-	-0-	-0-	879	3	10	9	N	9					126
07	911	R	911	-0-	-0-	-0-	905	3	6	9	N	5					131
08	837	#	786	-0-	-51	-0-	779	3	7	9	N	6					137
09	900	#	694	-0-	-206	-0-	685	3	9	9	N	8					145
10	930	#	788	-0-	-142	-0-	781	3	7	9	N	6					151

ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	479	R	479	-0-	-0-	-0-	465	3	14	9	N	13					37
06	439	R	439	-0-	-0-	-0-	431	3	8	9	N	7					44
07	430	R	430	-0-	-0-	-0-	401	3	29	9	N	26					70
08	426	R	426	-0-	-0-	-0-	401	3	25	9	N	23					93
*09	362	R	362	-0-	-0-	-0-	336	3	26	9	N	24					117
*10	381	R	381	-0-	-0-	-0-	366	3	15	9	N	14					131

ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

05	527	#	502	-0-	-25	-0-	488	3	14	9	N	13					78
06	510	#	505	-0-	-5	-0-	494	3	11	9	N	10					88
07	558	#	488	-0-	-70	-0-	478	3	10	9	N	9					97
08	558	#	491	-0-	-67	-0-	483	3	8	9	N	7					104
09	540	#	446	-0-	-94	-0-	443	3	3	9	N	3					107
10	527	#	440	-0-	-87	-0-	438	3	2	9	N	2					109

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

05	1688	R	1688	-0-	-0-	-0-	1682	3	6	9	N	5					111
06	1797	R	1797	-0-	-0-	-0-	1794	3	3	9	N	3					114
07	1869	R	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					114
08	1914	R	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					114
*09	1847	R	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					114
10	1860	#	1832	-0-	-28	-0-	1832	3			N	-0-					114

DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 5790

05	775	#	754	-0-	-21	-0-	739	3	15	9	N	14					108
06	750	#	506	-0-	-244	-0-	495	3	11	9	N	10					118
07	775	#	671	-0-	-104	-0-	663	3	8	9	N	7					125
08	776	R	776	-0-	-0-	-0-	769	3	7	9	N	6					131
*09	748	R	748	-0-	-0-	-0-	744	3	4	9	N	4					135
10	744	#	716	-0-	-28	-0-	708	3	8	9	N	7					142

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) //CONT.// 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	513	R	513	-0-	-0-	-0-	489	3	24	9	N	22	182	1			320
06	2244	R	2244	-0-	-0-	-0-	1901	3	343	9	N	312	172	1			460
07	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	1221	3	136	9	N	124	1	8			583
08	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	948	3	161	9	N	146					729
09	2040	#	1013	-0-	-1027	-0-	923	3	90	9	N	82					811
10	2108	#	1178	-0-	-930	-0-	973	3	205	9	N	186	707	1			290

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	300	#	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310	#	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	310	#	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	310	#	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					27
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					27
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					27
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					27
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					27
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	102	1	318	3	N	8					118
							9	9									
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	101	1	306	3	N	7					125
							8	9									
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	106	1	322	3	N	7					132
							8	9									
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	105	1	316	3	N	75					207
							83	9									
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	99	1	303	3	N	8	160	1			55
							9	9									
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	103	1	303	3	N	18					73
							20	9									

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. 122891
GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					123
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					192
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68					260
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	173	1			103
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081

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

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

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

GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTELOPE,S.E. (MARBLE FALLS) 03086 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 282044 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5400 - 5418

05	SHUT IN		3429	-0-	3429	18785	3264	2	165	9	N	150	177	1			27
06	SHUT IN		2808	-0-	2808	21593	2692	2	116	9	N	105					132
07	SHUT IN		2261	-0-	2261	23854	2145	2	116	9	N	105	183	1			54
08	SHUT IN		2350	-0-	2350	26204	2185	2	165	9	N	150	176	1			28
09	SHUT IN		1918	-0-	1918	28122	1859	2	59	9	N	54					82
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	28122					N	NO RPT					82

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414

05	2108	N	1271	-0-	-837	B -0-	1252	2	19	9	N	17					98
06	1710	N	1231	-0-	-479	B -0-	1214	2	17	9	N	15	91	1			22
07	1457	X	1072	-0-	-385	B -0-	1061	2	11	9	N	10					32
08	1271	X	902	-0-	-369	B -0-	895	2	7	9	N	6					38
09	1410	X	926	-0-	-484	B -0-	915	2	11	9	N	10					48
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	B -0-					N	NO RPT					48

ARCO (CONGLOMERATE) //CONT.// 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

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

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 281062 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4594 - 4604

05	2728	N	-0-	-0-	-2728 B	-0-					N	-0-					21
06	2160	N	-0-	-0-	-2160 B	-0-					N	-0-					21
07	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					21
09	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					21
10	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					21

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 1 RRCID -> 279753 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					1002
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	23	2	13	9	N	12	177	1			837
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					864
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	176	1			708
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					713
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	331	1			383

COBB WELL #: 2 RRCID -> 279783 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

05	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	2			N	-0-					192
06	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	1758	2			N	-0-					192
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1858	2	3	9	N	3	3	8			192
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					192
09	1770	N	1724	-0-	-46	-0-	1723	2	1	9	N	1	1	8			192
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 089402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5377 - 5421

05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					65
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					65
07	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					65
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					65
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					65
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	AMT	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	746	N	746	-0-	-0-	-0-		672	2	74	9	N	67					89
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-		571	2	87	9	N	79					168
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-		578	2	74	9	N	67					235
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-		548	2	70	9	N	64	174	1			125
07	589	N	566	-0-	-23	-0-		544	2	22	9	N	20	116	1			29
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-						N	NO RPT					29
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-						N	NO RPT					29
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-						N	NO RPT					29

B & D (MARBLE FALLS) 04695 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 124796 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4284 - 4289

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	AMT	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-		113	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-		94	2			N	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-		52	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	3			N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
SABRE OPERATING, INC. 742261
B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	AMT	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	109	-0-	-15	-0-		109	2			N	-0-					26
06	120	#	97	-0-	-23	-0-		97	2			N	-0-					26
07	124	#	97	-0-	-27	-0-		97	2			N	-0-					26
08	124	#	76	-0-	-48	-0-		76	2			N	-0-					26
09	120	#	76	-0-	-44	-0-		75	2	1	9	N	1					27
10	124	#	43	-0-	-81	-0-		43	2			N	-0-					27

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	AMT	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-		32	2	1	9	Y	1	1	8			52
06	30	#	26	-0-	-4	-0-		26	2			Y	-0-					52
07	31	#	19	-0-	-12	-0-		19	2			Y	-0-					52
08	31	#	25	-0-	-6	-0-		25	2			Y	-0-					52
09	30	#	20	-0-	-10	-0-		20	2			Y	-0-					52
10	31	#	22	-0-	-9	-0-		22	2			Y	-0-					52

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	AMT	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-		32	2			Y	-0-					52
06	30	#	26	-0-	-4	-0-		26	2			Y	-0-					52
07	31	#	19	-0-	-12	-0-		19	2			Y	-0-					52
08	31	#	25	-0-	-6	-0-		25	2			Y	-0-					52
09	30	#	20	-0-	-10	-0-		20	2			Y	-0-					52
10	31	#	22	-0-	-9	-0-		22	2			Y	-0-					52

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY (-)UNDERAGE	CUMU	AMT	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	R	13	-0-	-0-	-0-		13	2			Y	-0-					-0-
06	14	#	10	-0-	-4	-0-		10	2			Y	-0-					-0-
07	14	#	8	-0-	-6	-0-		8	2			Y	-0-					-0-
08	14	#	10	-0-	-4	-0-		10	2			Y	-0-					-0-
09	13	#	8	-0-	-5	-0-		8	2			Y	-0-					-0-
10	13	#	9	-0-	-4	-0-		9	2			Y	-0-					-0-

BARBEE (ATOKA) //CONT.// 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
BROGDON-SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 144895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3949 - 3953

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

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 270986 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					153
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					153
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					153
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					153
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					153
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					153

ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MYERS, A. J. 597440
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	#	755	-0-	-423	-0-	755	3			N	-0-					27
06	1140	#	855	-0-	-285	-0-	855	3			N	-0-					27
07	1178	#	882	-0-	-296	-0-	882	3			N	-0-					27
08	1023	#	875	-0-	-148	-0-	875	3			N	-0-					27
09	990	#	805	-0-	-185	-0-	805	3			N	-0-					27
10	899	#	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-					27

SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	R	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	N	5					132
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	3	6	9	N	5					137
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					137
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					137
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	N	3					140
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	322	3	11	9	N	10					150

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	N	3					49
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	182	3	17	9	N	15					64
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	206	3	15	9	N	14					78
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	226	3	11	9	N	10					88
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	257	3	8	9	N	7					95
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					95

BARROW (STRAWN) 05860 830 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 282682 COMPL. DATE 06/01/1955 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4496 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					15
06	780	N	406	-0-	-374	-0-	406	2			N	-0-					15
07	1023	N	768	-0-	-255	-0-	768	2			N	-0-					15
08	1054	N	607	-0-	-447	-0-	607	2			N	-0-					15
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					15
*10	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					15

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN "A" WELL #: 3 C RRCID -> 057297 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 060452 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4617 - 4901

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN WELL #: 2 RRCID -> 061626 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			8
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

05	155 N	151	-0-	-4	B	-0-	151	2	N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2	N	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2	N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2	N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2	N	-0-			-0-
*10	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2	N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	2			N	-0-					33
06	510	N	481	-0-	-29	B	-0-	481	2			N	-0-					33
07	527	N	436	-0-	-91	B	-0-	436	2			N	-0-					33
08	620	N	399	-0-	-221	B	-0-	399	2			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	480	N	400	-0-	-80	B	-0-	400	2			N	-0-					33
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-					N	NO RPT					33

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 5 RRCID -> 074371 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 6 RRCID -> 096818 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4853 - 4865

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	884	-0-	-77		-0-	884	3			N	-0-					125
06	947	N	947	-0-	-0-		-0-	947	3			N	-0-					125
07	992	N	930	-0-	-62		-0-	929	3	1	9	N	1					126
08	1024	N	1024	-0-	-0-		-0-	1024	3			N	-0-					126
09	960	N	927	-0-	-33		-0-	927	3			N	-0-					126
10	930	N	846	-0-	-84		-0-	846	3			N	-0-					126

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (CONGL. 4600) 05974 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 214731 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4580 - 4589

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

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

BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100) 05974 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176870 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 3234 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-	3	7			-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	92	1	457	2	N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	78	1	383	2	N	-0-					-0-
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	86	1	408	2	N	-0-					-0-
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	85	1	430	2	N	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	74	1	362	2	N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					116
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					116
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					116
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					116
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 042974 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3568 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

05	6	N	2	-0-	-4	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

05	5	N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

05	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	2			N	-0-	13	7			-0-
06	120	N	103	-0-	-17	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	93	N	13	-0-	-80	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	93	N	20	-0-	-73	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	25	-0-	-65	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

05	155	N	142	-0-	-13	B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	217	N	110	-0-	-107	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

05	248	N	167	-0-	-81	B	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	300	N	213	-0-	-87	B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	186	N	86	-0-	-100	B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	149	-0-	-61	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*10	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	203	3	50	9	N	45					45

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	413	-0-	-114 B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	558	N	166	-0-	-392 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	365	-0-	-85 B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	399	3	74	9	N	67					67

NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	432	-0-	-64 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	744	N	156	-0-	-588 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	395	-0-	-145 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*10	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	431	3	55	9	N	50					50

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	205	-0-	-74 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	217	N	167	-0-	-50 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					5
06	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					5
07	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-					5
08	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					5
10	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					5

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLOR COUNTY REGULAR (GAS) 06334 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BAYLOR
QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438
HOBERT, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 157270 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5229 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2017 - PLUGGED 10/18/17

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

05	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					34
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					34
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					34
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					34
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					34
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					34

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990

05	403	N	397	-0-	-6	-0-	380	3	17	9	N	15					158
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	374	3	6	9	N	5					163
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	399	3	14	9	N	13					176
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	401	3	7	9	N	6					182
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	371	3	17	9	N	15					197
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	376	3	9	9	N	8					205

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 6014

05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	420	N	243	-0-	-177	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-

BERGEN (CONGL) 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BURGESS, SIM E. 108432
BURGESS, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 077036 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A

05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

LA JOLLA OIL & GAS, INC. 482493
DOTSON, DAN WELL #: 2 RRCID -> 106244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4053 - 4092

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (CADDO 1ST) 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
TEXAS INDEPENDENT OIL CO., LLC 846536
CLIFTON 5 - DENTON COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

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

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EVANS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 064784 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 2023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068490 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MINERAL (OIL CREEK) 07969 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAZLIP WELL #: 1 RRCID -> 265385 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10142 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387		2077	-0-	-310	-0-	2077	2			N	-0-					125
06	2310		2009	-0-	-301	-0-	2009	2			N	-0-					125
07	2387		2035	-0-	-352	-0-	2035	2			N	-0-					125
08	2387		1916	-0-	-471	-0-	1916	2			N	-0-					125
09	2160	#	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					125
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					125

BIG MINERAL, SE. (V LO) 07974 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
GRAYSON PETROLEUM COMPANY 328325
SWEENEY, R. L. WELL #: 1 L RRCID -> 021213 COMPL. DATE 04/12/1959 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8482 - 8514

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

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	4853	2	358	9	N	325	324	1			180
06	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4680	2	312	9	N	284	329	1			135
07	5301	X	5005	-0-	-296	-0-	4687	2	318	9	N	289					424
08	5301	X	4922	-0-	-379	-0-	4573	2	349	9	N	317	323	1			418
09	5130	X	4757	-0-	-373	-0-	4540	2	217	9	N	197	333	1			282
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					282

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
MCBEE, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					63
06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					63
07	961	X	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					63
08	961	X	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					63
09	930	X	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					63
10	961	X	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					63

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3533	-0-	-1	-0-	3533	3			N	-0-					1
06	3360	X	3321	-0-	-39	-0-	3321	3			N	-0-					1
07	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3390	3			N	-0-					1
08	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	3271	3			N	-0-					1
09	3450	X	3125	-0-	-325	-0-	3022	3	103	9	N	94	69	1			26
10	3534	X	2976	-0-	-558	-0-	2976	3			N	-0-					26

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272214 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8786 PERF.10077 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

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

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	N	-0-					70
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	68	2	N	-0-					70
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	34	1	100	2	N	-0-					70
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	20	1	59	2	N	-0-					70
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	34	1	101	2	N	-0-					70
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	29	1	87	2	N	-0-					70

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	36	1	136	2	N	-0-					80
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	2	N	-0-					80
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	33	1	124	2	N	-0-					80
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	30	1	107	2	N	-0-					80
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	30	1	107	2	N	-0-					80
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	24	1	87	2	N	-0-					80

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	44	1	92	2	Y	-0-					26
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	41	1	85	2	Y	-0-					26
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	41	1	86	2	Y	-0-					26
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	41	1	87	2	Y	-0-					26
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	41	1	89	2	Y	-0-	6	1			20
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	45	1	98	2	Y	-0-					20

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: 6A RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					13
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					13
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					13
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	2	N	-0-					13
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-					13
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	N	-0-					13

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	567	2	N	-0-					29
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	-0-					29
07	589	N	535	-0-	-54	-0-	32	1	502	2	N	1					30
							1	9									
08	589	N	516	-0-	-73	-0-	30	1	486	2	N	-0-					30
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	26	1	425	2	N	-0-					30
10	527	N	153	-0-	-374	-0-	9	1	144	2	N	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	N	44					62
							48	9									
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	90	2	N	20	54	1			28
							22	9									
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	26	1	94	2	N	18					46
							20	9									
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	26	1	91	2	N	12					58
							13	9									
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	23	1	80	2	N	12	54	1			16
							13	9									
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	21	1	75	2	N	8					24
							9	9									

YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	35	1	204	2	N	-0-	55	1			25
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	30	1	172	2	N	-0-					25
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	32	1	181	2	N	-0-					25
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	30	1	175	2	N	-0-					25
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	26	1	153	2	N	-0-					25
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	24	1	144	2	N	-0-					25

FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	191	1	1387	2	N	14					117
							15	9									
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	176	1	1277	2	N	17					134
							19	9									
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	205	1	1330	2	N	14					148
							15	9									
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	171	1	1248	2	N	9					157
							10	9									
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	172	1	1256	2	N	11					168
							12	9									
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	173	1	1267	2	N	9					177
							10	9									

FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	46	1	128	2	N	-0-					62
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	42	1	118	2	N	-0-					62
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	42	1	118	2	N	-0-					62
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	33	1	94	2	N	-0-					62
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	33	1	96	2	N	-0-					62
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	29	1	84	2	N	-0-					62

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	69	-0-	69	69	69	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1157	-0-	1157	1226	1157	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1226					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1226					N	NO RPT					-0-

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
DIBRELL WELL #: 1 RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DIBRELL WELL #: 2 RRCID -> 113525 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4586 - 4596

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

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115026 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 4502 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONAS HEIRS #2 WELL #: 2 RRCID -> 119507 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4635 - 4645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	780	N	658	-0-	-122	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 158507 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4920 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	454	454	1			86
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					86
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-	62	1			24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					24
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2					26

CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 130045 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5516 - 5525

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					15
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					15
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					15
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					15
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					15
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					15

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
EDWARDS-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 197875 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					63
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					63
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	#	984	-0-	-318	-0-	959	2	25	9	N	23	5	8			139
06	1260	#	885	-0-	-375	-0-	881	2	4	9	N	4	1	8			142
07	1302	#	1152	-0-	-150	-0-	1146	2	6	9	N	5	2	8			145
08	1302	#	1153	-0-	-149	-0-	1134	2	19	9	N	17	2	8			160
09	1230	#	1172	-0-	-58	-0-	1153	2	19	9	N	17	2	8			175
10	1147	#	1042	-0-	-105	-0-	1010	2	32	9	N	29	178	1	4	8	22

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					25
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					25
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	N	5					30
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					30

BOEDEKER, SE. (CADDO CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205
PATTERSON, FRED WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000) 10110 325 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HEAD LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 142828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6205 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

EDWARDS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 196464 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	299	3	17	9	N	15					102
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	286	3	15	9	N	14					116
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	294	3	15	9	N	14					130
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	287	3	15	9	N	14					144
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	278	3	15	9	N	14					158
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	276	3	7	9	N	6					164

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					16
06	300	#	148	-0-	-152	-0-	148	3			N	-0-					16
07	366	R	366	-0-	-0-	-0-	305	3	61	9	N	55	8	8			63
08	310	#	273	-0-	-37	-0-	232	3	41	9	N	37	4	8			96
09	300	#	291	-0-	-9	-0-	239	3	52	9	N	47	4	8			139
10	310	#	263	-0-	-47	-0-	223	3	40	9	N	36					175

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLING (4800) FIELD 10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KELSAY, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					123
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					123
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					123
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					123
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					123
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					123

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

BOLING (5300) FIELD 10240 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KING-RILEY ET AL UNIT "5344" WELL #: 1 RRCID -> 067951 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5342 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					70
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					70
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					70
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					70
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					70
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					70

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2082	2	13	9	N	12	1	8			33
06	2190	N	1967	-0-	-223	-0-	1948	2	19	9	N	17					50
07	2418	N	1971	-0-	-447	-0-	1956	2	15	9	N	14					64
08	2108	N	1898	-0-	-210	-0-	1872	2	26	9	N	24					88
09	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	1748	2	22	9	N	20					108
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					108

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
OXXN 630579
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1374	R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					19
06	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					19
07	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					19
08	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					19
*09	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					19
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	344	1	521	3	Y	2					17
							2	9									
06	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	135	1	488	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		617	-0-	617 B	617	151	1	465	3	Y	1					18
							1	9									
08	DLQ G-10		684	-0-	684 B	1301	156	1	515	3	Y	12					30
							13	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1301																	
09	DLQ G-10		542	-0-	542 B	1843	131	1	409	3	Y	2					32
							2	9									
*10	2457	N	614	-0-	-1843 B	-0-	160	1	448	3	Y	5					37
							6	9									

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) //CONT.// 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. V. BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 281662 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION 003605
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

05	341	N	54	-0-	-287	-0-	54	3			N	-0-					20
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					20
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					20
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					20
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					20
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					20

CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					112
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					112
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					112
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					112
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					112
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					112

ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

05	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	988	-0-	-302	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	955	-0-	-378	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/18/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					29
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					29
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					29
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					29
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					29
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					29

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					36
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					36
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					36
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					36
*09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					36
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					55
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					55
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					55
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					55
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					55

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					9
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					9
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					9
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					9
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					9
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					9
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					9
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					9
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					9
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					9

CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096638 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5928 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	7			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2017 - P/A 01/05/17

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1299	-0-	-685	-0-	248	1	1051	3	N	-0-					30
06	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	248	1	880	3	N	-0-					30
07	1395	N	1104	-0-	-291	-0-	248	1	856	3	N	-0-					30
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	248	1	925	3	N	-0-					30
*09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	248	1	796	3	N	-0-					30
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					43
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					43
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					43
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					43
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					43
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					6
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					6
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					6
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					6
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					6
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					6

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					34
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					34
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					34
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					34
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					34
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	602	-0-	-266	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					8
06	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	1170	3			N	-0-					8
07	1364	N	961	-0-	-403	-0-	961	3			N	-0-					8
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					8
*09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					8
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					8

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					19
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	3			N	-0-					19
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					19
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					19
*09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					19
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	145	1	611	3	N	-0-					9
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	145	1	555	3	N	-0-					9
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	751	3	N	-0-					9
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	88	1	702	3	N	-0-					9
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	99	1	608	3	N	-0-					9
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					15
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					15
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					15
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					15
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					15
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

05	1612	N	950	-0-	-662	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	103	1	437	3	N	-0-					54
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	103	1	396	3	N	-0-					54
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	135	1	902	3	N	-0-					54
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	160	1	1269	3	N	-0-					54
*09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	149	1	920	3	N	-0-					54
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					54

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

05	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	455	-0-	-568	-0-	455	3			N	-0-					150
06	780	N	476	-0-	-304	-0-	476	3			N	-0-					150
07	620	N	367	-0-	-253	-0-	367	3			N	-0-					150
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					150
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					150
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 1 RRCID -> 211374 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6177 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: RRCID -> 066315 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5065 - 5073

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 6 RRCID -> 124667 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5389 - 5402

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

COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

05	217	N	213	-0-	-4	-0-	54	2	159	3	N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	50	2	153	3	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	51	2	155	3	N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	53	2	159	3	N	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	49	2	164	3	N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

05	62	N	54	-0-	-8	-0-	14	2	40	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	13	2	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	14	2	42	3	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	14	2	41	3	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	13	2	41	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	10	2	42	3	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	16	2	65	3	N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	15	2	59	3	N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	2	57	3	N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	14	2	61	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	6	2	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	2	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	2	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	2	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	21	2	84	3	N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	21	2	87	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	2	85	3	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	17	2	69	3	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	17	2	71	3	N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	2	27	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	2	27	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	2	24	3	N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	2	32	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	2	55	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	2	52	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	2	54	3	N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	2	55	3	N	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	2	55	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	2	101	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	27	2	110	3	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	32	2	135	3	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	33	2	139	3	N	-0-					-0-
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	12	2	56	3	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	19	2	75	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	25	2	100	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	23	2	90	3	N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	19	2	76	3	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	16	2	72	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	2	29	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	2	27	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	2	25	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	2	25	3	N	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	2	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	2	7	3	N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	2	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	2	4	3	N	-0-					-0-
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	2	3	3	N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	58	2	213	3	N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	57	2	209	3	N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	58	2	213	3	N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	54	2	200	3	N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	50	2	202	3	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	58	2	195	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	56	2	188	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	57	2	191	3	N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	57	2	190	3	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	51	2	189	3	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	2	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	13	2	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	12	2	40	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	12	2	36	3	N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	14	2	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	3	N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	2	5	3	N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	2	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	2	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	2	16	3	N	-0-					-0-
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	31	2	94	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32	2	96	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	34	2	98	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	32	2	97	3	N	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	29	2	96	3	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1496	3	3	9	N	3					69
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	3	3	9	N	3					72
07	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1558	3	11	9	N	10					82
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1486	3	13	9	N	12					94
09	1500	N	1228	-0-	-272	-0-	1225	3	3	9	N	3					97
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1496	3	3	9	N	3					69
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	3	3	9	N	3					72
07	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1558	3	11	9	N	10					82
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1486	3	13	9	N	12					94
09	1500	N	1228	-0-	-272	-0-	1225	3	3	9	N	3					97
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1496	3	3	9	N	3					67
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	3	3	9	N	3					70
07	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1558	3	11	9	N	10					80
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1486	3	13	9	N	12					92
09	1500	N	1228	-0-	-272	-0-	1225	3	3	9	N	3					95
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1549	-0-	-311	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1179	-0-	-247	-0-	1169	3	10	9	N	9					24
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					24
07	1457	N	1123	-0-	-334	-0-	1123	3			N	-0-					24
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1081	3	7	9	N	6					30
09	1140	N	884	-0-	-256	-0-	877	3	7	9	N	6					36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					104
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					104
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					104
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					104
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					104
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					104

OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

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

BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					82
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					82
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					82
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					82
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					82
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					106
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					106
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					106
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					106
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					106
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					106

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	3	3	9	N	3					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2901	3	19	9	N	17					72
06	3000	N	3498	-0-	498	498	3452	3	46	9	N	42					114
07	3100	N	3926	-0-	826	1324	3913	3	13	9	N	12					126
08	3100	N	3605	-0-	505	1829	3586	3	19	9	N	17					143
09	4081	X	2252	-0-	-1829	-0-	2237	3	15	9	N	14					157
10	1581	X	1565	-0-	-16	-0-	1547	3	18	9	N	16					173

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					35
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					35
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					35
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					35
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					35
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					35

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2107	2	1	9	N	1					46
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2022	2	2	9	N	2					48
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2170	2	2	9	N	2					50
08	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2065	2	1	9	N	1					51
09	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	1944	2	1	9	N	1					52
10	2170	N	1962	-0-	-208	-0-	1962	2			N	-0-					52

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					32
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					32
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					32
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					32
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					32
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					32

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 L RRCID -> 028529 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5554 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	29	1	7	2	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	1			N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	29	1	29	2	N	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	29	1	33	2	N	-0-					-0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	146	1	529	2	Y	-0-					66
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	146	1	528	2	Y	-0-					66
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	146	1	514	2	Y	-0-					66
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	146	1	462	2	Y	-0-					66
09	660	N	517	-0-	-143	-0-	146	1	371	2	Y	-0-					66
10	651	N	484	-0-	-167	-0-	146	1	338	2	Y	-0-					66

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					105
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					105
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					105
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					105
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					105
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					105

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			N	-0-					-0-
06	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					19
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					19
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					19
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					19
09	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	3			N	-0-					19
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					19

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					-0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					32
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					32
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					32
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					32
09	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	3			N	-0-					32
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					32

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
10	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		37	-0-	37	37	37	3			N	-0-					18

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	3			N	-0-					37
06	960	N	726	-0-	-234	-0-	726	3			N	-0-					37
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					37
08	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	3			N	-0-					37
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					37
10	961	N	829	-0-	-132	-0-	829	3			N	-0-					37

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					43
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					43
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					43
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					43
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					43
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					28
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-					28
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					28
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					28
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					28
10	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					28

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					32
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					32
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					32
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					32
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					32
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

05	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	3			N	-0-					26
06	1200	N	1087	-0-	-113	-0-	1087	3			N	-0-					26
07	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1116	3			N	-0-					26
08	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	1126	3			N	-0-					26
09	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3			N	-0-					26
10	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					26

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					55
*06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	37	1			18
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3031	3	3	9	N	3					21
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2882	3	6	9	N	5					26
07	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	3			N	-0-					26
08	2976	X	2842	-0-	-134	-0-	2822	3	20	9	N	18					44
09	2880	X	2585	-0-	-295	-0-	2585	3			N	-0-					44
10	2976	X	2677	-0-	-299	-0-	2677	3			N	-0-					44

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

05	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	1353	3			N	-0-					43
06	1170	N	889	-0-	-281	-0-	889	3			N	-0-					43
07	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	3			N	-0-					43
08	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	1040	3			N	-0-					43
09	900	N	697	-0-	-203	-0-	697	3			N	-0-					43
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					43

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1114	3	4	9	N	4					34
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					34
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					34
08	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-					34
09	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1050	3	2	9	N	2					36
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	1542	3	7	9	N	6					6
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					6
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1558	3	1	9	N	1					7
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1565	3	10	9	N	9					16
09	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1384	3			N	-0-					16
10	1550	N	1309	-0-	-241	-0-	1303	3	6	9	N	5					21

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3542	3	30	9	N	27					54
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3334	3	8	9	N	7					61
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					61
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3212	3	2	9	N	2	44	1			19
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					19
*10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			N	-0-					19

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1362	3	67	9	N	61	60	1			70
06	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	1138	3			N	-0-					70
07	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1159	3			N	-0-					70
08	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	1174	3			N	-0-					70
09	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	1117	3			N	-0-					70
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-					70

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					43
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					43
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					43
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					43
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					43
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					43

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					30
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					30
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					30
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					30
09	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	1755	3			N	-0-					30
10	2263	N	1746	-0-	-517	-0-	1746	3			N	-0-					30

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					30
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					30
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					30
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					30
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-					30
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	4	1	3860	3	N	-0-					167
06	3600	X	2014	-0-	-1586	-0-	4	1	1992	3	N	16	156	1			27
							18	9									
07	3720	X	2862	-0-	-858	-0-	4	1	2858	3	N	-0-					27
08	3720	X	3197	-0-	-523	-0-	4	1	3193	3	N	-0-					27
09	3600	X	3012	-0-	-588	-0-	4	1	2997	3	N	10					37
							11	9									
10	3720	X	3115	-0-	-605	-0-	4	1	3097	3	N	13					50
							14	9									

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3659	3	11	9	N	10					81
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-					81
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3731	3	53	9	N	48	105	1			24
08	3658	X	3634	-0-	-24	-0-	3634	3			N	-0-					24
09	3600	X	3297	-0-	-303	-0-	3297	3			N	-0-					24
10	3782	X	3119	-0-	-663	-0-	3116	3	3	9	N	3					27

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					43
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	653	3	13	9	N	12					55
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					55
08	775	N	657	-0-	-118	-0-	657	3			N	-0-					55
09	660	N	589	-0-	-71	-0-	589	3			N	-0-					55
10	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			N	-0-					55

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					24
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					24
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					24
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					24
09	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					24
10	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					24

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					45
06	1020	N	950	-0-	-70	-0-	950	3			N	-0-					45
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					45
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1509	3	4	9	N	4					49
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					49
*10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					49

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					23
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					23
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					23
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					23
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					23
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1225	-0-	-387	-0-	1225	3			N	-0-					32
06	1530	N	1126	-0-	-404	-0-	1124	3	2	9	N	2					34
07	1550	N	1278	-0-	-272	-0-	1278	3			N	-0-					34
08	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1080	3			N	-0-					34
09	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	3			N	-0-					34
10	1271	N	1052	-0-	-219	-0-	1052	3			N	-0-					34

CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					36
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					36
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					36
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					36
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					36
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					36

SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					35
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					32
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	3			N	-0-					32
07	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					32
08	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	3			N	-0-					32
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					32
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					282
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					282
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	166	1			34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

05	310	N	279	-0-	-31	-0-	246	3	33	9	N	30					217
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	232	3	34	9	N	31					248
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	346	3	8	9	N	7	172	1			83
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	238	3	36	9	N	33					116
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	92	151	1			57
10	341	N	207	-0-	-134	-0-	170	3	37	9	N	34					91

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	750	N	486	-0-	-264	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					48
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					48
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					48
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					48
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					48
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. //CONT.// 131775
MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					47
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					47
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					47
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					47
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					47
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					47

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					73
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					73
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					73
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					73
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					73
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					73

CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	780	2	9	9	N	8					148
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	686	2	3	9	N	3					151
07	744	N	737	-0-	-7	-0-	735	2	2	9	N	2					153
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					153
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					153
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					153

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	60	1	3676	2	N	2					141
							2	9									
06	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	60	1	3584	2	N	4					145
							4	9									
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	60	1	3746	2	N	3					148
							3	9									
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	60	1	3771	2	N	4					152
							4	9									
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	60	1	3647	2	N	5					157
							6	9									
*10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	60	1	3354	2	N	-0-					157

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 165270 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5246 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					101
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					101
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					101
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					101
09	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-					101
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					101

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	496	N	269	-0-	-227	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					152
06	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	3			N	-0-					152
07	1302	N	1091	-0-	-211	-0-	1091	3			N	-0-					152
08	1240	N	961	-0-	-279	-0-	961	3			N	-0-					152
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					152
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					152

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					7
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					7
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					7
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					7
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					34
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					34
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					34
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					34
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	2			N	-0-					99
06	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	2			N	-0-					99
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					99
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	909	2	3	9	N	3					102
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	894	2	17	9	N	15					117
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	776	2	11	9	N	10					127

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
D AND J RESOURCES INCORPORATED //CONT.// 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					5
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					5
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					5
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					5
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					5
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					5

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					57
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					57
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					57
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					57
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					57
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					57

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					126
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					126
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

05	527	N	511	-0-	-16	-0-	62	1	409	3	N	36					144
							40	9									
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	60	1	392	3	N	35					179
							39	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	62	1	434	3	N	32					211
							35	9									
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	62	1	390	3	N	28					239
							31	9									
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	60	1	398	3	N	30	181	1			88
							33	9									
10	527	N	305	-0-	-222	-0-	42	1	263	3	N	-0-					88

DECLEVA, PAUL 209380
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					41
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					41
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					41
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					41
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					41
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					41

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					59
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					59
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					59
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					59
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					59
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					59

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					130
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					130
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					130
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					130
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					130
10	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	3			N	-0-					130

U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					5
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	3			N	-0-					5
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					5
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					5
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					5
10	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			N	-0-					5

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	9 15	1 9	1440	3	Y	14					35
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	1370	3	Y	2					37
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	1445	3	Y	4					41
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	1418	3	Y	1					42
09	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	9 2	1 9	1357	3	Y	2					44
10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	9	1	1392	3	Y	-0-					44

STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					9
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					9
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	Y	-0-					9
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					9
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	Y	-0-					9
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					9

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	3	1	461	3	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	3	1	461	3	N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	3	1	442	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	11	1	1612	3	Y	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	11	1	1630	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	6	1	1012	3	Y	-0-					-0-
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	10	1	1569	3	Y	-0-					-0-
09	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	10	1	1497	3	Y	-0-					-0-
*10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	10	1	1523	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 028551 COMPL. DATE 05/11/1960 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5856 - 5866

05	341	N	324	-0-	-17	-0-	2	1	322	3	N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	N	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

05	DLQ G-10		314	-0-	314	616	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		304	-0-	304	920	2	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		312	-0-	312	1232	2	1	310	3	Y	-0-					-0-
08	1539	N	307	-0-	-1232	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	292	3	Y	-0-					-0-
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					2
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	Y	-0-					2
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					2
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					2

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	100	1	1071	3	Y	15					239
							17	9									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	97	1	1017	3	Y	-0-					239
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	100	1	1025	3	Y	-0-	148	1			91
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	100	1	1040	3	Y	10					101
							11	9									
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	96	1	986	3	Y	12					113
							13	9									
*10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	100	1	1033	3	Y	16					129
							18	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	600	-0-	-82	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	5	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	5	1	689	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	593	-0-	-97	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	4	1	560	3	N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	4	1	578	3	N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	4	1	624	3	N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	N	-0-					-0-
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	3	N	-0-					-0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	10	1	1471	3	Y	-0-	60	1			10
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	9	1	1404	3	Y	11	4	1			17
							12	9									
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	9	1	1448	3	Y	17					34
							19	9									
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	9	1	1429	3	Y	12					46
							13	9									
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	9	1	1358	3	Y	8					54
							9	9									
10	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	9	1	1299	3	Y	-0-	54	1			-0-

BLEVINS, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 028569 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5975 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1005	-0-	-793	-0-	7	1	998	3	Y	-0-					-0-
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	13	1	2026	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1369	-0-	-429	-0-	9	1	1351	3	Y	8					8
							9	9									
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	10	1	1596	3	Y	2					10
							2	9									
09	1740	N	1099	-0-	-641	-0-	7	1	1092	3	Y	-0-					10
10	1364	N	21	-0-	-1343	-0-	21	3			Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	486	1	1065	3	Y	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	667	1	1029	3	Y	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	668	1	1311	3	Y	22					22
							24	9									
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	689	1	1100	3	Y	6					28
							7	9									
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	666	1	940	3	Y	-0-					28
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	689	1	1026	3	Y	8					36
							9	9									

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	690	1	1496	3	Y	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	670	1	1559	3	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	688	1	963	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	689	1	1095	3	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	667	1	1103	3	Y	-0-					-0-
*10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	691	1	1324	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1701	-0-	1701	3467	689	1	1012	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1604	-0-	1604	5071	666	1	938	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1676	-0-	1676	6747	686	1	990	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1748	-0-	-1252	5495	689	1	1059	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1730	-0-	-1270	4225	667	1	1063	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1595	-0-	-1505	2720	688	1	907	3	Y	-0-					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	3	1	511	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	3	1	531	3	Y	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	4	1	678	3	Y	-0-					-0-
*10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	5	1	675	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	435	-0-	-1890	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					24
06	1560	N	382	-0-	-1178	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					24
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	Y	-0-					24
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	4	1	545	3	Y	-0-	21	1			3
09	390	N	198	-0-	-192	-0-	1	1	195	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	15	1	2256	3	Y	-0-					3

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	896	3	N	2	2	0				-0-
							2	9										
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	6	1	866	3	N	2	2	0				-0-
							2	9										
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	5	1	837	3	N	1	1	0				-0-
							1	9										
08	899	N	808	-0-	-91	-0-	5	1	802	3	N	1	1	0				-0-
							1	9										
09	870	N	735	-0-	-135	-0-	5	1	729	3	N	1	1	0				-0-
							1	9										
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	N	-0-						-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

05	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	8	1	1172	3	N	-0-						-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1061	3	N	-0-						-0-
07	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	6	1	1010	3	N	-0-						-0-
08	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	7	1	1023	3	N	-0-						-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	7	1	1088	3	N	-0-						-0-
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	7	1	1003	3	N	-0-						-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	525	3	N	-0-						-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	3	1	505	3	N	-0-						-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	3	1	514	3	N	-0-						-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	3	1	518	3	N	-0-						-0-
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	3	1	396	3	N	-0-						-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	3	1	504	3	N	-0-						-0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	1070	1	2378	3	Y	-0-						-0-
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	1002	1	2351	3	Y	-0-						-0-
07	3100	N	3298	-0-	198	198	1068	1	2224	3	Y	5						5
							6	9										
08	3385	X	3187	-0-	-198	-0-	1068	1	2119	3	Y	-0-						5
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	1033	1	2023	3	Y	1						6
							1	9										
*10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	1068	1	2003	3	Y	-0-						6

CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

05	248	N	241	-0-	-7	-0-	2	1	239	3	Y	-0-						-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	Y	-0-						-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-						-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	1	1	218	3	Y	-0-						-0-
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	1	1	198	3	Y	-0-						-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	1	1	214	3	Y	-0-						-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	4	1	566	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	4	1	555	3	Y	-0-					-0-

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	11	1	1696	3	Y	14	72	1			29
							15	9									
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	13	1	1989	3	Y	33	4	1			58
							36	9									
07	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	9	1	1391	3	Y	2					60
							2	9									
08	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	10	1	1472	3	Y	-0-	59	1			1
09	2040	N	1408	-0-	-632	-0-	9	1	1373	3	Y	24	5	1			20
							26	9									
10	1426	N	406	-0-	-1020	-0-	3	1	400	3	Y	3					23
							3	9									

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

05	3658	X	2967	-0-	-691	-0-	19	1	2947	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	3450	X	2516	-0-	-934	-0-	17	1	2499	3	Y	-0-					2
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	21	1	3283	3	Y	-0-					2
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	20	1	3121	3	Y	-0-					2
09	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	21	1	3233	3	Y	-0-					2
*10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	19	1	2862	3	Y	-0-					2

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

05	899	N	860	-0-	-39	-0-	6	1	854	3	N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	6	1	907	3	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	6	1	930	3	N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	6	1	897	3	N	-0-					-0-
09	900	N	775	-0-	-125	-0-	5	1	770	3	N	-0-					-0-
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	6	1	922	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	5	1	735	3	N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	5	1	717	3	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	5	1	741	3	N	-0-					-0-
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	5	1	768	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

05	279	N	274	-0-	-5	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	2	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

05	434	N	432	-0-	-2	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	3	1	427	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	369	-0-	-51	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	348	-0-	-86	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

05	DLQ	G-10	1578	-0-	1578	3086	10	1	1568	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1504	-0-	1504	4590	10	1	1494	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1409	-0-	1409	5999	9	1	1400	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	617	-0-	-2383	3616	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2895	-0-	-105	3511	19	1	2876	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2382	-0-	-718	2793	16	1	2366	3	Y	-0-					-0-

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

05	279	N	268	-0-	-11	-0-	2	1	266	3	N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	2	1	241	3	N	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	2	1	233	3	N	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	2	1	231	3	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	N	-0-					-0-
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	5	1	692	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	5	1	711	3	Y	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					-0-
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	5	1	724	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	N	-0-			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	N	-0-			-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	N	-0-			-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	2	1	324	3	N	-0-			-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	2	1	314	3	N	-0-			-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	2	1	318	3	N	-0-			-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	7	1	1034	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	7	1	1002	3	N	-0-			-0-
07	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	7	1	1032	3	N	-0-			-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	N	-0-			-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	7	1	1016	3	N	-0-			-0-
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	4	1	575	3	N	-0-			-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	4	1	556	3	N	-0-			-0-
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	4	1	572	3	N	-0-			-0-
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	4	1	569	3	N	-0-			-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	4	1	548	3	N	-0-			-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	4	1	559	3	N	-0-			-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028640 COMPL. DATE 08/12/1954 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5277 - 5768

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2017 - PLUGGED 09/26/17

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

05	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	7	1	1103	3	Y	-0-			-0-
06	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	7	1	1121	3	Y	-0-			-0-
07	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	7	1	1059	3	Y	-0-			-0-
08	1116	N	969	-0-	-147	-0-	6	1	963	3	Y	-0-			-0-
09	1140	N	975	-0-	-165	-0-	6	1	969	3	Y	-0-			-0-
10	1054	N	844	-0-	-210	-0-	6	1	838	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

05	465	N	427	-0-	-38	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	437	-0-	-103	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	3	1	439	3	Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	597	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	8	1	1181	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	7	1	1105	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	7	1	1129	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	7	1	1127	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	7	1	1062	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	8	1	1111	3	N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

05	806	N	801	-0-	-5	-0-	5	1	796	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	5	1	690	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	5	1	769	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

05	930	N	868	-0-	-62	-0-	6	1	862	3	N	-0-					-0-
06	900	N	854	-0-	-46	-0-	6	1	848	3	N	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	6	1	876	3	N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	1	879	3	N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	869	3	N	-0-					-0-
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	6	1	936	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5572 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	4	1	569	3	N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	4	1	552	3	N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	4	1	575	3	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	N	-0-					-0-
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	4	1	591	3	N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	94	1	130	3	Y	-0-					1
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	91	1	134	3	Y	-0-					1
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	94	1	116	3	Y	-0-					1
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	94	1	88	3	Y	-0-					1
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	21	1	67	3	Y	-0-					1
10	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			Y	-0-					1

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					13
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					13
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					13
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					13
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					13
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					13

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	5	1	791	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	4	1	668	3	Y	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	5	1	769	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	5	1	738	3	Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	4	1	664	3	Y	-0-					-0-
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	787	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	1	1	214	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	222	3	N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	6	1	873	3	Y	-0-					1
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	1	879	3	Y	-0-					1
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	6	1	887	3	Y	-0-					1
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					1
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	6	1	864	3	Y	-0-					1
*10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	6	1	886	3	Y	-0-					1

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	734	1	3242	3	Y	10					48
							11	9									
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	709	1	2866	3	Y	46	78	1			16
							51	9									
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	730	1	2650	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	734	1	3175	3	Y	3					19
							3	9									
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	710	1	3053	3	Y	-0-					19
*10	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	733	1	2913	3	Y	1					20
							1	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	5	1	701	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	5	1	714	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	5	1	797	3	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	5	1	807	3	Y	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	771	-0-	-35	-0-	5	1	766	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	9	1	1411	3	Y	-0-			-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	9	1	1332	3	Y	-0-			-0-
07	1488	N	551	-0-	-937	-0-	4	1	547	3	Y	-0-			-0-
08	1426	N	359	-0-	-1067	-0-	2	1	357	3	Y	-0-			-0-
09	1350	N	723	-0-	-627	-0-	5	1	718	3	Y	-0-			-0-
*10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	15	1	2225	3	Y	-0-			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	N	-0-			-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	2	1	251	3	N	-0-			-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	2	1	274	3	N	-0-			-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	2	1	260	3	N	-0-			-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	N	-0-			-0-
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	2	1	243	3	N	-0-			-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

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

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

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

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	2	1	282	3	N	-0-			-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	N	-0-			-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-			-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	297	3	N	-0-			-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	N	-0-			-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	N	-0-			-0-

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-			-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	-0-			-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	-0-			-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-			-0-
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	5	1	714	3	Y	-0-			-0-
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	5	1	729	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	5	1	760	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	5	1	764	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	5	1	717	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	775	N	737	-0-	-38	-0-	5	1	731	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	21	1	3268	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	3181	-0-	-29	-0-	21	1	3160	3	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3245	-0-	-72	-0-	21	1	3224	3	Y	-0-					-0-
08	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	21	1	3241	3	Y	-0-					-0-
09	3210	X	3175	-0-	-35	-0-	21	1	3154	3	Y	-0-					-0-
*10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	22	1	3278	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	831	-0-	-99	-0-	5	1	826	3	Y	-0-					6
06	930	N	853	-0-	-77	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					6
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	6	1	910	3	Y	1					7
							1	9									
08	837	N	539	-0-	-298	-0-	4	1	535	3	Y	-0-					7
09	840	N	736	-0-	-104	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					7
10	930	N	814	-0-	-116	-0-	5	1	809	3	Y	-0-					7

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	14	1	2123	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	14	1	2065	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	14	1	2110	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	14	1	2106	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	13	1	2037	3	N	-0-					-0-
*10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	14	1	2135	3	N	-0-					-0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	2	1	237	3	Y	-0-					11
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					11
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	7	1	1086	3	Y	1					12
							1	9									
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	6	1	934	3	Y	1					13
							1	9									
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	6	1	959	3	Y	2					15
							2	9									
10	992	N	979	-0-	-13	-0-	7	1	972	3	Y	-0-					15

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	Y	-0-			-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	3	Y	-0-			-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	5	1	780	3	Y	-0-			-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	5	1	785	3	Y	-0-			-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	Y	-0-			-0-
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	-0-			-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	4	1	530	3	N	-0-			-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	N	-0-			-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	N	-0-			-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	N	-0-			-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	N	-0-			-0-
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	N	-0-			-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	10	1	1553	3	Y	-0-			1
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	10	1	1505	3	Y	-0-			1
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	1483	3	Y	-0-			1
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	10	1	1516	3	Y	-0-			1
09	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	10	1	1454	3	Y	-0-			1
*10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	10	1	1502	3	Y	-0-			1

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 5742

05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	N	-0-			-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	1	1	172	3	N	-0-			-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	1	1	177	3	N	-0-			-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	3	N	-0-			-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	N	-0-			-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	3	N	-0-			-0-

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

05	527	N	388	-0-	-139	-0-	3	1	385	3	Y	-0-			-0-
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	3	1	501	3	Y	-0-			-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	3	1	537	3	Y	-0-			-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	3	Y	-0-			-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	4	1	612	3	Y	-0-			-0-
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	Y	-0-			-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	7	1	1059	3	Y	-0-			-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-			-0-
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	6	1	1009	3	Y	-0-			-0-
08	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	7	1	1014	3	Y	-0-			-0-
09	1020	N	960	-0-	-60	-0-	6	1	954	3	Y	-0-			-0-
10	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	7	1	1001	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

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

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

05	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	11	1	1731	3	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	11	1	1667	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	11	1	1735	3	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	10	1	1502	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	11	1	1647	3	Y	-0-					-0-
*10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	12	1	1820	3	Y	-0-					-0-

MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 5795

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727

05	124	N	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	3	N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	1	1	116	3	N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	1	1	115	3	N	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 5792

05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	96	1	410	3	Y	2					21
							2	9									
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	93	1	410	3	Y	1					22
							1	9									
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	95	1	359	3	Y	-0-					22
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	96	1	395	3	Y	1					23
							1	9									
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	93	1	390	3	Y	-0-	17	1			6
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	96	1	396	3	Y	10	1	1			15
							11	9									

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028757 COMPL. DATE 11/17/1958 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4559 - 5725

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017 - PLUGGED 09/19/17

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

05	DLQ G-10	973	-0-	973	1981	6	1	967	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1008	-0-	1008	2989	7	1	1001	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1022	-0-	1022	4011	7	1	1015	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	899	-0-	899	4910	6	1	893	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	966	-0-	966	5876	6	1	960	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	956	-0-	956	6832	6	1	950	3	Y	-0-					-0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

05	2449	X	2245	-0-	-204	-0-	15	1	2230	3	Y	-0-					2
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	18	1	2695	3	Y	-0-					2
07	2635	X	2573	-0-	-62	-0-	16	1	2557	3	Y	-0-					2
08	2635	X	2556	-0-	-79	-0-	17	1	2536	3	Y	3					5
							3	9									
09	2700	X	2395	-0-	-305	-0-	16	1	2379	3	Y	-0-					5
*10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	14	1	2020	3	Y	-0-					5

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

05	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	7	1	1094	3	Y	-0-					10
06	1260	N	695	-0-	-565	-0-	5	1	690	3	Y	-0-					10
07	1302	N	922	-0-	-380	-0-	6	1	916	3	Y	-0-					10
08	1116	N	846	-0-	-270	-0-	6	1	840	3	Y	-0-					10
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					10
*10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	8	1	1220	3	Y	4					14
							4	9									

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

05	2356	N	1921	-0-	-435	-0-	659	1	1262	3	Y	-0-	38	1			-0-
06	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	640	1	1480	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	2232	N	1755	-0-	-477	-0-	658	1	1097	3	Y	-0-					-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	661	1	1585	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2014	-0-	-116	-0-	639	1	1375	3	Y	-0-					-0-
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	657	1	937	3	Y	-0-					-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	3	N	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	4	1	627	3	N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	N	-0-					-0-
*10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	4	1	630	3	N	-0-					-0-

PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028775 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5567 - 5574

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2017 - PLUGGED 09/12/17

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

05	341	N	118	-0-	-223	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	1	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	108	-0-	-109	-0-	1	1	107	3	Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

05	DLQ G-10		1736	-0-	1736	3386	687	1	1049	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1605	-0-	1605	4991	665	1	921	3	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
07	DLQ G-10		1437	-0-	1437	6428	686	1	751	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1601	-0-	-1399	5029	687	1	914	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1027	-0-	-1973	3056	662	1	365	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1261	-0-	-1839	1217	673	1	588	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	3	N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	6	1	830	3	N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	5	1	836	3	N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	3	N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	N	-0-					-0-
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

05	279	N	255	-0-	-24	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	2	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	2	1	235	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	2	1	222	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	6	1	982	3	Y	-0-					28
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	6	1	906	3	Y	-0-					28
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	6	1	967	3	Y	-0-					28
08	992	N	970	-0-	-22	-0-	6	1	964	3	Y	-0-					28
09	900	N	870	-0-	-30	-0-	6	1	864	3	Y	-0-					28
10	961	N	952	-0-	-9	-0-	6	1	946	3	Y	-0-					28

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	2	1	303	3	N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	2	1	315	3	N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	N	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	3	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	N	-0-					-0-
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	N	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	3	1	472	3	N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	3	1	478	3	N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	3	1	481	3	N	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	3	1	470	3	N	-0-					-0-
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	3	1	481	3	N	-0-					-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	Y	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	1	541	3	Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	3	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	493	-0-	-96	-0-	3	1	490	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	8	1	1218	3	Y	-0-					13
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	8	1	1193	3	Y	-0-					13
07	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	8	1	1222	3	Y	-0-					13
08	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	8	1	1182	3	Y	-0-					13
09	1200	N	1132	-0-	-68	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-					13
10	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	8	1	1148	3	Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	Y	-0-			-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	4	1	663	3	Y	-0-			-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	4	1	670	3	Y	-0-			-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	692	3	Y	-0-			-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	4	1	618	3	Y	-0-			-0-
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-			-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	N	-0-			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	N	-0-			-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	N	-0-			-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	1	1	173	3	N	-0-			-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-			-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	1	1	204	3	N	-0-			-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	5	1	761	3	N	-0-			-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	N	-0-			-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	6	1	947	3	N	-0-			-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	6	1	930	3	N	-0-			-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	6	1	913	3	N	-0-			-0-
*10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	6	1	925	3	N	-0-			-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	-0-			-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	6	1	912	3	Y	-0-			-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	13	1	1991	3	Y	-0-			-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	13	1	2013	3	Y	-0-			-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	13	1	1953	3	Y	-0-			-0-
10	2015	N	833	-0-	-1182	-0-	6	1	827	3	Y	-0-			-0-

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-			-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	-0-			-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	3	Y	-0-			-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	3	Y	-0-			-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	2	1	350	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	2	1	362	3	Y	-0-			-0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	8	1	1205	3	N	-0-			-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	8	1	1173	3	N	-0-			-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	7	1	1131	3	N	-0-			-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	7	1	1096	3	N	-0-			-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	7	1	1118	3	N	-0-			-0-
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	7	1	1097	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	1	1	220	3	N	-0-					-0-
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

05	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	13	1	2024	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	13	1	2002	3	N	-0-					-0-
07	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	13	1	2081	3	N	-0-					-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	14	1	2127	3	N	-0-					-0-
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	14	1	2140	3	N	-0-					-0-
*10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	15	1	2177	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					-0-
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					-0-

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	3	1	525	3	Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	3	1	522	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	3	1	497	3	Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	3	1	486	3	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	N	-0-					-0-
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	5	1	819	3	N	-0-					38
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	7	1	1090	3	N	-0-					38
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	N	-0-					38
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	6	1	979	3	N	-0-					38
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	5	1	740	3	N	-0-					38
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	5	1	686	3	N	-0-					38

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	1611	-0-	-900	-0-	11	1	1600	3	Y	-0-					6
06	2490	N	1234	-0-	-1256	-0-	8	1	1226	3	Y	-0-					6
07	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	7	1	1466	3	Y	-0-					6
08	3100	N	3257	-0-	157	157	21	1	3236	3	Y	-0-					6
09	2997	N	2840	-0-	-157	-0-	19	1	2821	3	Y	-0-					6
*10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	18	1	2606	3	Y	-0-					6

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	592	1	470	3	Y	7					7
							8	9									
*02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	535	1	431	3	Y	-0-					7
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	594	1	509	3	Y	-0-					7
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	574	1	483	3	Y	-0-					7
*05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	589	1	405	3	Y	-0-					7
*06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	578	1	483	3	Y	-0-					7
*07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	597	1	469	3	Y	-0-					7
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	588	1	448	3	Y	-0-					7
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	576	1	427	3	Y	-0-					7
*10	496	N	94	-0-	-402	-0-	43	1	51	3	Y	-0-					7

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	7	1	1077	3	Y	2					7
							2	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1044	3	Y	1					8
							1	9									
07	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	7	1	1063	3	Y	1					9
							1	9									
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	7	1	1036	3	Y	12					21
							13	9									
09	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	7	1	1003	3	Y	-0-					21
10	1085	N	984	-0-	-101	-0-	7	1	970	3	Y	6					27
							7	9									

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	Y	-0-			3
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	2	1	234	3	Y	-0-			3
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	3	Y	-0-			3
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	2	1	238	3	Y	-0-			3
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	2	1	231	3	Y	-0-			3
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	2	1	231	3	Y	-0-			3

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	3	1	508	3	Y	-0-			-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	3	1	495	3	Y	-0-			-0-
*01	558	N	523	-0-	-35	-0-	4	1	519	3	Y	-0-			-0-
*02	476	N	475	-0-	-1	-0-	3	1	472	3	Y	-0-			-0-
*03	496	N	478	-0-	-18	-0-	3	1	475	3	Y	-0-			-0-
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	Y	-0-			-0-
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	3	Y	-0-			-0-
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	Y	-0-			-0-
*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-			-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	3	Y	-0-			-0-
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	446	3	Y	-0-			-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	4	1	546	3	Y	-0-			-0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	1	1	131	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	1	1	132	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	1	1	138	3	Y	-0-			-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	Y	-0-			-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	-0-			-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	3	1	481	3	Y	-0-			-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	3	1	461	3	Y	-0-			-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	3	1	473	3	Y	-0-			-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	3	1	471	3	Y	-0-			-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	Y	-0-			-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-			-0-

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	7	1	1031	3	Y	-0-			1
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-			1
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	6	1	981	3	Y	-0-			1
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	-0-			1
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	6	1	966	3	Y	-0-			1
*10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	7	1	1003	3	Y	-0-			1

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		550	-0-	550	1068	4	1	546	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		505	-0-	505	1573	3	1	502	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		534	-0-	534	2107	3	1	531	3	Y	-0-			-0-
08	2642	N	535	-0-	-2107	-0-	4	1	531	3	Y	-0-			-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	3	1	527	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	4	1	514	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	377	1	935	3	Y	-0-					61
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	365	1	1040	3	Y	10	68	1			3
							11	9									
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	377	1	1074	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	377	1	1062	3	Y	-0-					3
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	365	1	1011	3	Y	-0-					3
*10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	377	1	995	3	Y	-0-					3

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	616	-0-	-190	-0-	4	1	612	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	724	-0-	-56	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	5	1	808	3	Y	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	6	1	859	3	Y	-0-					-0-
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	6	1	879	3	N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	6	1	846	3	N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6	1	876	3	N	-0-					-0-
08	899	N	865	-0-	-34	-0-	6	1	859	3	N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	N	-0-					-0-
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	6	1	850	3	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	9	1	1291	3	N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	8	1	1216	3	N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	8	1	1265	3	N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	8	1	1247	3	N	-0-					-0-
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	8	1	1213	3	N	-0-					-0-
*10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	9	1	1302	3	N	-0-					-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	4	1	544	3	Y	-0-					4
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					4
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					4
08	527	N	273	-0-	-254	-0-	2	1	271	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	480	N	413	-0-	-67	-0-	3	1	406	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					3

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		940	-0-	940	1797	6	1	934	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		793	-0-	793	2590	5	1	788	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		807	-0-	807	3397	5	1	802	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	783	-0-	-2217	1180	5	1	778	3	Y	-0-					-0-
09	2072	N	892	-0-	-1180	-0-	6	1	886	3	Y	-0-					-0-
*10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	6	1	902	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	4	1	580	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	4	1	572	3	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	597	3	Y	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	4	1	582	3	Y	-0-					-0-
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	4	1	604	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	2	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	96	-0-	-121	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	6	1	842	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	5	1	804	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	5	1	823	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	5	1	815	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	801	-0-	-36	-0-	5	1	796	3	Y	-0-					-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	697	-0-	-47	-0-	5	1	692	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	767	-0-	-101	-0-	5	1	762	3	Y	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	5	1	810	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	711	-0-	-39	-0-	5	1	706	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

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

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	2	1	286	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					10
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					10
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			Y	-0-					10
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					10
09	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			Y	-0-					10
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			Y	-0-					10

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2106	3	3	9	Y	3	42	1			3
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1936	3	8	9	Y	7	2	1			8
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2000	3	6	9	Y	5					13
08	2108	N	1920	-0-	-188	-0-	1914	3	6	9	Y	5					18
09	1950	N	1516	-0-	-434	-0-	1509	3	7	9	Y	6					24
*10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	3	1	9	Y	1	21	1			4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					-0-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	100	1	1576	3	Y	2					44
							2	9									
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	98	1	1484	3	Y	-0-					44
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	103	1	1626	3	Y	-0-					44
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	91	1	1212	3	Y	-0-					44
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	99	1	1429	3	Y	1					45
							1	9									
10	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	103	1	1483	3	Y	2					47
							2	9									

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	14	1	2159	3	Y	1	42	1			2
							1	9									
06	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	14	1	2142	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
07	2015	N	1730	-0-	-285	-0-	11	1	1717	3	Y	2					6
							2	9									
08	2170	N	1808	-0-	-362	-0-	12	1	1789	3	Y	6					12
							7	9									
09	2160	N	1862	-0-	-298	-0-	12	1	1840	3	Y	9					21
							10	9									
*10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	12	1	1787	3	Y	6					27
							7	9									

GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5388 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	2	1	310	3	N	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	2	1	306	3	N	-0-					-0-
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	N	-0-					-0-

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	8 1	1 9	1224	3	Y	1					9
06	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	7 1	1 9	1072	3	Y	1					10
07	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	8 1	1 9	1180	3	Y	1					11
08	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	8 11	1 9	1163	3	Y	10					21
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	8	1	1140	3	Y	-0-					21
*10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	8 6	1 9	1133	3	Y	5					26

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

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

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	1	1	153	3	N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	1	1	130	3	N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	1	1	133	3	N	-0-					-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	N	-0-					8
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	1	1	116	3	N	-0-					8
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	3	N	-0-					8
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	1	1	78	3	N	-0-					8
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	N	-0-					8
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	N	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	2	1	270	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

05	682	N	662	-0-	-20	-0-	4	1	658	3	N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	4	1	644	3	N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	4	1	665	3	N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	4	1	662	3	N	-0-					-0-
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	4	1	635	3	N	-0-					-0-
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	4	1	658	3	N	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	8	1	1255	3	N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	8	1	1253	3	N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	8	1	1215	3	N	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	8	1	1188	3	N	-0-					-0-
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	8	1	1207	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

05	806	N	728	-0-	-78	-0-	5	1	723	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	479	-0-	-361	-0-	3	1	474	3	Y	2					2
							2	9									
07	744	N	428	-0-	-316	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					2
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	8	1	1197	3	Y	-0-					2
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	5	1	815	3	Y	-0-					2
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	5	1	799	3	Y	5					7
							6	9									

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

05	248	N	234	-0-	-14	-0-	2	1	232	3	N	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	2	1	236	3	N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	2	1	260	3	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					23
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	Y	-0-					23
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	1					24
							1	9									
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	1					25
							1	9									
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	5					30
							6	9									
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	1					31
							1	9									

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	4	1	678	3	Y	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	5	1	787	3	Y	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	6	1	900	3	Y	-0-					-0-
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	9	1	1334	3	Y	-0-					-0-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	2	1	271	3	N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	2	1	252	3	N	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	N	-0-					-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					3
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					3
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					3
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					3
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					3
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	3	Y	-0-					3

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

05	341	N	329	-0-	-12	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					7
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	2	1	310	3	Y	-0-					7
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					7
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					7
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					7
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	Y	-0-			2
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	1	1	117	3	Y	-0-			2
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	3	Y	-0-			2
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	1	1	105	3	Y	-0-			2
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	1	1	116	3	Y	-0-			2
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	3	Y	-0-			2

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

05	403	N	401	-0-	-2	-0-	3	1	398	3	Y	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-			-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	3	1	393	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	3	1	393	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	3	1	380	3	Y	-0-			-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-			-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 5770

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-			-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-			-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-			-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-			-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-			-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			Y	-0-			-0-

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

05	434	N	431	-0-	-3	-0-	2	1	429	3	N	-0-			9
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	N	-0-			9
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	N	-0-			9
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	443	3	N	-0-			9
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	2	1	417	3	N	-0-			9
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	2	1	426	3	N	-0-			9

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

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

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

05	620	N	608	-0-	-12	-0-	4	1	604	3	N	-0-			-0-
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	4	1	591	3	N	-0-			-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	597	3	N	-0-			-0-
08	620	N	424	-0-	-196	-0-	3	1	421	3	N	-0-			-0-
09	600	N	396	-0-	-204	-0-	3	1	393	3	N	-0-			-0-
10	589	N	483	-0-	-106	-0-	3	1	480	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	34	-0-	-741	-0-	34	3			Y	-0-					12
06	630	N	26	-0-	-604	-0-	26	3			Y	-0-					12
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					12
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	4	1	859	3	Y	-0-					12
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	4	1	887	3	Y	-0-					12
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	6	1	1175	3	Y	-0-					12

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	6	1	886	3	Y	-0-					20
06	1050	N	971	-0-	-79	-0-	6	1	962	3	Y	3					23
							3	9									
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	8	1	1283	3	Y	3					26
							3	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	7	1	1117	3	Y	1					27
							1	9									
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	6	1	962	3	Y	-0-					27
10	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	7	1	1037	3	Y	5					32
							6	9									

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	3	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	3	1	376	3	Y	-0-					-0-
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	227	3	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	N	-0-					-0-
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	3	1	427	3	N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	96	1	586	3	Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	93	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	96	1	601	3	Y	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	96	1	594	3	Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	93	1	573	3	Y	-0-					-0-
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	96	1	575	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

05	434	N	393	-0-	-41	-0-	3	1	390	3	N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	3	1	382	3	N	-0-					-0-
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	3	1	391	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	N	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	3	1	382	3	N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	3	1	394	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	10	1	1446	3	Y	22					147
							24	9									
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	9	1	1385	3	Y	27	166	1			8
							30	9									
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	9	1	1408	3	Y	20					28
							22	9									
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	9	1	1384	3	Y	14					42
							15	9									
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	9	1	1321	3	Y	27					69
							30	9									
10	1395	N	841	-0-	-554	-0-	6	1	829	3	Y	5					74
							6	9									

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	4	1	885	3	Y	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	4	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	337	-0-	-314	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	6	1	1238	3	Y	-0-					-0-
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	4	1	856	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	4	1	597	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					-0-
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	1					1
							1	9									
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	3	1	414	3	Y	-0-					1
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					1
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					1

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	7	1	1102	3	Y	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	7	1	1020	3	Y	1					1
							1	9									
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	6	1	1003	3	Y	2					3
							2	9									
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	7	1	1102	3	Y	-0-					3
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1058	3	Y	3					6
							3	9									
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	6	1	945	3	Y	1					7
							1	9									

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	83	-0-	-413	-0-	1	1	82	3	N	-0-					-0-
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	10	1	1588	3	N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	N	-0-					-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	8	1	1222	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	8	1	1181	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	8	1	1199	3	Y	1					1
							1	9									
08	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	8	1	1178	3	Y	-0-					1
09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	8	1	1166	3	Y	-0-					1
*10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	8	1	1149	3	Y	-0-					1

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	3	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	3	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	3	1	383	3	N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	N	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	375	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	2	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	127	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	128	1	411	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	259	-0-	-113	-0-	64	1	195	3	Y	-0-					-0-
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	506	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	490	-0-	-37	-0-	191	1	299	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	4	1	705	3	N	-0-					4
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	6	1	1240	3	N	-0-					4
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	8	1	1583	3	N	-0-					4
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	9	1	1888	3	N	-0-					4
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
*10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	7	1	1323	3	Y	-0-					-0-

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	3	1	477	3	Y	-0-					7
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					7
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					7
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					7
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					7
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					7

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	421	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	288	-0-	-177	-0-	106	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	295	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	362	-0-	-178	-0-	127	1	235	3	Y	-0-					-0-
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	232	1	201	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	4	1	803	3	Y	-0-					2
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	3	1	678	3	Y	-0-					2
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	682	3	Y	-0-					2
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					2
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	3	1	602	3	Y	-0-					2
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	4	1	700	3	Y	-0-					2

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

05	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	7	1	1048	3	Y	3					22
							3	9									
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					22
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	7	1	1054	3	Y	1					23
							1	9									
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	7	1	1060	3	Y	-0-					23
09	1020	N	980	-0-	-40	-0-	6	1	970	3	Y	4					27
							4	9									
10	1054	N	990	-0-	-64	-0-	7	1	975	3	Y	7					34
							8	9									

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

05	651	N	618	-0-	-33	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	3	1	591	3	Y	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	3	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	3	1	604	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5078 - 5924

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	6	1	979	3	N	-0-					-0-
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	6	1	944	3	N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	6	1	969	3	N	-0-					-0-
08	992	N	986	-0-	-6	-0-	6	1	980	3	N	-0-					-0-
09	960	N	958	-0-	-2	-0-	6	1	952	3	N	-0-					-0-
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	7	1	976	3	N	-0-					-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

05	DLQ G-10		373	-0-	373	713	2	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		345	-0-	345	1058	2	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		348	-0-	348	1406	2	1	346	3	Y	-0-					-0-
08	1744	N	338	-0-	-1406	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		470	-0-	470	887	2	1	468	3	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		387	-0-	387	1274	2	1	385	3	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		401	-0-	401	1675	2	1	399	3	Y	-0-					35
08	2105	N	430	-0-	-1675	-0-	2	1	428	3	Y	-0-					35
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	2	1	429	3	Y	-0-					35
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					35

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					6
06	750	N	610	-0-	-140	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					6
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					6
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					6
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	Y	-0-					6
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					6

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

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

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	12	1	1835	3	Y	3					34
							3	9									
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	12	1	1804	3	Y	-0-					34
07	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	11	1	1781	3	Y	-0-					34
08	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	12	1	1844	3	Y	-0-					34
09	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	12	1	1766	3	Y	-0-					34
*10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	12	1	1826	3	Y	-0-					34

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	5	1	713	3	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	5	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	5	1	735	3	Y	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					-0-
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	6	1	982	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	951	-0-	-9	-0-	6	1	945	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	978	-0-	-14	-0-	6	1	972	3	Y	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	7	1	988	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	6	1	949	3	Y	-0-					-0-
*10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	7	1	980	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	5	1	691	3	Y	-0-	12	1			1
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	4	1	606	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	651	N	303	-0-	-348	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					1
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	4	1	624	3	Y	-0-					1
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	-0-					1
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	5	1	690	3	Y	-0-					1

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	4	1	627	3	Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	639	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	622	-0-	-8	-0-	4	1	618	3	Y	-0-					-0-
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	4	1	643	3	Y	-0-					-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	6	1	955	3	Y	-0-					3
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	6	1	931	3	Y	-0-					3
07	992	N	838	-0-	-154	-0-	5	1	833	3	Y	-0-					3
08	961	N	885	-0-	-76	-0-	6	1	879	3	Y	-0-					3
09	930	N	804	-0-	-126	-0-	5	1	799	3	Y	-0-					3
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	7	1	966	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		933	-0-	933	1844	5	1	928	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		900	-0-	900	2744	4	1	896	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		937	-0-	937	3681	5	1	932	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	937	-0-	-2063	1618	5	1	932	3	Y	-0-					-0-
09	2523	N	905	-0-	-1618	-0-	4	1	901	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	5	1	923	3	Y	-0-					-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

05	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	95	1	1220	3	Y	3					54
							3	9									
06	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	94	1	1210	3	Y	4	56	1			2
							4	9									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	104	1	1241	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	84	1	1261	3	Y	-0-					3
09	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	101	1	1194	3	Y	-0-					3
10	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	145	1	1107	3	Y	-0-					3

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

05	279	N	258	-0-	-21	-0-	1	1	257	3	N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	1	1	237	3	N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	1	1	238	3	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	N	-0-					-0-
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	186	N	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	1	1	149	3	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	N	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

05	589	N	567	-0-	-22	-0-	41	1	526	3	Y	-0-					46
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	41	1	523	3	Y	3	49	1			-0-
							3	9									
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	44	1	521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	N	453	-0-	-105	-0-	28	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	41	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	61	1	463	3	Y	-0-					-0-

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

05	DLQ G-10		514	-0-	514	1001	3	1	511	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		491	-0-	491	1492	2	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		499	-0-	499	1991	2	1	497	3	Y	-0-					-0-
08	2483	N	492	-0-	-1991	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	2	1	475	3	Y	-0-					-0-
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		713	-0-	713	1393	50 10	1 9	653	3	Y	9					45
06	DLQ G-10		707	-0-	707	2100	51 6	1 9	650	3	Y	5					50
07	DLQ G-10		724	-0-	724	2824	56 6	1 9	662	3	Y	5					55
08	3000	N	774	-0-	-2226	598	47 29	1 9	698	3	Y	26	81	1			-0-
09	1298	N	700	-0-	-598	-0-	55	1	645	3	Y	-0-					-0-
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	84	1	640	3	Y	-0-					-0-

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

05	DLQ G-10		350	-0-	350	693	2	1	348	3	Y	-0-					9
06	DLQ G-10		331	-0-	331	1024	2	1	329	3	Y	-0-					9
07	DLQ G-10		343	-0-	343	1367	2	1	341	3	Y	-0-					9
08	1709	N	342	-0-	-1367	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					9
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	Y	-0-					9
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					9

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

05	3162	X	3115	-0-	-47	-0-	15	1	3100	3	Y	-0-					119
06	3060	X	2978	-0-	-82	-0-	15	1	2963	3	Y	-0-	78	1			41
07	3162	X	3057	-0-	-105	-0-	15	1	3042	3	Y	-0-	1	1			40
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	21	1	3152	3	Y	-0-					40
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	21	1	3132	3	Y	-0-					35
*10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	22	1	3294	3	Y	-0-					35

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

05	1085	N	844	-0-	-241	-0-	125	1	719	3	Y	-0-					35
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	111	1	836	3	Y	-0-	35	1			-0-
07	1333	N	743	-0-	-590	-0-	5	1	738	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	512	-0-	-325	-0-	3	1	509	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	334	-0-	-626	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					-0-
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	7	1	1031	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	8	1	1142	3	Y	1					34
							1	9									
06	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	7	1	1067	3	Y	-0-					34
07	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	7	1	1081	3	Y	-0-					34
08	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	7	1	1105	3	Y	-0-					34
09	1080	N	994	-0-	-86	-0-	7	1	987	3	Y	-0-					34
*10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	8	1	1166	3	Y	-0-					34

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2021	-0-	2021	4056	530	1	1489	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		1914	-0-	1914	5970	533	1	1381	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1991	-0-	1991	7961	567	1	1424	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1906	-0-	-1094	6867	560	1	1346	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1930	-0-	-1070	5797	541	1	1389	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1990	-0-	-1110	4687	551	1	1435	3	Y	4					4
							4	9									

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		320	-0-	320	624	81	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		306	-0-	306	930	78	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		310	-0-	310	1240	81	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	1561	N	321	-0-	-1240	-0-	78	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	78	1	213	3	Y	-0-					-0-
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	90	1	217	3	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1118	-0-	1118	2324	5	1	1098	3	Y	14					14
							15	9									
06	DLQ G-10		994	-0-	994	3318	5	1	981	3	Y	7					21
							8	9									
07	DLQ G-10		942	-0-	942	4260	5	1	937	3	Y	-0-					21
08	3000	N	848	-0-	-2152	2108	4	1	844	3	Y	-0-					21
09	2937	N	829	-0-	-2108	-0-	4	1	825	3	Y	-0-					21
10	930	N	833	-0-	-97	-0-	4	1	829	3	Y	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	2	1	472	3	Y	-0-					3
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	Y	-0-					3
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					3
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					3
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	2	1	431	3	Y	-0-					3
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	3	1	490	3	Y	-0-					3

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

05	DLQ G-10		703	-0-	703	1363	108	1	595	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		688	-0-	688	2051	105	1	583	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		706	-0-	706	2757	112	1	594	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	697	-0-	-2303	454	102	1	595	3	Y	-0-					-0-
09	1111	N	657	-0-	-454	-0-	106	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	135	1	558	3	Y	-0-					-0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

05	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4997

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2017 - PLUGGED 09/30/17

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

05	403	N	274	-0-	-129	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	254	-0-	-118	-0-	2	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	2	1	245	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

05	899	N	852	-0-	-47	-0-	6	1	846	3	Y	-0-	59	1			3
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	5	1	740	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
07	868	N	675	-0-	-193	-0-	4	1	664	3	Y	6					13
							7	9									
08	837	N	483	-0-	-354	-0-	3	1	480	3	Y	-0-					13
09	750	N	425	-0-	-325	-0-	3	1	407	3	Y	14	14	1			13
							15	9									
10	589	N	168	-0-	-421	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	501	1	920	3	Y	-0-					12
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	484	1	715	3	Y	-0-					12
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	499	1	577	3	Y	-0-					12
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	499	1	621	3	Y	-0-					12
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	484	1	758	3	Y	-0-					12
*10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	501	1	977	3	Y	-0-					12

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	7	1	1005	3	Y	1					20
							1	9									
06	960	N	950	-0-	-10	-0-	6	1	944	3	Y	-0-					20
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	6	1	978	3	Y	4					24
							4	9									
08	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-	24	1			-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	6	1	954	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	992	N	976	-0-	-16	-0-	7	1	969	3	Y	-0-					3

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	812	-0-	-5946	-0-	812	3			Y	-0-					3
06	6540	X	790	-0-	-5750	-0-	790	3			Y	-0-					3
07	5053	X	823	-0-	-4230	-0-	823	3			Y	-0-					3
08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					3
09	816	X	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					3
*10	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					3

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	665	-0-	-172	-0-	4	1	661	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	4	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	4	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	4	1	628	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	4	1	604	3	Y	-0-					-0-
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	625	3	Y	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1362	-0-	1362	2708	377	1	970	3	Y	14					65
							15	9									
06	DLQ G-10		1353	-0-	1353	4061	365	1	985	3	Y	3					68
							3	9									
07	DLQ G-10		1404	-0-	1404	5465	377	1	1020	3	Y	6					74
							7	9									
08	3000	N	1950	-0-	-1050	4415	380	1	1562	3	Y	7					81
							8	9									
09	3000	N	1903	-0-	-1097	3318	368	1	1527	3	Y	7					88
							8	9									
*10	3100	N	1847	-0-	-1253	2065	379	1	1466	3	Y	2					90
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	402	3	N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	332	1	305	3	N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	343	1	229	3	N	-0-					-0-
08	403	N	201	-0-	-202	-0-	1	1	200	3	N	-0-					-0-
09	450	N	177	-0-	-273	-0-	1	1	176	3	N	-0-					-0-
10	465	N	200	-0-	-265	-0-	1	1	199	3	N	-0-					-0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	DLQ G-10		745	-0-	745	1365	4	1	737	3	Y	4					35
							4	9									
06	DLQ G-10		668	-0-	668	2033	3	1	663	3	Y	2					37
							2	9									
07	DLQ G-10		508	-0-	508	2541	2	1	506	3	Y	-0-					37
08	3000	N	589	-0-	-2411	130	3	1	586	3	Y	-0-					37
09	655	N	525	-0-	-130	-0-	3	1	521	3	Y	1					38
							1	9									
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	3	1	671	3	Y	1					39
							1	9									

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	DLQ G-10		510	-0-	510	994	3	1	506	3	Y	1					30
							1	9									
06	DLQ G-10		437	-0-	437	1431	2	1	434	3	Y	1					31
							1	9									
07	DLQ G-10		469	-0-	469	1900	2	1	467	3	Y	-0-					31
08	2474	N	574	-0-	-1900	-0-	3	1	559	3	Y	11					42
							12	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	2	1	477	3	Y	3					45
							3	9									
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	2	1	431	3	Y	6					51
							7	9									

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	DLQ G-10		445	-0-	445	861	95	1	325	3	Y	23					97
							25	9									
06	DLQ G-10		435	-0-	435	1296	92	1	329	3	Y	13					110
							14	9									
07	DLQ G-10		435	-0-	435	1731	95	1	330	3	Y	9					119
							10	9									
08	2180	N	449	-0-	-1731	-0-	95	1	330	3	Y	22					141
							24	9									
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	92	1	315	3	Y	6					147
							7	9									
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	95	1	332	3	Y	7					154
							8	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		880	-0-	880	1765	4	1	866	3	Y	9					52
							10	9									
06	DLQ G-10		906	-0-	906	2671	4	1	894	3	Y	7					59
							8	9									
07	DLQ G-10		934	-0-	934	3605	4	1	923	3	Y	6					65
							7	9									
08	3000	N	919	-0-	-2081	1524	5	1	912	3	Y	2					67
							2	9									
09	2406	N	882	-0-	-1524	-0-	4	1	870	3	Y	7					74
							8	9									
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	5	1	884	3	Y	2					76
							2	9									

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

05	DLQ G-10		878	-0-	878	1724	6	1	872	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		831	-0-	831	2555	6	1	825	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		842	-0-	842	3397	5	1	837	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	834	-0-	-2166	1231	5	1	829	3	Y	-0-					-0-
09	2084	N	853	-0-	-1231	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					-0-
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	6	1	860	3	Y	-0-					-0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

05	310	N	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	2	1	303	3	N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	2	1	293	3	N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

05	775	N	701	-0-	-74	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	4	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	698	-0-	-77	-0-	4	1	693	3	Y	1					1
							1	9									
08	713	N	706	-0-	-7	-0-	5	1	701	3	Y	-0-					1
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	4	1	629	3	Y	-0-					1
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	5	1	733	3	Y	-0-					1

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1484	-0-	1484	2011	107	1	1377	3	Y	-0-					40
06	DLQ G-10		1011	-0-	1011	3022	73	1	938	3	Y	-0-					40
07	DLQ G-10		279	-0-	279	3301	22	1	257	3	Y	-0-					40
08	3000	N	562	-0-	-2438	863	35	1	527	3	Y	-0-					40
09	1010	N	147	-0-	-863	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					40
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	50	1	383	3	Y	-0-					40

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	691	1	1382	3	Y	-0-					35
06	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	674	1	2074	3	Y	-0-					35
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	695	1	2028	3	Y	6					41
							7	9									
08	2077	N	1884	-0-	-193	-0-	690	1	1194	3	Y	-0-	41	1			-0-
09	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	669	1	1299	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
10	2046	N	1497	-0-	-549	-0-	687	1	810	3	Y	-0-					3

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	5	1	773	3	Y	-0-			-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-			-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-			-0-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	5	1	741	3	Y	-0-			-0-
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	5	1	707	3	Y	-0-			-0-
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	5	1	740	3	Y	-0-			-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	2	1	373	3	N	-0-			-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	N	-0-			-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	2	1	376	3	N	-0-			-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	3	N	-0-			-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	2	1	365	3	N	-0-			-0-
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	N	-0-			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

05	248	N	246	-0-	-2	-0-	2	1	244	3	N	-0-			-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	N	-0-			-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	N	-0-			-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	3	N	-0-			-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	N	-0-			-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	2	1	244	3	N	-0-			-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

05	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	8	1	1238	3	N	-0-			-0-
06	750	N	389	-0-	-361	-0-	3	1	386	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	199	-0-	-1041	-0-	1	1	198	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	175	-0-	-1065	-0-	1	1	174	3	N	-0-			-0-
09	390	N	131	-0-	-259	-0-	1	1	130	3	N	-0-			-0-
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	1	1	118	3	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

05	651	N	476	-0-	-175	-0-	2	1	474	3	Y	-0-			-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	3	1	537	3	Y	-0-			-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	2	1	510	3	Y	-0-			-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	3	1	698	3	Y	-0-			-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	598	3	Y	-0-			-0-
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	3	1	608	3	Y	-0-			-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	6	1	966	3	Y	-0-			23
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	6	1	944	3	Y	-0-			23
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	6	1	920	3	Y	-0-			23
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	6	1	840	3	Y	-0-			23
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	Y	-0-			23
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	6	1	876	3	Y	-0-			23

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

05	496	N	461	-0-	-35	-0-	3	1	458	3	Y	-0-			7
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	3	1	444	3	Y	-0-			7
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-			7
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	Y	-0-			7
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-			7
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	-0-			7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	2	1	306	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	1	1	266	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	1	1	255	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	1	1	266	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	1	1	257	3	Y	-0-			-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	-0-			-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	191	1	748	3	Y	-0-			21
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	70	1	669	3	Y	-0-			21
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	-0-			21
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	265	1	604	3	Y	-0-			21
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	275	1	722	3	Y	-0-			21
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	284	1	677	3	Y	-0-			21

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		643	-0-	643	1271	4	1	639	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		622	-0-	622	1893	4	1	618	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		640	-0-	640	2533	4	1	636	3	Y	-0-			-0-
08	3000	N	630	-0-	-2370	163	4	1	626	3	Y	-0-			-0-
09	779	N	616	-0-	-163	-0-	4	1	612	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	4	1	604	3	Y	-0-			-0-

COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 5399

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

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	1	1	175	3	Y	-0-			-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	1	1	164	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	1	1	161	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-			-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	3	Y	-0-			-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-			-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	1971	-0-	-1346	-0-	688	1	1283	3	Y	-0-			-0-
06	3210	X	2027	-0-	-1183	-0-	667	1	1360	3	Y	-0-			-0-
07	2666	X	1970	-0-	-696	-0-	688	1	1282	3	Y	-0-			-0-
08	2635	X	1530	-0-	-1105	-0-	686	1	844	3	Y	-0-			-0-
09	2400	X	1218	-0-	-1182	-0-	663	1	555	3	Y	-0-			-0-
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	684	1	447	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	95	1	328	3	Y	-0-					15
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	92	1	280	3	Y	-0-					15
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	95	1	344	3	Y	-0-					15
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	95	1	354	3	Y	-0-					15
09	360	N	310	-0-	-50	-0-	23	1	287	3	Y	-0-					15
10	434	N	172	-0-	-262	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					15
	BUSEY, G. C.				WELL #: 8	RRCID -> 082925						COMPL. DATE 06/20/1979			TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5484 - 5837
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	6	1	903	3	N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	6	1	927	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	7	1	1033	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	6	1	962	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
09	930	N	700	-0-	-230	-0-	5	1	694	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
10	992	N	809	-0-	-183	-0-	5	1	804	3	N	-0-					-0-
	SOUTHERLAND, C. T.				WELL #: 2	RRCID -> 083444						COMPL. DATE 07/21/1979			TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5234 - 5459
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	99	1	908	3	Y	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	96	1	884	3	Y	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	99	1	940	3	Y	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	99	1	847	3	Y	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	27	1	854	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					-0-
	ADAMS-SOUTHWEST				WELL #: 3	RRCID -> 083561						COMPL. DATE 04/26/1979			TOTAL DEPTH 5929		PERF. 4933 - 5828
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	6	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	6	1	868	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	890	-0-	-40	-0-	6	1	884	3	Y	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	6	1	974	3	Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	Y	-0-					-0-
	ROBERTS, N. R. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 083824						COMPL. DATE 08/14/1979			TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6358 - 6705
05	DLQ G-10		175	-0-	175	341	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		193	-0-	193	534	1	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		183	-0-	183	717	1	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	889	N	172	-0-	-717	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	1	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
	WRIGHT, TELLIE				WELL #: 2	RRCID -> 084101						COMPL. DATE 09/12/1979			TOTAL DEPTH 6317		PERF. 4333 - 5062
05	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	10	1	1534	3	Y	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	10	1	1495	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	10	1	1540	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	10	1	1479	3	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	9	1	1389	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	5	1	812	3	N	-0-					-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	5	1	759	3	N	-0-					-0-
07	837	N	761	-0-	-76	-0-	5	1	756	3	N	-0-					-0-
08	806	N	746	-0-	-60	-0-	5	1	741	3	N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	750	3	N	-0-					-0-
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	5	1	751	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	3	1	482	3	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	3	1	459	3	N	-0-					-0-
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	3	1	465	3	N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	3	1	470	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	N	-0-					-0-
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	3	1	461	3	N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1682	-0-	-116	-0-	8	1	1674	3	Y	-0-					5
06	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	8	1	1603	3	Y	-0-					5
07	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	8	1	1634	3	Y	-0-					5
08	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	8	1	1616	3	Y	-0-					5
09	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	7	1	1511	3	Y	8	13	1			-0-
							9	9									
10	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	8	1	1598	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	2	1	374	3	N	-0-					-0-
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	N	-0-					-0-

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	120	1	162	3	Y	7					26
							8	9									
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	124	1	195	3	Y	-0-					26
*06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	120	1	187	3	Y	-0-					26
*07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	124	1	158	3	Y	-0-					26
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	124	1	168	3	Y	-0-					26
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	120	1	182	3	Y	-0-	18	1			8
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	124	1	170	3	Y	7	1	1			14
							8	9									

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	8	1	1150	3	Y	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	7	1	1106	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	8	1	1170	3	Y	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1154	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	7	1	1024	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	7	1	1104	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	3	2	9	Y	2					2
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					2
08	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1039	3	1	9	Y	1					3
09	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1007	3			Y	-0-					3
10	1085	N	883	-0-	-202	-0-	883	3			Y	-0-					3

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	714	-0-	-92	-0-	5	1	709	3	Y	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	5	1	681	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	668	-0-	-138	-0-	4	1	664	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	585	-0-	-128	-0-	4	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	610	-0-	-80	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					-0-
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	7	1	1037	3	Y	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	7	1	1007	3	Y	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	7	1	1068	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	975	-0-	-48	-0-	6	1	969	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	844	-0-	-146	-0-	6	1	838	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	873	-0-	-181	-0-	6	1	867	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	1	1	213	3	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	N	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	439	-0-	-119	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	349	-0-	-131	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	313	-0-	-90	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	350	-0-	-84	-0-	2	1	348	3	Y	-0-					-0-
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					-0-
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	635	-0-	-233	-0-	4	1	623	3	Y	7	23	1			-0-
							8	9									
06	840	N	393	-0-	-447	-0-	3	1	388	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	868	N	592	-0-	-276	-0-	4	1	587	3	Y	1					2
							1	9									
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	4	1	677	3	Y	-0-					2
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	4	1	656	3	Y	1					3
							1	9									
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	4	1	649	3	Y	-0-					3

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

05	248	N	242	-0-	-6	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					10
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	17	1	216	3	Y	-0-					10
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	Y	-0-					10
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	3	Y	-0-					10
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	3	Y	-0-					10
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	40	1	310	3	Y	-0-					10

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

05	310	N	286	-0-	-24	-0-	2	1	284	3	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	3	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	2	1	273	3	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	2	1	266	3	N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	3	N	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

05	3038	X	2800	-0-	-238	-0-	18	1	2763	3	Y	17	4	1			23
							19	9									
06	2940	X	2713	-0-	-227	-0-	18	1	2680	3	Y	14					37
							15	9									
07	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	18	1	2839	3	Y	9	42	1			4
							10	9									
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	19	1	2825	3	Y	12	1	1			15
							13	9									
09	2730	X	2169	-0-	-561	-0-	14	1	2140	3	Y	14					29
							15	9									
*10	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	20	1	3014	3	Y	9	28	1			10
							10	9									

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	6	1	982	3	Y	-0-					2
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	6	1	927	3	Y	-0-					2
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	6	1	908	3	Y	-0-					2
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	6	1	985	3	Y	-0-					2
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	806	3	Y	-0-					2
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	7	1	976	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	162	1	316	2	Y	-0-					-0-
							996	3									
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	156	1	268	2	Y	1					1
							844	3	1	9							
07	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	155	1	227	2	Y	-0-					1
							719	3									
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	160	1	257	2	Y	-0-					1
							811	3									
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	154	1	265	2	Y	-0-					1
							834	3									
*10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	160	1	258	2	Y	-0-					1
							807	3									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	480	3	N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	3	1	459	3	N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	N	-0-					-0-
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	3	1	507	3	N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

05	DLQ G-10		489	-0-	489	970	2	1	487	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		490	-0-	490	1460	2	1	488	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		498	-0-	498	1958	2	1	496	3	Y	-0-					-0-
08	2449	N	491	-0-	-1958	-0-	2	1	489	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	2	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

05	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	7	1	1105	3	Y	4					38
							4	9									
06	1080	X	890	-0-	-190	-0-	6	1	882	3	Y	2					40
							2	9									
07	1085	X	763	-0-	-322	-0-	5	1	758	3	Y	-0-					40
08	1116	X	1076	-0-	-40	-0-	7	1	1069	3	Y	-0-					40
09	1080	X	899	-0-	-181	-0-	6	1	893	3	Y	-0-					40
10	992	X	942	-0-	-50	-0-	6	1	936	3	Y	-0-					40

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

05	1054	N	978	-0-	-76	-0-	6	1	972	3	N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	6	1	963	3	N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	7	1	1034	3	N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	7	1	1064	3	N	-0-					-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	7	1	1035	3	N	-0-					-0-
*10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	8	1	1108	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	9	1	1425	3	Y	1					20
							1	9									
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	9	1	1312	3	Y	-0-					20
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	8	1	1314	3	Y	1					21
							1	9									
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	10	1	1490	3	Y	6					27
							7	9									
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	9	1	1386	3	Y	-0-					27
*10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	10	1	1475	3	Y	-0-					27

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	114	-0-	-599	-0-	93	1	21	3	Y	-0-					22
06	300	N	86	-0-	-214	-0-	68	1	18	9	Y	16					38
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	84	1	15	3	Y	15					53
							17	9									
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	68	1	223	3	Y	87	50	1			31
							96	9									
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	52	1	207	3	Y	-0-	22	1			9
10	124	N	49	-0-	-75	-0-	48	1	1	9	Y	1	1	1			-0-

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					7
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	4	1	525	3	Y	-0-					7
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	4	1	548	3	Y	-0-					7
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	-0-					7
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	3	1	519	3	Y	-0-					7
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	Y	-0-					7

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	359	3	Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-					-0-
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	561	1	433	3	Y	-0-					28
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	543	1	428	3	Y	-0-					28
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	561	1	453	3	Y	-0-					28
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	561	1	457	3	Y	-0-	28	1			-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	543	1	400	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	559	1	276	3	Y	-0-					-0-

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					5
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	7	1	977	3	Y	-0-					5
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	7	1	1026	3	Y	-0-					5
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	7	1	1026	3	Y	-0-					5
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	6	1	941	3	Y	-0-					5
10	1023	N	936	-0-	-87	-0-	6	1	930	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	6	1	870	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	6	1	888	3	Y	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	6	1	907	3	Y	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	895	-0-	-4	-0-	6	1	889	3	Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

05	558	N	497	-0-	-61	-0-	3	1	494	3	Y	-0-					15
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					15
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	3	1	483	3	Y	-0-					15
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					15
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	4	1	528	3	Y	-0-					15
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	534	3	Y	3					18
							3	9									

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

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

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	23	1	1188	3	Y	-0-	73	1			10
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	14	1	1111	3	Y	7	4	1			13
							8	9									
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	20	1	1180	3	Y	1					14
							1	9									
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	20	1	1236	3	Y	3					17
							3	9									
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	16	1	1229	3	Y	3					20
							3	9									
*10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	23	1	1180	3	Y	6					26
							7	9									

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

05	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	9	1	1314	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	9	1	1311	3	Y	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	8	1	1323	3	Y	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	9	1	1383	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	9	1	1341	3	Y	-0-					-0-
*10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	9	1	1402	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	10	1	1465	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	9	1	1290	3	Y	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	9	1	1393	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1320	-0-	-168	-0-	9	1	1311	3	Y	-0-					-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	10	1	1482	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	9	1	1296	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	1	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

05	372	N	347	-0-	-25	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	2	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6184	3	68	9	N	62	174	1			44
06	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6639	3	74	9	Y	67	49	1			62
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6247	3	98	9	Y	89	1	1			150
08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5987	3	61	9	Y	55	168	1			37
09	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5681	3	73	9	Y	66					103
*10	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5922	3	83	9	Y	75					178

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

05	558	N	235	-0-	-323	-0-	2	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	274	-0-	-236	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	68	-0-	-397	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	9	-0-	-261	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

05	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	9	1	1413	3	Y	-0-					6
06	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	9	1	1369	3	Y	-0-					6
07	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	9	1	1415	3	Y	-0-					6
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	9	1	1435	3	Y	-0-					6
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	9	1	1384	3	Y	-0-					6
10	1426	N	1109	-0-	-317	-0-	7	1	1102	3	Y	-0-					6

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	6	1	945	3	N	-0-					2
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	6	1	915	3	N	-0-					2
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	6	1	952	3	N	-0-					2
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	6	1	957	3	N	-0-					2
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	6	1	927	3	N	-0-					2
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	6	1	955	3	N	-0-					2

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-	51	1			-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	306	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	9	1	1325	3	N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	9	1	1286	3	N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	8	1	1311	3	N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	9	1	1313	3	N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	8	1	1274	3	N	-0-					-0-
*10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	9	1	1312	3	N	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	5	1	788	3	Y	-0-	72	1			20
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	4	4	1			20
							4	9									
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	5	1	748	3	Y	-0-					20
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					20
09	750	N	707	-0-	-43	-0-	5	1	702	3	Y	-0-					20
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	5	1	693	3	Y	-0-					20

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	978	-0-	-231	-0-	495	1	442	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
06	1170	N	953	-0-	-217	-0-	482	1	469	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	501	1	729	3	Y	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	504	1	1207	3	Y	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	485	1	707	3	Y	-0-					-0-
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	502	1	814	3	Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	636	-0-	-232	-0-	4	1	632	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	657	-0-	-153	-0-	4	1	653	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	4	1	597	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	420	-0-	-231	-0-	3	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	513	-0-	-147	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1122	-0-	1122	2245	6	1	1116	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1095	-0-	1095	3340	5	1	1090	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1100	-0-	1100	4440	5	1	1095	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1077	-0-	-1923	2517	5	1	1072	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1049	-0-	-1951	566	5	1	1044	3	Y	-0-					-0-
*10	1661	N	1095	-0-	-566	-0-	6	1	1089	3	Y	-0-					-0-

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

05	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	12	1	1839	3	Y	-0-					7
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	11	1	1687	3	Y	-0-					7
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	13	1	1972	3	Y	-0-					7
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	12	1	1880	3	Y	-0-					7
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	11	1	1735	3	Y	-0-					7
*10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	15	1	2190	3	Y	-0-					7

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	4	1	655	3	Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	4	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	4	1	662	3	Y	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	4	1	652	3	Y	-0-					-0-
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	5	1	665	3	Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

05	310	N	279	-0-	-31	-0-	2	1	277	3	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	3	N	-0-					-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	14	1	2189	3	Y	-0-					4
06	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	14	1	2045	3	Y	-0-					4
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	13	1	2078	3	Y	15					19
							17	9									
08	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	13	1	1985	3	Y	1					20
							1	9									
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	19	1	2840	3	Y	-0-					20
*10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	19	1	2843	3	Y	13					33
							14	9									

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	563	1	798	3	Y	-0-					3
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	545	1	704	3	Y	-0-					3
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	563	1	752	3	Y	-0-					3
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	455	1	743	3	Y	-0-					3
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	454	1	593	3	Y	-0-					3
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	455	1	753	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	3	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	404	3	N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	3	1	392	3	N	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	N	-0-					-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	93	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	90	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	93	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	93	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	8	1	1238	3	Y	-0-					1
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	9	1	1282	3	Y	-0-					1
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-					1
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	9	1	1366	3	Y	-0-					1
09	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	8	1	1273	3	Y	-0-					1
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	9	1	1308	3	Y	-0-					1

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	345	1	1334	3	Y	-0-					15
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	338	1	1237	3	Y	2					17
							2	9									
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	313	1	1204	3	Y	-0-					17
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	349	1	1283	3	Y	2					19
							2	9									
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	327	1	1158	3	Y	1					20
							1	9									
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	338	1	1156	3	Y	2					22
							2	9									

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	12	1	1797	3	N	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	11	1	1695	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	11	1	1694	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	11	1	1646	3	N	-0-					-0-
09	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	11	1	1665	3	N	-0-					-0-
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	12	1	1759	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4384	-0-	1284	3178	28	1	4311	3	Y	41					116
							45	9									
06	3000	N	3827	-0-	827	4005	25	1	3772	3	Y	27	78	1			65
							30	9									
07	7595	X	3590	-0-	-4005	-0-	23	1	3534	3	Y	30	1	1			94
							33	9									
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	20	1	3054	3	Y	17	72	1			39
							19	9									
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	20	1	3065	3	Y	19	47	1			11
							21	9									
10	3596	X	3194	-0-	-402	-0-	21	1	3139	3	Y	31	2	1			40
							34	9									

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	3	Y	-0-					19
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					19
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					19
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					19
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	2	1	261	3	Y	-0-					19
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					19

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	5	1	828	3	N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	5	1	820	3	N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	5	1	844	3	N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	6	1	867	3	N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	6	1	850	3	N	-0-					-0-
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	6	1	848	3	N	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

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

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					17
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					17
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					17
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					17
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					17
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-					37
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	5	1	706	3	Y	-0-	37	1			-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	748	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	651	-0-	-69	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	5	1	780	3	Y	-0-					-0-

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					2
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	6	1	898	3	Y	-0-					2
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	5	1	716	3	Y	-0-					2
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					2
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	2	1	365	3	Y	-0-					2
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	378	3	Y	-0-					2

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	7	1	1107	3	Y	12	155	1			22
							13	9									
06	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					22
07	1147	N	999	-0-	-148	-0-	6	1	984	3	Y	8					30
							9	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	8	1	1165	3	Y	-0-					30
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	8	1	1156	3	Y	10					40
							11	9									
*10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	8	1	1111	3	Y	8					48
							9	9									

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

05	620	N	610	-0-	-10	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	3	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	4	1	595	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	4	1	576	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	4	1	577	3	Y	-0-					-0-
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	4	1	600	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	309	3	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	2	1	304	3	N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	2	1	281	3	N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	2	1	298	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	9	1	1401	3	N	-0-					-0-
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	8	1	1224	3	N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	9	1	1364	3	N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	7	1	1136	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	7	1	998	3	N	-0-					-0-
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	7	1	1081	3	N	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	4	1	527	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	Y	-0-					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	N	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	N	-0-					-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	1	1	177	3	N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	1	1	160	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	180	-0-	-254	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	162	-0-	-258	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	18	1	2784	3	Y	3					41
							3	9									
06	2490	N	2461	-0-	-29	-0-	16	1	2444	3	Y	1					42
							1	9									
07	2728	N	2571	-0-	-157	-0-	16	1	2555	3	Y	-0-					42
08	2790	N	2592	-0-	-198	-0-	17	1	2557	3	Y	16					58
							18	9									
09	2460	N	2444	-0-	-16	-0-	16	1	2428	3	Y	-0-					58
*10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	17	1	2570	3	Y	9					67
							10	9									

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	4	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	398	-0-	-129	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	697	3	Y	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					-0-
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	4	1	573	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	7	1	1077	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	4	1	893	3	Y	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	3	Y	-0-					-0-
08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	7	1	986	3	Y	-0-					-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	7	1	1130	3	Y	-0-					-0-
*10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	7	1	1044	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	8	1	1168	3	Y	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	7	1	1087	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	8	1	1170	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	7	1	1130	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	7	1	1018	3	Y	-0-					-0-
*10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	9	1	1285	3	Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	5	1	764	3	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	5	1	770	3	Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	5	1	752	3	Y	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	5	1	740	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1259	3	2	9	Y	2	31	1			-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1334	3	4	9	Y	4	2	1			2
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	3	1	9	Y	1					3
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1703	3	6	9	Y	5					8
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1661	3	3	9	Y	3					11
*10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1639	3	4	9	Y	4	14	1			1

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	8	1	1285	3	Y	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	8	1	1261	3	Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	8	1	1245	3	Y	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	9	1	1305	3	Y	-0-					-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	8	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	9	1	1258	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	890	-0-	-71	-0-	4	1	886	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	4	1	874	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	4	1	909	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	4	1	895	3	Y	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	4	1	883	3	Y	-0-					-0-
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	4	1	850	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	754	-0-	-114	-0-	5	1	749	3	N	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	5	1	753	3	N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	5	1	790	3	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	5	1	812	3	N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	6	1	887	3	N	-0-					-0-
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	6	1	913	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	3	1	521	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	4	1	582	3	N	-0-					-0-
08	527	N	409	-0-	-118	-0-	3	1	406	3	N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	2	1	335	3	N	-0-					-0-
10	589	N	350	-0-	-239	-0-	2	1	348	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	706	1	4850	3	Y	-0-					13
06	4860	X	4017	-0-	-843	-0-	633	1	3384	3	Y	-0-					13
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	704	1	4617	3	Y	-0-					13
08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	708	1	5315	3	Y	-0-					13
09	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	685	1	5058	3	Y	43	56	1			-0-
							47	9									
*10	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	708	1	5197	3	Y	-0-					-0-

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472

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

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					12
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					12
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					12
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					12
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					12
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					12

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	317	-0-	-179	-0-	2	1	315	3	N	-0-					-0-
06	570	N	220	-0-	-350	-0-	22	1	198	3	N	-0-					-0-
07	403	N	257	-0-	-146	-0-	43	1	214	3	N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	296	1	314	3	N	-0-					-0-
09	210	N	29	-0-	-181	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	232	1	199	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	735	-0-	-9	-0-	5	1	730	3	N	-0-					9
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	5	1	673	3	N	-0-					9
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	5	1	766	3	N	-0-					9
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	N	-0-					9
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	5	1	712	3	N	-0-					9
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	5	1	728	3	N	-0-					9

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					3
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	3	1	387	3	Y	-0-					3
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	3	1	421	3	Y	-0-					3
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					3
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					3
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					3

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		639	-0-	639	1307	4	1	635	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		528	-0-	528	1835	4	1	524	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		285	-0-	285	2120	2	1	283	3	Y	-0-					2
08	2442	N	322	-0-	-2120	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					2
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					2
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					2

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

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

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	4	1	571	3	N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	4	1	551	3	N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	3	1	522	3	N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	N	-0-					-0-
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	3	1	484	3	N	-0-					-0-
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	26 9	1 9	4034	3	Y	8					27
06	4170	X	3947	-0-	-223	-0-	26	1	3921	3	Y	-0-					27
07	4309	X	4158	-0-	-151	-0-	26 64	1 9	4068	3	Y	58	72	1			13
08	4309	X	3790	-0-	-519	-0-	25 12	1 9	3753	3	Y	11	2	1			22
09	4170	X	4087	-0-	-83	-0-	27 1	1 9	4059	3	Y	1					23
*10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	29 15	1 9	4244	3	Y	14	37	1			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		DLQ G-10	438	-0-	438	868		2 1 20 9	416	3	Y	18					110
06		DLQ G-10	453	-0-	453	1321		2 1 15 9	436	3	Y	14					124
07		DLQ G-10	463	-0-	463	1784		2 1 18 9	443	3	Y	16					140
08	2240	N	456	-0-	-1784	-0-		2 1 33 9	421	3	Y	30					170
09	450	N	436	-0-	-14	-0-		2 1 24 9	410	3	Y	22	169	1			23
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-		2 1 8 9	479	3	Y	7					30

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	107	1 6 9	2143	3	Y	5					33
06	2100	N	2099	-0-	-1	-0-	103	1 2 9	1994	3	Y	2					35
07	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	103	1 2 9	1986	3	Y	2					37
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	107	1 2 9	2079	3	Y	2					39
09	2100	N	1591	-0-	-509	-0-	37	1 1 9	1553	3	Y	1					40
10	2077	N	1790	-0-	-287	-0-	12	1	1778	3	Y	-0-					40

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

05		DLQ G-10	1743	-0-	1743	3333	11	1 12 9	1720	3	Y	11					122
06		DLQ G-10	1620	-0-	1620	4953	11	1 7 9	1602	3	Y	6					128
07		DLQ G-10	1751	-0-	1751	6704	11	1 3 9	1737	3	Y	3					131
08	3000	N	1419	-0-	-1581	5123	9	1 10 9	1400	3	Y	9	123	1			17
09	3000	N	1660	-0-	-1340	3783	11	1 4 9	1645	3	Y	4					21
*10	3100	N	1701	-0-	-1399	2384	11	1 2 9	1688	3	Y	2					23

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	2	1	368	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	336	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	3	1	499	3	Y	-0-	4	1			25
06	600	N	341	-0-	-259	-0-	2	1	339	3	Y	-0-					25
07	682	N	336	-0-	-346	-0-	2	1	325	3	Y	8					33
							9	9									
08	496	N	353	-0-	-143	-0-	2	1	349	3	Y	2					35
							2	9									
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	3					39
							3	9									
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	Y	5					44
							6	9									

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	46	1	2237	3	Y	10					52
							11	9									
06	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	45	1	2226	3	Y	15					67
							17	9									
07	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	45	1	2152	3	Y	3					70
							3	9									
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	46	1	2244	3	Y	8	66	1			12
							9	9									
09	2280	N	2184	-0-	-96	-0-	44	1	2129	3	Y	10	5	1			17
							11	9									
*10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	47	1	2349	3	Y	17					34
							19	9									

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	3	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	3	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					-0-
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	514	3	Y	-0-					14
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	416	3	Y	-0-					14
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					14
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	Y	-0-					14
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	401	3	Y	-0-					14
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	47	1	359	3	Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1653	-0-	-455	-0-	11	1	1642	3	Y	-0-					21
06	1950	N	1617	-0-	-333	-0-	11	1	1576	3	Y	27	48	1			-0-
							30	9									
07	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	10	1	1594	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	11	1	1644	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	10	1	1564	3	Y	2					2
							2	9									
10	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	10	1	1528	3	Y	5					7
							6	9									

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	4	1	588	3	Y	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	Y	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					-0-

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	231	1	18	3	N	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	N	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

05	713	N	696	-0-	-17	-0-	5	1	691	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	4	1	670	3	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	5	1	699	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	5	1	696	3	Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	3	Y	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	6	1	995	3	Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	7	1	1000	3	Y	-0-					-0-
*10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	7	1	1003	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	11	1	1670	3	Y	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	11	1	1630	3	Y	-0-					-0-
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	11	1	1670	3	Y	-0-					-0-
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	11	1	1672	3	Y	-0-					-0-
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	11	1	1634	3	Y	-0-					-0-
*10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	11	1	1653	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					1
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	3	1	411	3	Y	-0-					1
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					1
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					1
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					1
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					1

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		659	-0-	659	1254	47	1	612	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		596	-0-	596	1850	43	1	553	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		518	-0-	518	2368	40	1	478	3	Y	-0-					3
08	2845	N	477	-0-	-2368	-0-	30	1	447	3	Y	-0-					3
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	3	Y	-0-					3
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	55	1	423	3	Y	-0-					3

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2623	-0-	-167	-0-	17 3	1 9	2603	3	Y	3	35	1			-0-
06	2700	X	2392	-0-	-308	-0-	16 10	1 9	2366	3	Y	9	2	1			7
07	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	19 8	1 9	2997	3	Y	7					14
08	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	20	1	3048	3	Y	-0-					14
09	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	18 10	1 9	2750	3	Y	9					23
*10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	3059	3	Y	2					25

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	12	1	1828	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	11	1	1718	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	11	1	1791	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	11	1	1727	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	11	1	1652	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	11	1	1666	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	440	3	N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	N	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	10	1	1567	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	10	1	1491	3	N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	10	1	1554	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	10	1	1539	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	10	1	1482	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	10	1	1525	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	9	1	1296	3	Y	-0-					33
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	12	1	1865	3	Y	-0-					33
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	12	1	1852	3	Y	-0-					33
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	12	1	1768	3	Y	-0-					33
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	11	1	1670	3	Y	-0-					33
*10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	11	1	1649	3	Y	-0-					33

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

05	651	N	618	-0-	-33	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	4	1	604	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	4	1	582	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	4	1	573	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

05	930	N	652	-0-	-278	-0-	4	1	648	3	N	-0-					-0-
06	900	N	571	-0-	-329	-0-	4	1	567	3	N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	6	1	966	3	N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	6	1	843	3	N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	5	1	775	3	N	-0-					-0-
10	930	N	767	-0-	-163	-0-	5	1	762	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

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

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	3	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	480	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					-0-
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	11	1	1647	3	N	-0-					7
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	10	1	1508	3	N	-0-					7
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	10	1	1498	3	N	-0-					7
08	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	10	1	1584	3	N	-0-					7
09	1530	N	1282	-0-	-248	-0-	8	1	1274	3	N	-0-					7
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	10	1	1533	3	N	-0-					7

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	2362	3	Y	4	4	1			-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	17	1	2590	3	Y	-0-					-0-
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	16	1	2577	3	Y	-0-					-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	17	1	2532	3	Y	-0-					-0-
09	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	16	1	2405	3	Y	-0-					-0-
10	2480	N	2337	-0-	-143	-0-	16	1	2321	3	Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	5	1	781	3	N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	5	1	766	3	N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	5	1	802	3	N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	6	1	834	3	N	-0-					-0-
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	5	1	810	3	N	-0-					-0-
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	6	1	811	3	N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	3	Y	-0-			-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	3	Y	-0-			-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	3	Y	-0-			-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	7	1	570	3	Y	-0-			-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.		631	-0-	631	631	7	1	624	3	Y	-0-			-0-

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	129	1	740	3	Y	-0-			-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	125	1	744	3	Y	-0-			-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	129	1	746	3	Y	-0-			-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	129	1	757	3	Y	-0-			-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	125	1	730	3	Y	-0-			-0-
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	129	1	757	3	Y	-0-			-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	100	1	1063	3	Y	-0-			2
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	97	1	995	3	Y	-0-			2
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	98	1	1032	3	Y	-0-			2
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	101	1	1271	3	Y	-0-			2
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	98	1	1185	3	Y	-0-			2
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	101	1	1237	3	Y	-0-			2

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	10	1	1451	3	Y	-0-			25
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	9	1	1346	3	Y	-0-			25
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	9	1	1438	3	Y	-0-			25
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	10	1	1466	3	Y	-0-			25
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	9	1	1370	3	Y	-0-			25
*10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	9	1	1388	3	Y	-0-			25

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		184	-0-	184	345	1	1	183	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		177	-0-	177	522	1	1	176	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		156	-0-	156	678	1	1	155	3	Y	-0-			-0-
08	828	N	150	-0-	-678	-0-	1	1	149	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	3	Y	-0-			-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-			-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	10	1	1549	3	Y	-0-			-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	8	1	1265	3	Y	2			2
							2	9							
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	7	1	1166	3	Y	-0-			2
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	7	1	1134	3	Y	-0-			2
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	7	1	1069	3	Y	-0-			2
10	1178	N	960	-0-	-218	-0-	6	1	954	3	Y	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	4	1	654	3	N	-0-			-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	N	-0-			-0-
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	4	1	656	3	N	-0-			-0-
08	651	N	650	-0-	-1	-0-	4	1	646	3	N	-0-			-0-
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	4	1	621	3	N	-0-			-0-
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	N	-0-			-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	3	Y	-0-			-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	6	1	913	3	Y	-0-			-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	10	1	1596	3	Y	-0-			-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	8	1	1145	3	Y	-0-			-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	7	1	1113	3	Y	-0-			-0-
10	1209	N	957	-0-	-252	-0-	6	1	951	3	Y	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	594	1	1041	3	Y	-0-			-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	575	1	966	3	Y	-0-			-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	594	1	980	3	Y	-0-			-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	594	1	971	3	Y	-0-			-0-
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	575	1	942	3	Y	-0-			-0-
*10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	594	1	1077	3	Y	-0-			-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	10	1	1496	3	N	-0-			2
06	1200	N	841	-0-	-359	-0-	6	1	835	3	N	-0-			2
07	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	7	1	1144	3	N	-0-			2
08	1240	N	879	-0-	-361	-0-	6	1	873	3	N	-0-			2
09	840	N	686	-0-	-154	-0-	5	1	681	3	N	-0-			2
*10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	11	1	1695	3	N	-0-			2

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

05	465	N	458	-0-	-7	-0-	3	1	455	3	N	-0-			-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	3	1	438	3	N	-0-			-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	3	1	448	3	N	-0-			-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	3	1	428	3	N	-0-			-0-
09	450	N	323	-0-	-127	-0-	2	1	321	3	N	-0-			-0-
10	465	N	358	-0-	-107	-0-	2	1	356	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3987	-0-	887	1147	26	1	3944	3	Y	15	2	1			16
							17	9									
06	3000	N	2922	-0-	-78	1069	19	1	2896	3	Y	6					22
							7	9									
07	3753	X	2684	-0-	-1069	-0-	17	1	2661	3	Y	5					27
							6	9									
08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	13	1	1939	3	Y	5					32
							6	9									
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	16	1	2498	3	Y	1					33
							1	9									
*10	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	19	1	2870	3	Y	4					37
							4	9									

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

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

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	2	1	361	3	Y	-0-					-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

05	868	N	836	-0-	-32	-0-	5	1	831	3	N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	5	1	811	3	N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	5	1	843	3	N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	6	1	838	3	N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	5	1	824	3	N	-0-					-0-
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	6	1	855	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	639	3	Y	-0-					1
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	4	1	660	3	Y	-0-					1
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	4	1	650	3	Y	-0-					1
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					1
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	4	1	599	3	Y	-0-					1
10	651	N	619	-0-	-32	-0-	4	1	615	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	826	-0-	-11	-0-	5	1	821	3	N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	5	1	792	3	N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	5	1	831	3	N	-0-					-0-
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	5	1	822	3	N	-0-					-0-
09	810	N	796	-0-	-14	-0-	5	1	791	3	N	-0-					-0-
10	837	N	766	-0-	-71	-0-	5	1	761	3	N	-0-					-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	3	N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	N	-0-					-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					78
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	5	1	711	3	Y	22	78	1			22
							24	9									
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	5	1	737	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
08	682	N	258	-0-	-424	-0-	2	1	256	3	Y	-0-					22
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					22
10	713	N	63	-0-	-650	-0-	63	3			Y	-0-					22

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					22
06	420	N	190	-0-	-230	-0-	190	3			Y	-0-					22
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					22
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					22
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					22
10	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	3			Y	-0-					22

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

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

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	3	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	447	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	3	1	438	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	1836	3	Y	8	4	1			7
06	1530	N	938	-0-	-592	-0-	6 3	1 9	929	3	Y	3					10
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					10
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					10
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	12	1			-0-

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	13	1	1972	3	Y	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	10	1	1507	3	Y	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	9	1	1423	3	Y	-0-					-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	8	1	1256	3	Y	-0-					-0-
*10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	9	1	1271	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

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

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

05	DLQ G-10	1699	-0-	1699	3277	11	1	1687	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	DLQ G-10	1630	-0-	1630	4907	11	1	1619	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1681	-0-	1681	6588	11	1	1670	3	Y	-0-					-0-
08	3000 N	1667	-0-	-1333	5255	11	1	1656	3	Y	-0-					-0-
09	3000 N	1593	-0-	-1407	3848	10	1	1583	3	Y	-0-					-0-
*10	3100 N	1642	-0-	-1458	2390	11	1	1631	3	Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

05	2356 X	2105	-0-	-251	-0-	14	1	2091	3	Y	-0-					22
06	2280 X	1786	-0-	-494	-0-	12	1	1774	3	Y	-0-					22
07	2356 X	1818	-0-	-538	-0-	12	1	1806	3	Y	-0-					22
08	2356 X	1792	-0-	-564	-0-	12	1	1780	3	Y	-0-					22
09	2280 X	1715	-0-	-565	-0-	11	1	1704	3	Y	-0-					22
10	1829 X	1800	-0-	-29	-0-	12	1	1788	3	Y	-0-					22

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	4	1	253	2	Y	-0-					-0-
						604	3										
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	3	1	205	2	Y	-0-					-0-
						488	3										
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	3	1	212	2	Y	-0-					-0-
						501	3										
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	3	1	214	2	Y	-0-					-0-
						510	3										
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	3	1	214	2	Y	-0-					-0-
						507	3										
*10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	226	2	Y	-0-					-0-
						531	3										

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

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

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

05	DLQ G-10	1409	-0-	1409	2776	9 2	1 9	1398	3	Y	2	2	1			-0-
06	DLQ G-10	1395	-0-	1395	4171	9	1	1386	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1442	-0-	1442	5613	9	1	1433	3	Y	-0-					-0-
08	3000 N	1457	-0-	-1543	4070	10	1	1447	3	Y	-0-					-0-
09	3000 N	1333	-0-	-1667	2403	9 22	1 9	1302	3	Y	20					20
*10	3100 N	1410	-0-	-1690	713	9	1	1401	3	Y	-0-					20

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	12	1	1755	3	Y	-0-					-0-
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	11	1	1656	3	Y	-0-					-0-
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	12	1	1858	3	Y	-0-					-0-
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	12	1	1789	3	Y	-0-					-0-
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	12	1	1837	3	Y	-0-					-0-
*10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	12	1	1746	3	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	14	1	2119	3	Y	-0-					-0-
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	13	1	1977	3	Y	-0-					-0-
07	2015 N	1999	-0-	-16	-0-	13	1	1986	3	Y	-0-					-0-
08	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	14	1	2119	3	Y	-0-					-0-
09	1950 N	1788	-0-	-162	-0-	12	1	1776	3	Y	-0-					-0-
*10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	14	1	2116	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

05	5611 X	5428	-0-	-183	-0-	35	1	5393	3	Y	-0-					-0-
06	5340 X	5210	-0-	-130	-0-	34	1	5176	3	Y	-0-					-0-
07	5518 X	5034	-0-	-484	-0-	32	1	5002	3	Y	-0-					-0-
08	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	40	1	6135	3	Y	-0-					-0-
09	5310 X	4612	-0-	-698	-0-	30	1	4582	3	Y	-0-					-0-
10	5146 X	4851	-0-	-295	-0-	32	1	4819	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.	86	-0-	86	86	86	3			Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	18	1	2686	3	N	-0-			-0-
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	17	1	2542	3	N	-0-			-0-
07	2573	N	2318	-0-	-255	-0-	15	1	2303	3	N	-0-			-0-
08	2697	N	2005	-0-	-692	-0-	13	1	1992	3	N	-0-			-0-
09	2550	N	1999	-0-	-551	-0-	13	1	1986	3	N	-0-			-0-
10	2325	N	2060	-0-	-265	-0-	14	1	2046	3	N	-0-			-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

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

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	5	1	797	3	Y	-0-			-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-			-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	7	1	1072	3	Y	-0-			-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	8	1	1161	3	Y	-0-			-0-
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	8	1	1143	3	Y	-0-			-0-
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	7	1	1035	3	Y	-0-			-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	7	1	1071	3	N	-0-			-0-
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	7	1	1041	3	N	-0-			-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	7	1	1084	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	7	1	1077	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	7	1	1041	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	7	1	1057	3	N	-0-			-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	682	N	447	-0-	-235	-0-	3	1	444	3	Y	-0-			3
06	660	N	48	-0-	-612	-0-	48	3			Y	-0-			3
07	682	N	324	-0-	-358	-0-	2	1	322	3	Y	-0-			3
08	434	N	304	-0-	-130	-0-	2	1	302	3	Y	-0-			3
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	Y	-0-			3
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	1	1	153	3	Y	-0-			3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		948	-0-	948	1862	6	1	934	3	Y	7					77
							8	9									
06	DLQ G-10		888	-0-	888	2750	6	1	879	3	Y	3					80
							3	9									
07	DLQ G-10		975	-0-	975	3725	6	1	967	3	Y	2					82
							2	9									
08	3000	N	973	-0-	-2027	1698	6	1	946	3	Y	19	56	1			45
							21	9									
09	2617	N	919	-0-	-1698	-0-	6	1	913	3	Y	-0-					45
10	961	N	945	-0-	-16	-0-	6	1	937	3	Y	2					47
							2	9									

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

05	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	55	1	1614	3	Y	10	74	1			10
							11	9									
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	46	1	1554	3	Y	19	4	1			25
							21	9									
07	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	30	1	1501	3	Y	7					32
							8	9									
08	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	50	1	1490	3	Y	13					45
							14	9									
09	1620	N	1335	-0-	-285	-0-	29	1	1299	3	Y	6					51
							7	9									
10	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	42	1	1422	3	Y	14					65
							15	9									

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	10	1	376	2	Y	-0-					-0-
							1499	3									
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	9	1	353	2	Y	-0-					-0-
							1407	3									
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	360	2	Y	-0-					-0-
							1436	3									
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	352	2	Y	-0-					-0-
							1398	3									
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	9	1	340	2	Y	-0-					-0-
							1351	3									
*10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	9	1	351	2	Y	-0-					-0-
							1388	3									

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	Y	-0-					1
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	Y	-0-					1
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					1
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					1
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					1
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	3	1	620	3	Y	-0-					1

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

05	279	N	237	-0-	-42	-0-	2	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	2	1	224	3	Y	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	1	1	195	3	Y	-0-			14
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	1	1	178	3	Y	-0-			14
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	1	1	175	3	Y	-0-			14
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	3	Y	-0-			14
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	3	Y	-0-			14
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	3	Y	-0-			14

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 6252

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

05	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	8	1	1193	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1134	-0-	-246	-0-	8	1	1126	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	7	1	1107	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	7	1	1093	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	962	-0-	-178	-0-	6	1	956	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	7	1	1084	3	N	-0-			-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	4	1	663	3	N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	4	1	636	3	N	-0-					-0-
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	4	1	625	3	N	-0-					-0-
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	4	1	637	3	N	-0-					-0-
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	4	1	610	3	N	-0-					-0-
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	3	3	9	Y	3					22
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					22
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					22
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					22
*09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-	21	1			1
10	806	N	744	-0-	-62	-0-	738	3	6	9	Y	5	1	1			5

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1071	-0-	-293	-0-	5	1	1060	3	Y	5					28
							6	9									
06	1320	N	403	-0-	-917	-0-	3	1	400	3	Y	-0-					28
07	1426	N	434	-0-	-992	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					28
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	7	1	1403	3	Y	7					35
							8	9									
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	10	1	1572	3	Y	25					60
							28	9									
*10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	10	1	1504	3	Y	-0-					60

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5457 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016 - W/O TO 09-281357

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	530	1	601	3	Y	-0-					7
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	513	1	551	3	Y	-0-					7
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	530	1	542	3	Y	-0-					7
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	529	1	478	3	Y	-0-					7
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	512	1	387	3	Y	-0-					7
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	179	1	400	3	Y	-0-					7

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 5650

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2017 - PLUGGED 09/26/17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	5	1	809	3	N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	5	1	782	3	N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	6	1	888	3	N	-0-					-0-
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	5	1	694	3	N	-0-					-0-
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	6	1	860	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

05	744	N	55	-0-	-689	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	7	1	1512	3	Y	-0-					60
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	10	1	1496	3	Y	2	62	1			-0-
							2	9									
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	10	1	1603	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	11	1	1628	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	10	1	1569	3	Y	10					10
							11	9									
*10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	12	1	1780	3	Y	7					17
							8	9									

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	Y	-0-					-0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 6017

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2017 - PLUGGED 08/30/17

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

05	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	7	1	1128	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	7	1	1102	3	Y	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	8	1	1205	3	Y	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					-0-
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	8	1	1150	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	8	1	1119	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	10	1	1583	3	Y	-0-					21
06	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	10	1	1512	3	Y	-0-					21
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	10	1	1599	3	Y	-0-					21
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	10	1	1581	3	Y	-0-					21
09	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	10	1	1475	3	Y	-0-					21
10	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	10	1	1528	3	Y	-0-					21

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	3	1	511	3	N	-0-					-0-
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	3	1	437	3	N	-0-					-0-
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	3	1	453	3	N	-0-					-0-
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	3	1	454	3	N	-0-					-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	3	1	443	3	N	-0-					-0-
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	3	1	414	3	N	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

05	217	N	206	-0-	-11	-0-	1	1	205	3	N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	1	1	209	3	N	1					1
							1	9									
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	1	1	201	3	N	-0-					1
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	1	1	204	3	N	-0-					1

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	1	1	121	3	N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	1	1	117	3	N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	1	1	122	3	N	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

05	186	N	130	-0-	-56	-0-	1	1	129	3	N	-0-					2
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	1	1	128	3	N	-0-					2
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	3	N	-0-					2
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	N	-0-					2
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					2
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	N	-0-					2

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					12
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					12
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					12
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					12
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					12
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			Y	-0-					7
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	3			Y	-0-					7
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					7
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					7
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					7
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					7

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	7	1	1078	3	Y	-0-					2
06	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					2
07	1054	N	989	-0-	-65	-0-	6	1	983	3	Y	-0-					2
08	1085	N	986	-0-	-99	-0-	6	1	980	3	Y	-0-					2
09	1020	N	944	-0-	-76	-0-	6	1	938	3	Y	-0-					2
10	992	N	962	-0-	-30	-0-	6	1	956	3	Y	-0-					2

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	192	1	905	3	Y	6	21	1			-0-
							7	9									
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	186	1	950	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	192	1	975	3	Y	6					13
							7	9									
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	192	1	956	3	Y	1					14
							1	9									
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	186	1	893	3	Y	-0-					14
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	193	1	987	3	Y	3	17	1			-0-
							3	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	12	1	1801	3	N	-0-					-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	12	1	1749	3	N	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	12	1	1804	3	N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	12	1	1791	3	N	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	11	1	1715	3	N	-0-					-0-
*10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	12	1	1803	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

05	1054	N	487	-0-	-567	-0-	3	1	484	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	353	-0-	-697	-0-	2	1	351	3	N	-0-					-0-
07	682	N	335	-0-	-347	-0-	2	1	333	3	N	-0-					-0-
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	18	1	2668	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3084	-0-	84	84	20	1	3064	3	N	-0-					-0-
*10	1689	N	1605	-0-	-84	-0-	11	1	1594	3	N	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 6405

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2017 - PLUGGED 08/23/17

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	9	1	1295	3	N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	8	1	1267	3	N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	8	1	1283	3	N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	9	1	1299	3	N	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	7	1	1136	3	N	-0-					-0-
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	8	1	1233	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	871	3	N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	5	1	844	3	N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	5	1	812	3	N	-0-					-0-
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	6	1	848	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 5900

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

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

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

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2835	-0-	2835	5674	19	1	2816	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	DLQ G-10		2261	-0-	2261	7935	15	1	2246	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1386	-0-	1386	9321	9	1	1377	3	Y	-0-					-0-
08	10662	X	1341	-0-	-9321	-0-	9	1	1332	3	Y	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	8	1	1264	3	Y	-0-					-0-
*10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	15	1	2280	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	6	1	869	3	Y	-0-					12
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	6	1	860	3	Y	-0-					12
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	5	1	817	3	Y	-0-					12
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					12
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	5	1	751	3	Y	-0-					12
10	806	N	799	-0-	-7	-0-	5	1	794	3	Y	-0-					12

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	6	1	952	3	N	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	6	1	933	3	N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	6	1	960	3	N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	6	1	968	3	N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	6	1	942	3	N	-0-					-0-
*10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	7	1	973	3	N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		51	-0-	51	407	51	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		102	-0-	102	509	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		138	-0-	138	647	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	778	N	131	-0-	-647	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	Y	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		845	-0-	845	1747	4	1	839	3	Y	2					37
							2	9									
06	DLQ G-10		808	-0-	808	2555	4	1	798	3	Y	5					42
							6	9									
07	DLQ G-10		853	-0-	853	3408	4	1	849	3	Y	-0-					42
08	3000	N	853	-0-	-2147	1261	4	1	849	3	Y	-0-					42
09	2056	N	795	-0-	-1261	-0-	4	1	790	3	Y	1					43
							1	9									
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	4	1	856	3	Y	-0-					43

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	25	-0-		-99	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-		-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	515	-0-		-12	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	496	-0-		-14	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-		-0-	-0-	3	1	508	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	500	-0-		-27	-0-	3	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	482	-0-		-28	-0-	3	1	479	3	Y	-0-					-0-
*10	499	N	499	-0-		-0-	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	469	N	469	-0-		-0-	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					20
06	452	N	452	-0-		-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					20
07	459	N	459	-0-		-0-	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					20
08	446	N	446	-0-		-0-	-0-	2	1	444	3	Y	-0-					20
09	435	N	435	-0-		-0-	-0-	2	1	433	3	Y	-0-					20
*10	463	N	463	-0-		-0-	-0-	2	1	461	3	Y	-0-					20

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	902	-0-		-28	-0-	6	1	896	3	Y	-0-					33
06	858	N	858	-0-		-0-	-0-	6	1	851	3	Y	1					34
								1	9									
07	899	N	868	-0-		-31	-0-	6	1	862	3	Y	-0-					34
08	899	N	872	-0-		-27	-0-	6	1	866	3	Y	-0-					34
09	870	N	854	-0-		-16	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					34
10	837	N	759	-0-		-78	-0-	5	1	754	3	Y	-0-					34

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	559	N	559	-0-		-0-	-0-	4	1	555	3	N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-		-0-	-0-	4	1	532	3	N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-		-0-	-0-	4	1	556	3	N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-		-0-	-0-	4	1	542	3	N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-		-0-	-0-	4	1	536	3	N	-0-					-0-
*10	557	N	557	-0-		-0-	-0-	4	1	553	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	4	1	621	3	Y	-0-			-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-			-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	4	1	614	3	Y	-0-			-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	3	Y	-0-			-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	4	1	614	3	Y	-0-			-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	589	N	470	-0-	-119	-0-	3	1	467	3	N	-0-			-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	4	1	527	3	N	-0-			-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	4	1	616	3	N	-0-			-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	4	1	613	3	N	-0-			-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	N	-0-			-0-
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	4	1	605	3	N	-0-			-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	3	1	427	3	Y	-0-			2
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	Y	-0-			2
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-			2
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	Y	-0-			2
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	-0-			2
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	3	1	478	3	Y	-0-			2

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	10	1	1487	3	Y	-0-			2
06	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	10	1	1429	3	Y	-0-			2
07	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	9	1	1424	3	Y	-0-			2
08	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	9	1	1296	3	Y	-0-			2
09	1440	N	837	-0-	-603	-0-	5	1	832	3	Y	-0-			2
10	1426	N	1122	-0-	-304	-0-	8	1	1114	3	Y	-0-			2

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	3	1	432	3	Y	-0-			-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	3	1	420	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	2	1	383	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	343	-0-	-91	-0-	2	1	341	3	Y	-0-			-0-
09	420	N	316	-0-	-104	-0-	2	1	314	3	Y	-0-			-0-
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	5	1	691	3	Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	609	3	Y	1					1
							1	9									
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					1
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	4	1	579	3	Y	-0-					1
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	4	1	545	3	Y	-0-					1

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

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

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

05	806	N	644	-0-	-162	-0-	37	1	601	3	Y	5	37	1			37
							6	9									
06	690	N	619	-0-	-71	-0-	16	1	586	3	Y	15	2	1			50
							17	9									
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	27	1	539	3	Y	12					62
							13	9									
08	651	N	531	-0-	-120	-0-	21	1	507	3	Y	3					65
							3	9									
09	630	N	481	-0-	-149	-0-	9	1	468	3	Y	4					69
							4	9									
10	589	N	535	-0-	-54	-0-	21	1	510	3	Y	4	48	1			25
							4	9									

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

05	DLQ G-10		1026	-0-	1026	2221	7	1	1019	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1023	-0-	1023	3244	7	1	1016	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1056	-0-	1056	4300	7	1	1049	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	500	-0-	-2500	1800	3	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	N	-0-					-0-
							830	3									
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	N	-0-					-0-
							720	3									
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	5	1	231	2	N	-0-					-0-
							735	3									
08	992	N	963	-0-	-29	-0-	5	1	229	2	N	-0-					-0-
							729	3									
09	960	N	940	-0-	-20	-0-	5	1	224	2	N	-0-					-0-
							711	3									
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	5	1	231	2	N	-0-					-0-
							727	3									

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

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

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	6	1	863	3	Y	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	3	Y	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	5	1	854	3	Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	6	1	848	3	Y	-0-					-0-
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	5	1	817	3	Y	-0-					-0-
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	6	1	843	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	18	1	2778	3	Y	24	29	1			-0-
							26	9									
06	2970	X	2797	-0-	-173	-0-	18	1	2777	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	20	1	3061	3	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2384	-0-	-654	-0-	16	1	2368	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2509	-0-	-431	-0-	16	1	2493	3	Y	-0-					-0-
*10	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	20	1	3032	3	Y	-0-					-0-

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	3	1	380	3	N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	359	3	N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	2	1	334	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	2	1	344	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	3	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	3	1	377	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					-0-
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	3	1	419	3	Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	10	1	1524	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	9	1	1335	3	Y	-0-					2
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	9	1	1365	3	Y	-0-					2
08	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	9	1	1363	3	Y	-0-					2
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	9	1	1348	3	Y	-0-					2
10	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	8	1	1242	3	Y	-0-					2

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2541	-0-	2541	5067	17	1	2524	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2652	-0-	2652	7719	18	1	2634	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2693	-0-	2693	10412	17	1	2676	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	2629	-0-	-371	10041	17	1	2612	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2543	-0-	-457	9584	17	1	2526	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2567	-0-	-533	9051	17	1	2550	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1474	-0-	-262	-0-	10	1	1464	3	Y	-0-					22
06	1590	N	1361	-0-	-229	-0-	9	1	1352	3	Y	-0-					22
07	1643	N	1168	-0-	-475	-0-	7	1	1161	3	Y	-0-					22
08	1488	N	1127	-0-	-361	-0-	7	1	1120	3	Y	-0-					22
09	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	14	1	1263	3	Y	-0-					22
10	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	7	1	1010	3	Y	-0-					22

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	1	1	241	3	N	-0-			-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-			-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	3	N	-0-			-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	1	1	245	3	N	-0-			-0-
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	1	1	202	3	N	-0-			-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	1	1	257	3	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

05	992	N	215	-0-	-777	-0-	1	1	214	3	Y	-0-			-0-
06	960	N	388	-0-	-572	-0-	3	1	385	3	Y	-0-			-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	3	Y	-0-			-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	3	1	503	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	104	-0-	-286	-0-	1	1	103	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.		15	-0-	-293	-0-	15	3			Y	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	17	1	2587	3	Y	-0-			-0-
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	17	1	2625	3	Y	-0-			-0-
07	2480	N	2261	-0-	-219	-0-	14	1	2247	3	Y	-0-			-0-
08	2604	N	2232	-0-	-372	-0-	15	1	2217	3	Y	-0-			-0-
09	2520	N	2346	-0-	-174	-0-	15	1	2331	3	Y	-0-			-0-
*10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	16	1	2400	3	Y	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

05	589	N	555	-0-	-34	-0-	4	1	551	3	Y	-0-			1
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	580	3	Y	-0-			1
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	3	Y	-0-			1
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	Y	-0-			1
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	6	1	921	3	Y	-0-			1
*10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	5	1	738	3	Y	-0-			1

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

05	930	N	914	-0-	-16	-0-	6	1	908	3	Y	-0-			-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	6	1	938	3	Y	-0-			-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	6	1	951	3	Y	-0-			-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	6	1	905	3	Y	-0-			-0-
09	930	N	785	-0-	-145	-0-	5	1	780	3	Y	-0-			-0-
10	961	N	842	-0-	-119	-0-	6	1	836	3	Y	-0-			-0-

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

05	310	N	291	-0-	-19	-0-	2	1	289	3	Y	-0-			-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	2	1	279	3	Y	-0-			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-			-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	Y	-0-			-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	Y	-0-			-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

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

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	2	1	221	3	N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	1	1	217	3	N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	2	1	245	3	N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	N	-0-					-0-
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	2	1	292	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	1	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	1	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	2	1	286	3	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	N	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	3	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3207	-0-	-203	-0-	21	1	3186	3	Y	-0-					5
06	3300	X	3160	-0-	-140	-0-	21	1	3139	3	Y	-0-					5
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	21	1	3330	3	Y	-0-					5
08	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	20	1	3082	3	Y	-0-					5
09	3150	X	2759	-0-	-391	-0-	18	1	2741	3	Y	-0-					5
10	3348	X	2920	-0-	-428	-0-	20	1	2900	3	Y	-0-					5

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

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

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

05	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	7	1	1012	3	Y	2					18
							2	9									
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	5	1	1025	3	Y	3					21
							3	9									
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	7	1	1078	3	Y	-0-					21
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	7	1	1059	3	Y	9					30
							10	9									
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	7	1	1063	3	Y	8					38
							9	9									
*10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	7	1	1105	3	Y	14					52
							15	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	6	1	897	3	Y	10					96
							11	9									
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	6	1	896	3	Y	4	78	1			22
							4	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	6	1	904	3	Y	11	1	1			32
							12	9									
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	6	1	893	3	Y	10					42
							11	9									
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	5	1	816	3	Y	8					50
							9	9									
10	930	N	719	-0-	-211	-0-	5	1	706	3	Y	7					57
							8	9									

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

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

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	9	1	1333	3	Y	-0-					8
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	8	1	1250	3	Y	-0-					8
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	8	1	1242	3	Y	-0-					8
08	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	8	1	1183	3	Y	-0-					8
09	1260	N	1018	-0-	-242	-0-	7	1	1011	3	Y	-0-					8
10	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	7	1	1071	3	Y	-0-					8

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	3	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	784	3	Y	-0-					2
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					2
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	5	1	799	3	Y	-0-					2
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	5	1	792	3	Y	-0-					2
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	5	1	763	3	Y	-0-					2
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	5	1	801	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	698	1	2451	3	Y	-0-					10
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	677	1	2482	3	Y	-0-					10
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	700	1	2815	3	Y	2					12
							2	9									
08	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	585	1	1972	3	Y	-0-					12
09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	680	1	3010	3	Y	-0-					12
*10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	709	1	4043	3	Y	-0-					12

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

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

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	2	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					-0-

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	5	1	787	3	Y	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	5	1	795	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	5	1	794	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	770	-0-	-10	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
*10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	5	1	777	3	Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	Y	6					6
							7	9									
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	3	1	441	3	Y	-0-					6
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					6
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					6
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					6
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	520	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	4	1	654	3	Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	4	1	631	3	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	4	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	4	1	606	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2718	-0-	-10	-0-	18	1	2700	3	Y	-0-					2
06	2640	N	2618	-0-	-22	-0-	17	1	2601	3	Y	-0-					2
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	17	1	2689	3	Y	-0-					2
08	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	18	1	2668	3	Y	-0-					2
09	2610	N	2556	-0-	-54	-0-	17	1	2539	3	Y	-0-					2
*10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	18	1	2603	3	Y	-0-					2

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	12	1	1818	3	Y	1					28
							1	9									
06	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	12	1	1752	3	Y	3					31
							3	9									
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	12	1	1818	3	Y	2					33
							2	9									
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	12	1	1827	3	Y	3					36
							3	9									
09	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	11	1	1684	3	Y	4					40
							4	9									
10	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	12	1	1774	3	Y	5					45
							6	9									

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	11	1	1604	3	Y	-0-					9
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	11	1	1606	3	Y	-0-					9
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	10	1	1631	3	Y	-0-					9
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	11	1	1662	3	Y	-0-					9
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	11	1	1602	3	Y	-0-					9
10	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	11	1	1630	3	Y	-0-					9

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	5	1	743	3	Y	-0-					3
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	4	1	629	3	Y	-0-					3
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	3	Y	-0-					3
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	5	1	796	3	Y	-0-					3
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	4	1	655	3	Y	-0-					3
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	5	1	668	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	Y	-0-			-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4	1	584	3	Y	-0-			-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-			-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	3	Y	-0-			-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3	1	410	3	Y	-0-			-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	3	1	418	3	Y	-0-			-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	5	1	721	3	Y	-0-			-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	4	1	640	3	Y	-0-			-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	625	3	Y	-0-			-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	5	1	739	3	Y	-0-			-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-			-0-
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	678	3	Y	-0-			-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	Y	-0-			7
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	Y	-0-			7
07	248	N	147	-0-	-101	-0-	1	1	146	3	Y	-0-			7
08	248	N	88	-0-	-160	-0-	1	1	87	3	Y	-0-			7
09	240	N	98	-0-	-142	-0-	1	1	97	3	Y	-0-			7
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	1	1	98	3	Y	-0-			7

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	137	1	2032	3	Y	-0-			-0-
06	2250	N	2091	-0-	-159	-0-	133	1	1958	3	Y	-0-			-0-
07	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	137	1	2006	3	Y	-0-			-0-
08	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	137	1	1979	3	Y	-0-			-0-
09	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	133	1	1904	3	Y	-0-			-0-
*10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	137	1	1953	3	Y	-0-			-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	7	1	1021	3	Y	-0-			-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	7	1	1003	3	Y	-0-			-0-
07	992	N	976	-0-	-16	-0-	6	1	970	3	Y	-0-			-0-
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	7	1	1008	3	Y	-0-			-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	7	1	986	3	Y	-0-			-0-
*10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	7	1	973	3	Y	-0-			-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	3	Y	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	274	3	Y	-0-			-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	-0-			-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	Y	-0-			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	Y	-0-			-0-
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	3	Y	-0-			-0-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	8	1	1173	3	Y	-0-			-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	8	1	1168	3	Y	-0-			-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	7	1	1164	3	Y	-0-			-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	8	1	1177	3	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-			-0-
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	8	1	1140	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	10	1	1502	3	Y	-0-					2
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	10	1	1515	3	Y	-0-					2
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	9	1	1423	3	Y	-0-					2
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	10	1	1516	3	Y	-0-					2
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	9	1	1438	3	Y	3					5
							3	9									
*10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	10	1	1431	3	Y	-0-					5

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	536	-0-	-487	-0-	4	1	532	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	3	1	507	3	Y	1					1
							1	9									
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					1
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	3	1	514	3	Y	-0-					1
09	510	N	478	-0-	-32	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					1
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					1

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	459	-0-	-161	-0-	3	1	454	3	Y	2					5
							2	9									
06	600	N	185	-0-	-415	-0-	1	1	180	3	Y	4					9
							4	9									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	5	1	822	3	Y	6	14	1			1
							7	9									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	7	1	992	3	Y	1					2
							1	9									
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					2
10	837	N	202	-0-	-635	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					2

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	8	1	1177	3	Y	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	8	1	1128	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	8	1	1169	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	8	1	1158	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	7	1	1130	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	8	1	1156	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	387	-0-	-233	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					80
06	600	N	431	-0-	-169	-0-	3	1	428	3	Y	-0-	73	1			7
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	3	1	423	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	2	1	362	3	Y	-0-					7
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					7
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	4	1	629	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	1161	-0-	1161	2254	8	1	1145	3	Y	7					88
							8	9									
06	DLQ	G-10	1067	-0-	1067	3321	7	1	1054	3	Y	5					93
							6	9									
07	DLQ	G-10	1183	-0-	1183	4504	7	1	1166	3	Y	9					102
							10	9									
08	3000	N	1174	-0-	-1826	2678	8	1	1155	3	Y	10	93	1			19
							11	9									
09	3000	N	1105	-0-	-1895	783	7	1	1095	3	Y	3					22
							3	9									
*10	1915	N	1132	-0-	-783	-0-	8	1	1123	3	Y	1					23
							1	9									

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	1117	-0-	1117	2118	7	1	1110	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1052	-0-	1052	3170	7	1	1045	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1066	-0-	1066	4236	7	1	1059	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1057	-0-	-1943	2293	7	1	1050	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1014	-0-	-1986	307	7	1	1007	3	Y	-0-					-0-
*10	1338	N	1031	-0-	-307	-0-	7	1	1024	3	Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	10	1	1491	3	Y	1					38
							1	9									
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	10	1	1450	3	Y	3	40	1			1
							3	9									
07	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	10	1	1487	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	10	1	1466	3	Y	-0-					1
09	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	9	1	1418	3	Y	6					7
							7	9									
10	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	10	1	1438	3	Y	-0-					7

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	9	1	1345	3	Y	1					80
							1	9									
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	9	1	1395	3	Y	-0-					80
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	9	1	1403	3	Y	-0-					80
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	9	1	1373	3	Y	-0-					80
09	1410	N	1199	-0-	-211	-0-	8	1	1189	3	Y	2					82
							2	9									
10	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	9	1	1261	3	Y	-0-					82

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	427	-0-	-255	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	3	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	352	-0-	-857	-0-	2	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	93	-0-	-177	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	165	-0-	-145	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	189	-0-	-152	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 6586

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2017 - PLUGGED 08/15/17

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

05	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	12	1	1756	3	Y	8					83
							9	9									
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	11	1	1704	3	Y	-0-	78	1			5
07	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	11	1	1648	3	Y	36	1	1			40
							40	9									
08	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	11	1	1701	3	Y	23					63
							25	9									
09	1710	N	1673	-0-	-37	-0-	11	1	1653	3	Y	8	71	1			-0-
							9	9									
*10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	12	1	1713	3	Y	17					17
							19	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	5	1	777	3	Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	5	1	778	3	Y	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	5	1	758	3	Y	-0-					-0-
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	5	1	784	3	Y	-0-					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					8
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					8
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					8
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	3	1	485	3	Y	-0-					8
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	3	1	449	3	Y	-0-					8
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	3	1	457	3	Y	-0-					8

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

05	1240	N	940	-0-	-300	-0-	6	1	928	3	Y	5					61
							6	9									
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	8	1	1234	3	Y	3					64
							3	9									
*07	1240	N	994	-0-	-246	-0-	6	1	985	3	Y	3					67
							3	9									
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	8	1	1263	3	Y	-0-					67
*09	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	8	1	1168	3	Y	-0-	65	1			2
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	8	1	1144	3	Y	9	3	1			8
							10	9									

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	7	1	1047	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	7	1	1043	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	7	1	1025	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	975	-0-	-45	-0-	6	1	969	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	7	1	997	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1037	-0-	1037	2035	7	1	1030	3	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		994	-0-	994	3029	7	1	987	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		1060	-0-	1060	4089	7	1	1053	3	Y	-0-					32
08	3000	N	1049	-0-	-1951	2138	7	1	1042	3	Y	-0-					32
09	3000	N	1018	-0-	-1982	156	7	1	1011	3	Y	-0-					32
*10	1183	N	1027	-0-	-156	-0-	7	1	1020	3	Y	-0-					32

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	7	1	1124	3	Y	-0-					12
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	Y	-0-					12
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	7	1	1116	3	Y	-0-					12
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	8	1	1168	3	Y	-0-					12
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	6	1	974	3	Y	-0-					12
*10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	8	1	1158	3	Y	-0-					12

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2017 - PLUGGED 09/28/17

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

05	868	N	849	-0-	-19	-0-	6	1	843	3	Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	6	1	865	3	Y	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	6	1	895	3	Y	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	6	1	909	3	Y	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					-0-
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	160	1	776	3	Y	1	29	1			-0-
							1	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	154	1	571	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	158	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	534	-0-	-148	-0-	158	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	498	-0-	-162	-0-	152	1	346	3	Y	-0-					-0-
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	158	1	460	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	154	1	397	3	Y	1					54
							1	9									
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	77	1	362	3	Y	-0-	53	1			1
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	95	1	397	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	558	N	433	-0-	-125	-0-	103	1	330	3	Y	-0-					1
09	450	N	358	-0-	-92	-0-	74	1	282	3	Y	2					3
							2	9									
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	99	1	420	3	Y	11					14
							12	9									

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

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

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

05	2077	N	2013	-0-	-64	-0-	13	1	1998	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	13	1	1975	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
07	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	13	1	2059	3	Y	-0-					-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	13	1	2014	3	Y	6					6
							7	9									
09	2010	N	1960	-0-	-50	-0-	13	1	1923	3	Y	22	28	1			-0-
							24	9									
10	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	13	1	1904	3	Y	3					3
							3	9									

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

05	651	N	642	-0-	-9	-0-	4	1	638	3	Y	-0-					25
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	4	1	619	3	Y	-0-					25
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	4	1	654	3	Y	-0-					25
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	5	1	684	3	Y	-0-					25
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	4	1	674	3	Y	-0-					25
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	5	1	708	3	Y	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	3	N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	3	1	497	3	N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	3	1	500	3	N	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	3	1	513	3	N	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	3	1	498	3	N	-0-					-0-
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	4	1	517	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

05	279	N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	2	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	2	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

05	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					1
06	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	9	1	1323	3	Y	-0-					1
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	9	1	1333	3	Y	4					5
							4	9									
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	9	1	1317	3	Y	-0-					5
09	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	8	1	1288	3	Y	-0-					5
10	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	8	1	1206	3	Y	-0-					5

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	6	1	965	3	Y	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	6	1	883	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	870	-0-	-60	-0-	6	1	864	3	Y	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	6	1	922	3	Y	-0-					-0-
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	3	N	-0-			-0-
06	330	N	304	-0-	-26	-0-	2	1	302	3	N	-0-			-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	N	-0-			-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	N	-0-			-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	N	-0-			-0-
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	2	1	299	3	N	-0-			-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-			-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			Y	-0-			-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			Y	-0-			-0-
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			Y	-0-			-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			Y	-0-			-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-			-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

05	248	N	66	-0-	-182	-0-	66	3			Y	-0-			6
06	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	3			Y	-0-			6
07	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	3			Y	-0-			6
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	3	Y	-0-			6
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	Y	-0-			6
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-			6

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	N	-0-			-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	9	1	1408	3	N	-0-			-0-
07	620	N	458	-0-	-162	-0-	3	1	455	3	N	-0-			-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	9	1	1421	3	N	-0-			-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	N	-0-			-0-
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	4	1	544	3	N	-0-			-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	6	1	965	3	Y	-0-			-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	6	1	926	3	Y	-0-			-0-
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	6	1	953	3	Y	-0-			-0-
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	6	1	948	3	Y	-0-			-0-
09	930	N	916	-0-	-14	-0-	6	1	910	3	Y	-0-			-0-
10	961	N	954	-0-	-7	-0-	6	1	948	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1771	-0-	1771	3617	12	1	1756	3	Y	3	18	1			-0-
							3	9									
06	DLQ G-10		1638	-0-	1638	5255	11	1	1626	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		1829	-0-	1829	7084	12	1	1813	3	Y	4					4
							4	9									
08	3000	N	1770	-0-	-1230	5854	11	1	1748	3	Y	10					14
							11	9									
09	3000	N	1444	-0-	-1556	4298	9	1	1435	3	Y	-0-					14
*10	3100	N	1565	-0-	-1535	2763	11	1	1554	3	Y	-0-					14

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	740	-0-	-593	-0-	5	1	735	3	Y	-0-	31	1			-0-
06	1200	N	749	-0-	-451	-0-	5	1	742	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	930	N	850	-0-	-80	-0-	5	1	845	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	6	1	955	3	Y	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	6	1	941	3	Y	-0-					-0-
*10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	12	1	1754	3	Y	-0-					-0-

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	104	-0-	-237	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					2
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					2
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	2	1	289	3	Y	-0-					2
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					2
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	318	3	Y	-0-					2
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					2

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		472	-0-	472	937	3	1	469	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		440	-0-	440	1377	3	1	437	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		453	-0-	453	1830	3	1	450	3	Y	-0-					2
08	2279	N	449	-0-	-1830	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					2
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	Y	-0-					2
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	3	1	454	3	Y	-0-					2

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	580	3	Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	4	1	539	3	Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	3	1	537	3	Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	4	1	533	3	Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					-0-
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	657	1	983	3	N	19					85
							21	9									
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	637	1	982	3	N	58					143
							64	9									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	658	1	1020	3	N	40					183
							44	9									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	658	1	986	3	N	29	151	1			61
							32	9									
09	1650	N	1382	-0-	-268	-0-	635	1	732	3	N	14					75
							15	9									
10	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	636	1	871	3	N	34					109
							37	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	582	-0-	-224	-0-	4	1	578	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	489	-0-	-261	-0-	3	1	486	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	278	-0-	-311	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	117	-0-	-472	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2296	-0-	-401	-0-	15	1	2281	3	Y	-0-					32
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	18	1	2747	3	Y	-0-					32
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	17	1	2608	3	Y	-0-					32
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	18	1	2780	3	Y	-0-					32
09	2700	N	2396	-0-	-304	-0-	16	1	2380	3	Y	-0-					32
10	2635	N	2511	-0-	-124	-0-	17	1	2494	3	Y	-0-					32

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	3	Y	-0-					3
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					3
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					3
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	3	1	489	3	Y	-0-					3
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	3	1	457	3	Y	-0-					3
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	1531	-0-	1531	3109	10	1	1515	3	Y	5					40
							6	9									
06	DLQ	G-10	1038	-0-	1038	4147	7	1	1029	3	Y	2					42
							2	9									
07	DLQ	G-10	943	-0-	943	5090	6	1	937	3	Y	-0-					42
08		3000 N	1193	-0-	-1807	3283	8	1	1185	3	Y	-0-	39	1			3
09		3000 N	1083	-0-	-1917	1366	7	1	1070	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
*10		2564 N	1198	-0-	-1366	-0-	8	1	1188	3	Y	2					7
							2	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		3875 X	3347	-0-	-528	-0-	22	1	3319	3	Y	5	26	1			2
							6	9									
06		3480 X	3280	-0-	-200	-0-	22	1	3251	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
07		3627 X	3351	-0-	-276	-0-	21	1	3329	3	Y	1					7
							1	9									
08		3627 X	3368	-0-	-259	-0-	22	1	3344	3	Y	2					9
							2	9									
09		3510 X	3165	-0-	-345	-0-	21	1	3143	3	Y	1					10
							1	9									
10		3379 X	3303	-0-	-76	-0-	22	1	3280	3	Y	1					11
							1	9									

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	2	1	294	3	Y	-0-					-0-
06		300 N	283	-0-	-17	-0-	2	1	281	3	Y	-0-					-0-
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
08		310 N	301	-0-	-9	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
*10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					-0-

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
08		465 N	458	-0-	-7	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
09		450 N	448	-0-	-2	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
10		465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	788	-0-	788	1531	23	1	754	3	Y	10					60
							11	9									
06	DLQ	G-10	818	-0-	818	2349	17	1	787	3	Y	13					73
							14	9									
07	DLQ	G-10	747	-0-	747	3096	23	1	720	3	Y	4					77
							4	9									
08		3000 N	831	-0-	-2169	927	23	1	808	3	Y	-0-	72	1			5
09		1597 N	670	-0-	-927	-0-	16	1	640	3	Y	13	6	1			12
							14	9									
*10		825 N	825	-0-	-0-	-0-	23	1	785	3	Y	15					27
							17	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	3	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	476	3	Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	5	1	774	3	Y	-0-					12
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	4	1	586	3	Y	1					13
							1	9									
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	5	1	700	3	Y	-0-					13
08	775	N	659	-0-	-116	-0-	4	1	653	3	Y	2					15
							2	9									
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	4	1	639	3	Y	-0-					15
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					15

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	4	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	4	1	581	3	Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	3	Y	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	550	3	Y	-0-					-0-
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	4	1	569	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

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

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	94	-0-	-340	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					40
06	420	N	141	-0-	-279	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					40
07	372	N	117	-0-	-255	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					40
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					40
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					40
10	93	N	80	-0-	-13	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					40

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	260	1	1165	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1008	-0-	-372	-0-	175	1	833	2	Y	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	286	1	1986	2	Y	-0-					-0-
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	273	1	2020	2	Y	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	266	1	1600	2	Y	-0-					-0-
*10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	276	1	1635	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	7	1	1113	3	Y	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	7	1	1035	3	Y	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	7	1	1072	3	Y	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	7	1	1042	3	Y	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	7	1	996	3	Y	-0-					-0-
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	7	1	1019	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

05	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	425	3	8	9	Y	7					7

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	3	Y	-0-					25
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	1	1	207	3	Y	-0-					25
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					25
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					25
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					25
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	1	1	206	3	Y	-0-					25

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
06	660	N	570	-0-	-90	-0-	4	1	565	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	4	1	640	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	658	-0-	-86	-0-	4	1	653	3	Y	1					1
							1	9									
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	4	1	657	3	Y	-0-					1
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	5	1	739	3	Y	-0-					1

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

05	1488	N	1035	-0-	-453	-0-	7	1	1024	3	Y	4					21
							4	9									
06	1440	N	1044	-0-	-396	-0-	7	1	1037	3	Y	-0-					21
07	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	8	1	1234	3	Y	-0-					21
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	8	1	1215	3	Y	-0-					21
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	7	1	1071	3	Y	-0-					21
10	1178	N	947	-0-	-231	-0-	6	1	941	3	Y	-0-					21

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	7	1	1112	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	7	1	1058	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	7	1	1076	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	7	1	1062	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	917	-0-	-163	-0-	6	1	911	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	7	1	1013	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	3	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	371	-0-	-19	-0-	2	1	369	3	Y	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	404	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2129	-0-	2129	4425	14	1	2107	3	Y	7					105
							8	9									
06	DLQ G-10		2042	-0-	2042	6467	13	1	2023	3	Y	5					110
							6	9									
07	DLQ G-10		349	-0-	349	6816	2	1	347	3	Y	-0-					110
08	3000	N	692	-0-	-2308	4508	5	1	687	3	Y	-0-					110
09	3000	N	1671	-0-	-1329	3179	11	1	1659	3	Y	1					111
							1	9									
*10	3100	N	1241	-0-	-1859	1320	8	1	1230	3	Y	3					114
							3	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	163	1	1264	3	Y	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	158	1	1177	3	Y	5					5
							6	9									
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	163	1	1252	3	Y	-0-					5
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	163	1	1259	3	Y	-0-					5
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	158	1	1190	3	Y	-0-					5
*10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	163	1	1236	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	3	1	398	3	Y	1					1
							1	9									
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	2	1	372	3	Y	-0-					1
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					1
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					1

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	4	1	626	3	Y	-0-					3
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					3
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	Y	-0-					3
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	586	3	Y	-0-					3
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	4	1	584	3	Y	-0-					3
10	620	N	523	-0-	-97	-0-	4	1	519	3	Y	-0-					3

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

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

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	7	1	1107	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	7	1	1020	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	6	1	1003	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	985	-0-	-131	-0-	6	1	979	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	855	-0-	-165	-0-	6	1	849	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	916	-0-	-107	-0-	6	1	910	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	3	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	3	1	583	3	Y	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	4	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	3	1	602	3	Y	-0-					-0-
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	4	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	4	1	608	3	Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	4	1	581	3	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	3	1	487	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	433	-0-	-156	-0-	3	1	430	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					25
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					25
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	Y	-0-					25
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	5	1	753	3	Y	-0-					25
09	510	N	397	-0-	-113	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					25
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					25

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	1	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	700	1	3599	3	Y	-0-					-0-
06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	676	1	3200	3	Y	-0-					-0-
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	697	1	3100	3	Y	-0-					-0-
08	3627	X	2610	-0-	-1017	-0-	691	1	1919	3	Y	-0-					-0-
09	3510	X	2398	-0-	-1112	-0-	669	1	1729	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3526	-0-	-194	-0-	696	1	2830	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

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

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

05	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	108	1	2232	3	Y	19					177
							21	9									
06	2370	N	2292	-0-	-78	-0-	101	1	2173	3	Y	16					193
							18	9									
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	108	1	2317	3	Y	23					216
							25	9									
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	651	1	2297	3	Y	3					219
							3	9									
*09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	105	1	2265	3	Y	7	173	1			53
							8	9									
*10	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	664	1	2344	3	Y	9					62
							10	9									

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					13
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	3	1	463	3	Y	-0-					13
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	3	Y	-0-					13
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					13
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					13
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					13

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

05	DLQ G-10		1070	-0-	1070	2073	5	1	1054	3	Y	10					50
							11	9									
06	DLQ G-10		932	-0-	932	3005	5	1	927	3	Y	-0-					50
07	DLQ G-10		899	-0-	899	3904	4	1	895	3	Y	-0-					50
08	3000	N	903	-0-	-2097	1807	4	1	896	3	Y	3					53
							3	9									
09	2640	N	833	-0-	-1807	-0-	4	1	816	3	Y	12					65
							13	9									
*10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	5	1	979	3	Y	2					67
							2	9									

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

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

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	17	1	2541	3	Y	1					28
							1	9									
06	2490	N	2217	-0-	-273	-0-	15	1	2201	3	Y	1					29
							1	9									
07	2573	N	2115	-0-	-458	-0-	13	1	2102	3	Y	-0-					29
08	2573	N	2059	-0-	-514	-0-	13	1	2046	3	Y	-0-					29
09	2220	N	1945	-0-	-275	-0-	13	1	1932	3	Y	-0-					29
10	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	13	1	1999	3	Y	-0-					29

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	325	-0-	-395	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	177	-0-	-536	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	134	-0-	-610	-0-	1	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	117	-0-	-213	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	5	1	980	3	Y	-0-					40
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	5	1	1006	3	Y	9	48	1			1
							10	9									
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	7	1	1021	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	7	1	1118	3	Y	-0-					1
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	7	1	1050	3	Y	-0-					1
*10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	8	1	1110	3	Y	-0-					1

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	305	-0-	-191	-0-	218	1	87	3	Y	-0-	72	1			8
06	930	N	214	-0-	-716	-0-	210	1	4	9	Y	4	4	1			8
07	1333	N	847	-0-	-486	-0-	221	1	626	3	Y	-0-					8
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	230	1	1907	3	Y	-0-					8
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	216	1	844	3	Y	8					16
							9	9									
10	372	N	21	-0-	-351	-0-	21	1			Y	-0-					16

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	34	1	912	2	Y	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	Y	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	32	1	915	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	918	-0-	-43	-0-	31	1	887	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	30	1	855	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	32	1	876	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

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

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	191	1	953	3	Y	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	185	1	926	3	Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	191	1	966	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	191	1	956	3	Y	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	184	1	905	3	Y	-0-					-0-
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	191	1	897	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	3	Y	-0-			-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	Y	-0-			-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	3	1	477	3	Y	-0-			-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	3	1	456	3	Y	-0-			-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	3	1	419	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	3	1	431	3	Y	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	837	N	692	-0-	-145	-0-	5	1	687	3	Y	-0-			-0-
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	5	1	772	3	Y	-0-			-0-
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	5	1	806	3	Y	-0-			-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	5	1	741	3	Y	-0-			-0-
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	5	1	716	3	Y	-0-			-0-
10	806	N	689	-0-	-117	-0-	5	1	684	3	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	1	1	165	3	Y	-0-			15
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-			15
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	3	Y	-0-			15
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	Y	-0-			15
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	-0-			15
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	3	Y	-0-			15

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	Y	-0-			23
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-			23
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	-0-			23
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	2	1	344	3	Y	-0-			23
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	2	1	332	3	Y	-0-			23
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	Y	-0-			23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	4	1	669	3	Y	-0-			-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	5	1	798	3	Y	-0-			-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	5	1	808	3	Y	-0-			-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	5	1	765	3	Y	-0-			-0-
09	810	N	746	-0-	-64	-0-	5	1	741	3	Y	-0-			-0-
10	806	N	672	-0-	-134	-0-	5	1	667	3	Y	-0-			-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	9	1	1343	3	Y	-0-			-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	10	1	1573	3	Y	-0-			-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	12	1	1896	3	Y	-0-			-0-
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	8	1	1252	3	Y	-0-			-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	7	1	1117	3	Y	-0-			-0-
10	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	8	1	1148	3	Y	-0-			-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	15	1	2265	3	Y	-0-			-0-
06	2310	N	2285	-0-	-25	-0-	15	1	2270	3	Y	-0-			-0-
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	15	1	2375	3	Y	-0-			-0-
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	15	1	2326	3	Y	-0-			-0-
09	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	15	1	2229	3	Y	-0-			-0-
10	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	15	1	2292	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	3	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	14	1	2180	3	Y	-0-					17
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	14	1	2063	3	Y	32					49
							35	9									
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	14	1	2172	3	Y	26					75
							29	9									
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	14	1	2198	3	Y	-0-					75
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	14	1	2085	3	Y	37					112
							41	9									
10	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	13	1	1992	3	Y	5					117
							6	9									

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

05	DLQ G-10		1413	-0-	1413	2948	9	1	1402	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		1574	-0-	1574	4522	10	1	1564	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1675	-0-	1675	6197	11	1	1664	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	1639	-0-	-1361	4836	11	1	1628	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1588	-0-	-1412	3424	10	1	1578	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1600	-0-	-1500	1924	11	1	1589	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

05	DLQ G-10		3406	-0-	3406	6973	22	1	3384	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	DLQ G-10		3510	-0-	3510	10483	23	1	3487	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3571	-0-	3571	14054	23	1	3548	3	Y	-0-					-0-
08	17540	X	3486	-0-	-14054	-0-	23	1	3463	3	Y	-0-					-0-
09	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	22	1	3335	3	Y	-0-					-0-
*10	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	23	1	3375	3	Y	-0-					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	19	1	2924	3	Y	13					67
							14	9									
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	19	1	2805	3	Y	9					76
							10	9									
07	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	18	1	2862	3	Y	11					87
							12	9									
08	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	19	1	2863	3	Y	11					98
							12	9									
*09	2850	X	2773	-0-	-77	-0-	18	1	2755	3	Y	-0-	71	1			21
10	2883	N	2754	-0-	-129	-0-	18	1	2718	3	Y	16	3	1			34
							18	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	19	1	2934	3	Y	15					40
							17	9									
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	20	1	3011	3	Y	25	65	1			-0-
							28	9									
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	19	1	2904	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	22	1	3290	3	Y	8					8
							9	9									
09	2640	X	2342	-0-	-298	-0-	15	1	2321	3	Y	5					13
							6	9									
10	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	19	1	2850	3	Y	8					21
							9	9									

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3124	-0-	-565	-0-	15	1	3109	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	2921	-0-	-649	-0-	14	1	2904	3	Y	3					3
							3	9									
07	3503	X	2952	-0-	-551	-0-	14	1	2936	3	Y	2					5
							2	9									
08	3286	X	2896	-0-	-390	-0-	14	1	2881	3	Y	1					6
							1	9									
09	3180	X	2929	-0-	-251	-0-	14	1	2907	3	Y	7	13	1			-0-
							8	9									
*10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	15	1	2958	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	15	1	2283	3	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2130	-0-	-300	-0-	14	1	2116	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2166	-0-	-407	-0-	14	1	2152	3	Y	-0-					-0-
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	16	1	2511	3	Y	-0-					-0-
09	2130	N	1742	-0-	-388	-0-	11	1	1731	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	1830	-0-	-340	-0-	12	1	1818	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2148	-0-	-270	-0-	11	1	2137	3	Y	-0-					10
06	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	11	1	2140	3	Y	10	12	1			8
							11	9									
07	2387	N	2265	-0-	-122	-0-	11	1	2254	3	Y	-0-					8
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	11	1	2334	3	Y	-0-					8
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	11	1	2270	3	Y	-0-					8
*10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	12	1	2315	3	Y	-0-					8

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 6176

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/23/2017 - W/O TO 09-282581

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2094	-0-	2094	4163	14	1	2080	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2019	-0-	2019	6182	13	1	2006	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2157	-0-	2157	8339	14	1	2143	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	2140	-0-	-860	7479	14	1	2126	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2037	-0-	-963	6516	13	1	2024	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2085	-0-	-1015	5501	14	1	2065	3	Y	5					5
							6	9									

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	9	1	1738	3	Y	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	8	1	1598	3	Y	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	9	1	1855	3	Y	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	9	1	1858	3	Y	-0-					-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	7	1	1467	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1515	-0-	-345	-0-	8	1	1507	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	892	-0-	-1030	-0-	249	1	643	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	466	-0-	-1094	-0-	15	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	678	-0-	-934	-0-	23	1	655	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	28	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	28	1	802	2	Y	-0-					-0-
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	34	1	927	2	Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4503	-0-	4503	9073	91	1	4406	3	Y	5	73	1			75
							6	9									
06	DLQ G-10		4457	-0-	4457	13530	89	1	4350	3	Y	16	4	1			87
							18	9									
07	DLQ G-10		3506	-0-	3506	17036	80	1	3406	3	Y	18					105
							20	9									
*08	21365	X	4329	-0-	-17036	-0-	90	1	4230	3	Y	8					113
							9	9									
*09	4500	X	2944	-0-	-1556	-0-	59	1	2885	3	Y	-0-	71	1			42
10	4619	X	2448	-0-	-2171	-0-	31	1	2386	3	Y	28	3	1			67
							31	9									

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		9053	-0-	9053	18420	59	1	8980	3	Y	13	3	1			10
							14	9									
06	DLQ G-10		9364	-0-	9364	27784	62	1	9285	3	Y	15					25
							17	9									
07	DLQ G-10		9695	-0-	9695	37479	61	1	9628	3	Y	5					30
							6	9									
08	46692	X	9213	-0-	-37479	-0-	60	1	9142	3	Y	10					40
							11	9									
09	8730	X	8727	-0-	-3	-0-	57	1	8644	3	Y	24	64	1			-0-
							26	9									
10	9021	X	8751	-0-	-270	-0-	59	1	8692	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	16	1	985	3	Y	6					49
							7	9									
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	21	1	983	3	Y	11					60
							12	9									
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	21	1	1421	3	Y	4					64
							4	9									
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	20	1	1202	3	Y	9					73
							10	9									
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	16	1	1144	3	Y	7					80
							8	9									
10	1457	N	1048	-0-	-409	-0-	22	1	1008	3	Y	16					96
							18	9									

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

05	124	N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	3	Y	-0-					10
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					10
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					10
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	Y	-0-					10
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					10
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					10

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	Y	-0-					-0-
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

05	DLQ G-10		499	-0-	499	1086	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		461	-0-	461	1547	3	1	458	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		575	-0-	575	2122	4	1	571	3	Y	-0-					-0-
08	2680	N	558	-0-	-2122	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	480	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

05	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	12	1	1832	3	Y	-0-					7
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	12	1	1750	3	Y	-0-					7
07	1891	N	1719	-0-	-172	-0-	11	1	1708	3	Y	-0-					7
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	12	1	1834	3	Y	-0-					7
09	1770	N	1053	-0-	-717	-0-	7	1	1046	3	Y	-0-					7
10	1674	N	1021	-0-	-653	-0-	7	1	1014	3	Y	-0-					7

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	96	1	509	3	Y	-0-					5
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	93	1	499	3	Y	-0-					5
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	96	1	455	3	Y	-0-					5
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	96	1	465	3	Y	-0-					5
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	93	1	465	3	Y	-0-					5
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	96	1	452	3	Y	-0-					5

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	11	1	1595	3	Y	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	10	1	1565	3	Y	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	10	1	1624	3	Y	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	10	1	1582	3	Y	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	10	1	1531	3	Y	-0-					-0-
*10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	11	1	1562	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	5	1	747	3	Y	-0-					5
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	-0-					5
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	4	1	662	3	Y	2					7
							2	9									
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	546	3	Y	-0-					7
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	4	1	533	3	Y	-0-					7
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	619	3	Y	-0-					7

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

05	3379	X	3150	-0-	-229	-0-	21	1	3120	3	Y	8	4	1			7
							9	9									
06	3270	X	2895	-0-	-375	-0-	19	1	2874	3	Y	2					9
							2	9									
07	3379	X	2961	-0-	-418	-0-	19	1	2933	3	Y	8					17
							9	9									
08	3317	X	2867	-0-	-450	-0-	19	1	2841	3	Y	6					23
							7	9									
09	3150	X	3086	-0-	-64	-0-	20	1	3059	3	Y	6					29
							7	9									
10	3069	X	2951	-0-	-118	-0-	20	1	2925	3	Y	5					34
							6	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	524	1	2409	2	N	-0-					-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	484	1	1887	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2100	-0-	-411	-0-	490	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2001	-0-	-510	-0-	487	1	1514	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	1788	-0-	-582	-0-	466	1	1322	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1747	-0-	-361	-0-	480	1	1267	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	13	1	2029	3	Y	-0-					12
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	18	1	2716	3	Y	-0-					12
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	17	1	2716	3	Y	-0-					12
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	14	1	2095	3	Y	-0-					12
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	12	1	1872	3	Y	-0-					12
10	2418	N	1818	-0-	-600	-0-	12	1	1806	3	Y	-0-					12

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

05	5704	X	1400	-0-	-4304	-0-	9	1	1391	3	Y	-0-					12
06	5520	X	1080	-0-	-4440	-0-	7	1	1073	3	Y	-0-					12
07	2573	X	889	-0-	-1684	-0-	6	1	883	3	Y	-0-					12
08	2170	X	774	-0-	-1396	-0-	5	1	769	3	Y	-0-					12
09	1560	X	1250	-0-	-310	-0-	8	1	1242	3	Y	-0-					12
*10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	19	1	2751	3	Y	-0-					12

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

05	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	439	1	1076	3	Y	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	427	1	1337	3	Y	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	441	1	1473	3	Y	-0-					-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	442	1	1621	3	Y	-0-					-0-
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	428	1	1653	3	Y	-0-					-0-
*10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	444	1	1898	3	Y	-0-					-0-

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

05	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	18	1	2719	3	Y	-0-					2
06	2670	N	2654	-0-	-16	-0-	18	1	2636	3	Y	-0-					2
07	2697	N	2687	-0-	-10	-0-	17	1	2670	3	Y	-0-					2
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	18	1	2710	3	Y	-0-					2
09	2640	N	2603	-0-	-37	-0-	17	1	2586	3	Y	-0-					2
*10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	18	1	2596	3	Y	-0-					2

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	6	1	1234	3	Y	-0-					12
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1201	3	Y	-0-					12
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	8	1	1666	3	Y	-0-					12
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	7	1	1501	3	Y	-0-					12
*09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	7	1	1469	3	Y	-0-					12
10	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	7	1	1430	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	444	1	2101	3	Y	-0-					2
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	428	1	1594	3	Y	-0-					2
07	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	441	1	1389	3	Y	-0-					2
08	2542	N	1956	-0-	-586	-0-	441	1	1515	3	Y	-0-					2
09	2010	N	1777	-0-	-233	-0-	427	1	1350	3	Y	-0-					2
*10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	441	1	1311	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	13	1	2011	3	Y	-0-					64
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	13	1	1911	3	Y	-0-					64
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	9	1	1333	3	Y	-0-					64
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	13	1	2016	3	Y	-0-					64
09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	12	1	1857	3	Y	-0-					64
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	12	1	1706	3	Y	-0-	47	1			9

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	700	-0-	-13	-0-	5	1	695	3	Y	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	6	1	912	3	Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	6	1	912	3	Y	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	6	1	913	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	787	-0-	-53	-0-	5	1	782	3	Y	-0-					-0-
*10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	7	1	1068	3	Y	-0-					-0-

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	10	1	1471	3	Y	-0-					8
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	9	1	1407	3	Y	-0-					8
07	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	8	1	1324	3	Y	-0-					8
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	9	1	1437	3	Y	-0-					8
09	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	9	1	1317	3	Y	-0-					8
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	9	1	1370	3	Y	-0-					8

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	2	1	283	3	Y	-0-					-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	2	1	466	3	Y	-0-					-0-
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		734	-0-	734	1497	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		653	-0-	653	2150	4	1	649	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		696	-0-	696	2846	4	1	692	3	Y	-0-					-0-
08	3000	N	704	-0-	-2296	550	5	1	699	3	Y	-0-					-0-
09	1259	N	709	-0-	-550	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					-0-
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	4	1	594	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					3
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	3	1	420	3	Y	-0-					3
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	4	1	579	3	Y	-0-					3
09	570	N	389	-0-	-181	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					3
10	434	N	324	-0-	-110	-0-	2	1	322	3	Y	-0-					3

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4285	-0-	-1388	-0-	916	1	3367	3	Y	2					2
							2	9									
06	5490	X	3932	-0-	-1558	-0-	885	1	3047	3	Y	-0-					2
07	5673	X	3929	-0-	-1744	-0-	898	1	3031	3	Y	-0-					2
08	5673	X	4284	-0-	-1389	-0-	916	1	3368	3	Y	-0-					2
09	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	898	1	5638	3	Y	-0-					2
*10	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	922	1	4487	3	Y	-0-					2

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	4	1	783	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	4	1	744	3	Y	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	4	1	772	3	Y	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	Y	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					-0-
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	4	1	835	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	8	1	1209	3	Y	-0-					2
06	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	8	1	1162	3	Y	-0-					2
07	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	8	1	1197	3	Y	-0-					2
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	8	1	1202	3	Y	-0-					2
09	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	8	1	1145	3	Y	-0-					2
*10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	8	1	1167	3	Y	-0-					2

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	27	1	5407	3	Y	-0-					13
06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	24	1	4752	3	Y	3					16
							3	9									
07	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	25	1	5132	3	Y	-0-					16
08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	25	1	5173	3	Y	-0-					16
09	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	25	1	5056	3	Y	-0-					16
10	5425	X	4518	-0-	-907	-0-	23	1	4495	3	Y	-0-					16

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2192	-0-	-350	-0-	14	1	2174	3	Y	4	4	1			12
							4	9									
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	14	1	2095	3	Y	-0-					12
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	14	1	2261	3	Y	9	20	1			1
							10	9									
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	15	1	2319	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
09	2100	N	1952	-0-	-148	-0-	13	1	1933	3	Y	5					8
							6	9									
*10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	16	1	2337	3	Y	5					13
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	285	1	873	3	Y	-0-					29
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	267	1	841	3	Y	15					44
							17	9									
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	285	1	872	3	Y	1					45
							1	9									
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	285	1	855	3	Y	-0-					45
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	275	1	825	3	Y	-0-					45
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	285	1	845	3	Y	7					52
							8	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			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-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

05	434	N	417	-0-	-17	-0-	2	1	415	3	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

05	124	N	102	-0-	-22	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

05	2480	N	1969	-0-	-511	-0-	565	1	1404	3	Y	-0-					19
06	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	547	1	1402	3	Y	-0-					19
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	565	1	1437	3	Y	-0-					19
08	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	564	1	1208	3	Y	-0-					19
09	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	547	1	1396	3	Y	-0-					19
10	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	565	1	1305	3	Y	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	14	1	2127	3	Y	16					40
							18	9									
06	1890	N	1804	-0-	-86	-0-	12	1	1788	3	Y	4					44
							4	9									
07	2046	N	1442	-0-	-604	-0-	9	1	1426	3	Y	6					50
							7	9									
08	2170	N	1816	-0-	-354	-0-	11	1	1743	3	Y	56	82	1			24
							62	9									
09	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	11	1	1686	3	Y	1					25
							1	9									
*10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	11	1	1558	3	Y	5					30
							6	9									

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	6	1	837	3	Y	1					32
							1	9									
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	4	1	618	3	Y	8					40
							9	9									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	7					47
							8	9									
08	837	N	467	-0-	-370	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					47
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	5	1	786	3	Y	7					54
							8	9									
10	620	N	532	-0-	-88	-0-	4	1	527	3	Y	1					55
							1	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	687	1	970	3	Y	-0-					5
06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	665	1	1033	3	Y	-0-					5
07	1705	N	1490	-0-	-215	-0-	686	1	804	3	Y	-0-	5	1			-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	688	1	1187	3	Y	-0-					-0-
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	666	1	1133	3	Y	-0-					-0-
*10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	687	1	998	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	474	1	1849	3	Y	-0-					3
06	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	432	1	2426	3	Y	-0-					3
07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	477	1	2508	3	Y	-0-					3
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	473	1	1609	3	Y	-0-					3
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	458	1	1712	3	Y	-0-					3
10	2728	N	1685	-0-	-1043	-0-	471	1	1214	3	Y	-0-					3

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					39
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					39
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					39
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	2	1	319	3	Y	-0-					39
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					39
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					39

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1482	-0-	-316	-0-	10	1	1472	3	Y	-0-					18
06	1710	N	1580	-0-	-130	-0-	10	1	1570	3	Y	-0-					18
07	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	11	1	1652	3	Y	-0-					18
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	11	1	1702	3	Y	-0-					18
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	11	1	1613	3	Y	-0-					18
*10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	12	1	1747	3	Y	-0-					18

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	468	1	504	3	Y	-0-					20
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	452	1	479	3	Y	-0-					20
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	471	1	1174	3	Y	-0-					20
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	470	1	931	3	Y	-0-					20
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	454	1	844	3	Y	-0-					20
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	470	1	889	3	Y	-0-					20

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	387	1	638	2	N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	474	1	1005	2	N	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	727	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	723	1	1155	2	N	-0-					-0-
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	701	1	1177	2	N	-0-					-0-
*10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	727	1	1240	2	N	-0-					-0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	7	1	1060	3	Y	5					15
							6	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	3	Y	-0-					15
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	7	1	1018	3	Y	1					16
							1	9									
08	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	7	1	992	3	Y	1					17
							1	9									
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	7	1	994	3	Y	2					19
							2	9									
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	1049	3	Y	4					23
							4	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	1	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1757	-0-	-599	-0-	413	1	1344	2	Y	-0-					59
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	520	1	2386	2	Y	-0-					59
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	740	1	2317	2	Y	-0-					59
08	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	760	1	2210	2	Y	-0-					59
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	735	1	2154	2	Y	-0-					59
*10	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	768	1	2353	2	Y	-0-					59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	21	1	4225	3	Y	-0-					-0-
06	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	20	1	3947	3	Y	-0-					-0-
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	25	1	5186	3	Y	-0-					-0-
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	24	1	4850	3	Y	-0-					-0-
09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	24	1	4789	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3248	-0-	-813	-0-	16	1	3232	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	8	1	1644	3	Y	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	8	1	1572	3	Y	-0-					-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	8	1	1608	3	Y	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	8	1	1607	3	Y	-0-					-0-
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	8	1	1541	3	Y	-0-					-0-
*10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	8	1	1560	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3912	-0-	-25	-0-	19	1	3893	3	Y	-0-					1
06	3810	X	3765	-0-	-45	-0-	19	1	3746	3	Y	-0-					1
07	3937	X	3867	-0-	-70	-0-	18	1	3849	3	Y	-0-					1
08	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	19	1	3837	3	Y	-0-					1
09	3810	X	3717	-0-	-93	-0-	18	1	3699	3	Y	-0-					1
*10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	20	1	3877	3	Y	-0-					1

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	21	1	4335	3	Y	-0-	73	1			35
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	20	1	3992	3	Y	4	4	1			35
							4	9									
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	19	1	3887	3	Y	-0-					35
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	21	1	4291	3	Y	-0-					35
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	19	1	3793	3	Y	-0-					35
10	4371	X	3702	-0-	-669	-0-	19	1	3679	3	Y	4					39
							4	9									

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2785	-0-	-687	-0-	446	1	2339	3	Y	-0-					12
06	3360	X	2776	-0-	-584	-0-	432	1	2344	3	Y	-0-					12
07	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	448	1	2821	3	Y	-0-					12
08	3441	X	3135	-0-	-306	-0-	447	1	2688	3	Y	-0-					12
09	3330	X	3083	-0-	-247	-0-	433	1	2650	3	Y	-0-					12
*10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	444	1	1986	3	Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	449	1	3131	3	Y	-0-					15
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	435	1	3028	3	Y	-0-					15
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	449	1	3229	3	Y	-0-					15
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	449	1	3137	3	Y	-0-					15
09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	434	1	2928	3	Y	-0-					15
*10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	449	1	2945	3	Y	-0-					15

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	911	1	2490	3	Y	-0-					18
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	883	1	2545	3	Y	-0-					18
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	913	1	2960	3	Y	-0-					18
08	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	908	1	1865	3	Y	-0-					18
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	885	1	2960	3	Y	-0-					18
*10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	910	1	2178	3	Y	-0-					18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	5052	-0-	-1	-0-	25	1	5019	3	Y	7					20
							8	9									
06	4890	X	4798	-0-	-92	-0-	24	1	4771	3	Y	3	18	1			5
							3	9									
07	5053	X	4911	-0-	-142	-0-	23	1	4880	3	Y	7					12
							8	9									
08	5053	X	4961	-0-	-92	-0-	24	1	4930	3	Y	6					18
							7	9									
09	4890	X	4777	-0-	-113	-0-	23	1	4750	3	Y	4					22
							4	9									
*10	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	25	1	4907	3	Y	8					30
							9	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	502	1	1224	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	473	1	997	3	Y	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	500	1	787	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	999	-0-	-179	-0-	499	1	500	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	741	-0-	-399	-0-	386	1	355	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3568	-0-	3568	6896	23	1	3531	3	Y	13	35	1			-0-
							14	9									
06	DLQ G-10		3295	-0-	3295	10191	22	1	3271	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		3360	-0-	3360	13551	21	1	3339	3	Y	-0-					-0-
08	17086	X	3535	-0-	-13551	-0-	23	1	3512	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3191	-0-	-259	-0-	21	1	3170	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3348	-0-	-217	-0-	22	1	3326	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	15	1	2948	3	Y	-0-					-0-
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	15	1	2940	3	Y	-0-					-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	14	1	2892	3	Y	-0-					-0-
08	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	15	1	2959	3	Y	-0-					-0-
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	14	1	2933	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2678	-0-	-360	-0-	13	1	2665	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2620	-0-	-1193	-0-	13	1	2607	3	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	17	1	3426	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3242	-0-	-571	-0-	15	1	3227	3	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3217	-0-	-379	-0-	16	1	3166	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
09	3480	X	3311	-0-	-169	-0-	16	1	3293	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	17	1	3434	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2558	-0-	-697	-0-	475	1	2083	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2735	-0-	-385	-0-	461	1	2274	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2651	-0-	-573	-0-	475	1	2176	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	477	1	2533	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	462	1	2448	3	Y	-0-					-0-
*10	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	478	1	2615	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	12	1	2528	3	Y	-0-					-0-
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	12	1	2427	3	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	12	1	2419	3	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2406	-0-	-74	-0-	12	1	2394	3	Y	-0-					-0-
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	12	1	2468	3	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	12	1	2319	3	Y	-0-					-0-

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4519	-0-	-689	-0-	29	1	4490	3	N	-0-					25
06	4860	X	4474	-0-	-386	-0-	30	1	4444	3	N	-0-					25
07	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	33	1	5130	3	N	-0-					25
08	5115	X	636	-0-	-4479	-0-	4	1	590	3	N	38					63
							42	9									
09	4950	X	682	-0-	-4268	-0-	4	1	678	3	N	-0-					63
*10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	43	1	6357	3	N	-0-					63

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	569	1	1731	3	Y	22	4	1			51
							24	9									
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	551	1	1634	3	Y	16					67
							18	9									
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	569	1	1776	3	Y	14					81
							15	9									
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	569	1	1724	3	Y	13					94
							14	9									
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	550	1	1550	3	Y	13					107
							14	9									
*10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	569	1	1554	3	Y	10					117
							11	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	53	1	1431	2	Y	-0-			-0-
06	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	45	1	1340	2	Y	-0-			-0-
07	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	44	1	1282	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	46	1	1310	2	Y	-0-			-0-
09	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	46	1	1330	2	Y	-0-			-0-
*10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	53	1	1461	2	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

05	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	14	1	2942	3	Y	-0-			-0-
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	13	1	2614	3	Y	-0-			-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	12	1	2467	3	Y	-0-			-0-
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	12	1	2385	3	Y	-0-			-0-
09	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	11	1	2222	3	Y	-0-			-0-
10	2480	N	2271	-0-	-209	-0-	11	1	2260	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

05	3782	X	3545	-0-	-237	-0-	127	1	3418	2	Y	-0-			-0-
06	3630	X	2927	-0-	-703	-0-	64	1	2863	2	Y	-0-			-0-
07	3689	X	3274	-0-	-415	-0-	109	1	3165	2	Y	-0-			-0-
08	3689	X	3290	-0-	-399	-0-	112	1	3178	2	Y	-0-			-0-
09	3570	X	3351	-0-	-219	-0-	112	1	3239	2	Y	-0-			-0-
*10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	125	1	3432	2	Y	-0-			-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

05	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	13	1	2008	3	Y	-0-			-0-
06	1980	N	1954	-0-	-26	-0-	13	1	1941	3	Y	-0-			-0-
07	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	13	1	2000	3	Y	-0-			-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	13	1	2029	3	Y	-0-			-0-
09	1950	N	1782	-0-	-168	-0-	12	1	1770	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	4102	-0-	1002	1002	27	1	4075	3	Y	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	8	1	1672	3	Y	-0-			-0-
06	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	8	1	1611	3	Y	-0-			-0-
07	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	7	1	1552	3	Y	-0-			-0-
08	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	8	1	1605	3	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	8	1	1551	3	Y	-0-			-0-
*10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	8	1	1599	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	20	1	4029	3	Y	-0-			2
06	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	18	1	3589	3	Y	-0-			2
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	14	1	2976	3	Y	-0-			2
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	13	1	2743	3	Y	-0-			2
09	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	11	1	2285	3	Y	-0-			2
*10	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	10	1	2000	3	Y	-0-			2

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

05	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	7	1	1462	3	Y	-0-			-0-
06	1500	N	1393	-0-	-107	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-			-0-
07	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-			-0-
08	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	7	1	1403	3	Y	-0-			-0-
09	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	7	1	1370	3	Y	-0-			-0-
*10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5631	-0-	-383	-0-	28	1	5603	3	Y	-0-					44
06	5820	X	5171	-0-	-649	-0-	25	1	5118	3	Y	25	25	1			44
							28	9									
07	5952	X	5878	-0-	-74	-0-	28	1	5850	3	Y	-0-					44
08	5828	X	5611	-0-	-217	-0-	27	1	5584	3	Y	-0-					44
09	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	26	1	5370	3	Y	1	8	1			33
							1	9									
10	5890	X	5505	-0-	-385	-0-	28	1	5477	3	Y	-0-					33

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2337	-0-	-236	-0-	11	1	2326	3	Y	-0-	34	1			35
06	2310	X	2159	-0-	-151	-0-	11	1	2145	3	Y	3	9	1			29
							3	9									
07	2480	X	2414	-0-	-66	-0-	12	1	2401	3	Y	1					30
							1	9									
08	2480	X	2271	-0-	-209	-0-	11	1	2260	3	Y	-0-					30
09	2400	X	2222	-0-	-178	-0-	11	1	2211	3	Y	-0-					30
10	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	12	1	2293	3	Y	-0-					30

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	5970	-0-	-1036	-0-	703	1	5267	3	Y	-0-					13
06	6780	X	4869	-0-	-1911	-0-	615	1	4254	3	Y	-0-	11	1			2
07	7099	X	6472	-0-	-627	-0-	710	1	5762	3	Y	-0-					2
08	7099	X	6145	-0-	-954	-0-	709	1	5436	3	Y	-0-					2
09	6870	X	6071	-0-	-799	-0-	686	1	5385	3	Y	-0-					2
10	6479	X	5637	-0-	-842	-0-	707	1	4930	3	Y	-0-					2

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	915	1	3179	3	Y	-0-					4
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	886	1	3165	3	Y	-0-					4
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	914	1	3124	3	Y	-0-					4
08	4092	X	4034	-0-	-58	-0-	914	1	3120	3	Y	-0-					4
09	4050	X	3642	-0-	-408	-0-	884	1	2758	3	Y	-0-					4
10	3410	X	2265	-0-	-1145	-0-	531	1	1734	3	Y	-0-					4

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6003	-0-	-290	-0-	215	1	5788	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5768	-0-	-322	-0-	188	1	5568	2	Y	11					11
							12	9									
07	6200	X	5936	-0-	-264	-0-	198	1	5736	2	Y	2					13
							2	9									
08	6045	X	5805	-0-	-240	-0-	197	1	5608	2	Y	-0-					13
09	5850	X	5711	-0-	-139	-0-	191	1	5520	2	Y	-0-					13
10	5890	X	5791	-0-	-99	-0-	203	1	5588	2	Y	-0-					13

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	9	1	1291	3	Y	-0-					2
06	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	8	1	1251	3	Y	-0-					2
07	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	8	1	1286	3	Y	-0-					2
08	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	8	1	1286	3	Y	-0-					2
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	8	1	1255	3	Y	-0-					2
*10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	9	1	1310	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		429	-0-	429	853	3	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		411	-0-	411	1264	3	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		408	-0-	408	1672	3	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	2102	N	430	-0-	-1672	-0-	3	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	Y	-0-					-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

05	3255	X	2821	-0-	-434	-0-	10	1	683	2	Y	2					15
							2126	3	2	9							
06	3120	X	2583	-0-	-537	-0-	10	1	616	2	Y	39					54
							1914	3	43	9							
07	3224	X	2420	-0-	-804	-0-	9	1	586	2	Y	-0-	54	1			-0-
							1825	3									
08	3162	X	2642	-0-	-520	-0-	10	1	639	2	Y	2	2	1			-0-
							1991	3	2	9							
09	3000	X	2693	-0-	-307	-0-	10	1	648	2	Y	19					19
							2014	3	21	9							
10	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	10	1	658	2	Y	4					23
							2029	3	4	9							

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

05	4836	X	4548	-0-	-288	-0-	22	1	4526	3	N	-0-					55
06	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	21	1	4316	3	Y	-0-	55	1			-0-
07	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	21	1	4395	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	21	1	4363	3	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4175	-0-	-325	-0-	20	1	4155	3	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4228	-0-	-329	-0-	21	1	4207	3	Y	-0-					-0-

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	29	1	5870	3	N	-0-					12
06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	28	1	5666	3	N	-0-					12
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	24	1	4917	3	N	-0-					12
08	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	26	1	5297	3	N	-0-					12
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	25	1	4989	3	N	-0-					12
*10	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	28	1	5584	3	N	-0-					12

LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

05	3379	X	2641	-0-	-738	-0-	19	1	4	2	N	-0-					22
							2618	3									
06	3120	X	2524	-0-	-596	-0-	18	1	2506	3	N	-0-					22
07	3162	X	2724	-0-	-438	-0-	18	1	2706	3	N	-0-					22
08	3100	X	2696	-0-	-404	-0-	18	1	2678	3	N	-0-					22
09	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	325	1	9	2	N	-0-					22
							3559	3									
*10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	393	1	2	2	N	-0-					22
							3301	3									

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

05	4154	X	3814	-0-	-340	-0-	19	1	3795	3	N	-0-					47
06	4020	X	3626	-0-	-394	-0-	18	1	3608	3	N	-0-					47
07	3937	X	3679	-0-	-258	-0-	18	1	3661	3	N	-0-					47
08	3937	X	3669	-0-	-268	-0-	18	1	3651	3	N	-0-					47
09	3780	X	3366	-0-	-414	-0-	16	1	3350	3	N	-0-					47
10	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	17	1	3452	3	N	-0-					47

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 281357 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					19

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					6
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					6
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					6
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					6
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					6
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					6

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					28
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					28
*07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	2	7			26
*08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					26
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					26
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					26

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					15
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	502	2			N	-0-					15
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-	2	7			13
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					13
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					13
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2589	-0-	-263	-0-	2583	2	6	9	N	5	8	1			6
06	2760	X	2640	-0-	-120	-0-	2633	2	7	9	N	6	7	1			5
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					5
08	2852	X	1098	-0-	-1754	-0-	1068	2	30	9	N	27	17	1			15
09	2760	X	1529	-0-	-1231	-0-	1520	2	9	9	N	8	15	1			10
*10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1989	2	18	9	N	16	15	1			11

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	1069	1	2006	2	N	14	17	1			14
							15	9									
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	1150	1	2150	2	N	31	26	1			19
							34	9									
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					19
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					19
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					19
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					19

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1475	2			N	-0-					155
06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			N	-0-					155
07	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1377	2	7	9	N	6					161
*08	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1436	2	2	9	N	2					163
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					163
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					163

WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					33
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					33
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					33
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					33
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125

BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	713	N	392	-0-	-321	-0-	392	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					17
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					17
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					17
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					17
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					17
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
07	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
*09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					7
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					7
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					7
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					7
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					7
10	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	651	N	551	-0-	-100	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	690	N	557	-0-	-133	-0-	557	2			N	-0-					-0-
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
09	840	N	621	-0-	-219	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					16
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					16
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					16
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					16
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					16
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	840	N	521	-0-	-319	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2146	-0-	-254	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					56
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					56
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					56
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					56
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					56
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					56

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					39
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					39
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					39
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					39
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					39
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

05	3068	N	1174	-0-	-1894	-0-	266	1	908	2	Y	-0-					60
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	256	1	913	2	Y	-0-					60
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	266	1	917	2	Y	-0-					60
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	270	1	955	2	Y	-0-					60
09	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	267	1	868	2	Y	-0-					60
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1567	N	-0-	-0-	-1567	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	12	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	10	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	11	1	39	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	84	1	290	2	Y	-0-					22
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	82	1	295	2	Y	-0-					22
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	78	1	270	2	Y	-0-					22
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	80	1	284	2	Y	-0-					22
09	390	N	319	-0-	-71	-0-	74	1	245	2	Y	-0-					22
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					22

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1402	-0-	-1698	1788	100	1	1302	2	Y	-0-					62
06	3000	N	1402	-0-	-1598	190	110	1	1292	2	Y	-0-					62
07	1687	N	1497	-0-	-190	-0-	114	1	1383	2	Y	-0-					62
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	115	1	1367	2	Y	-0-					62
09	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	112	1	1282	2	Y	-0-					62
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					62

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	Y	-0-			-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	-0-			-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	Y	-0-			-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	345	-0-	-15	-0-	28	1	317	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	30	1	349	2	Y	-0-			-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	2	Y	-0-			-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	2	Y	-0-			-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	Y	-0-			95
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	2	Y	-0-			95
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	Y	-0-			95
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	-0-			95
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	2	Y	-0-			95
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			95

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	564	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	606	-0-	-54	-0-	48	1	558	2	Y	-0-			-0-
07	713	N	486	-0-	-227	-0-	37	1	449	2	Y	-0-			-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	42	1	502	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	507	-0-	-93	-0-	41	1	466	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					31
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			N	-0-					31
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					31
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					31
09	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	2			N	-0-					31
10	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	2			N	-0-					31

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					52
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					52
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					52
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					52
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

05	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1031	-0-	-259	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	976	-0-	-44	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

05	2635	X	2000	-0-	-635	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1999	-0-	-636	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2522	-0-	-28	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
*10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					168
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					168
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					168
08	2418	N	1977	-0-	-441	-0-	1977	2			N	-0-					168
*09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					168
10	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2300	2			N	-0-					168

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
*09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1158	2	8	9	N	7					146
06	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	1169	2	4	9	N	4					150
07	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					150
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					150
*09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					150
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			N	-0-					150

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	780	N	523	-0-	-257	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	930	N	585	-0-	-345	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	540	N	425	-0-	-115	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					44
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					44
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					44
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					44
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					44
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					44

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	713	N	3	-0-	-710	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
*09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					43
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					43
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					43
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					43
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					43
10	713	N	530	-0-	-183	-0-	530	2			N	-0-					43

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

05	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					-0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

05	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					53
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					53
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					53
08	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					53
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					53
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					53

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					-0-
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	1548	-0-	-582	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1770	-0-	-276	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	397	-0-	397	397	397	2			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	397					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

05	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

05	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					27
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					27
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					27
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					27
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					27
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	660	N	266	-0-	-394	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
*09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

05	1178	N	949	-0-	-229	-0-	949	2			N	-0-					18
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					18
07	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			N	-0-					18
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					18
09	1110	N	799	-0-	-311	-0-	799	2			N	-0-					18
10	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					18

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

05	1209	N	972	-0-	-237	-0-	949	2	23	9	N	21					45
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					45
07	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	2			N	-0-					45
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					45
09	1110	N	800	-0-	-310	-0-	800	2			N	-0-					45
10	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	2			N	-0-					45

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	900	N	848	-0-	-52	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

05	2356	N	2159	-0-	-197	-0-	2159	2			N	-0-					152
06	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	2037	2			N	-0-					152
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					152
08	2170	N	1785	-0-	-385	-0-	1785	2			N	-0-					152
09	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2030	2			N	-0-					152
10	2201	N	2065	-0-	-136	-0-	2065	2			N	-0-					152

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					33
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					33
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					33
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					33
09	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					33
10	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

05	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					149
06	360	N	113	-0-	-247	-0-	113	2			N	-0-					149
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					149
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					149
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					149
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					36
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					36
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					36
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					36
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					36
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

05	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					53
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					53
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					53
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					53
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					53
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					33
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					33
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					33
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					33
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					33
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					43
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					43
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					43
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					43
09	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-					43
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					5
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					5
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					5
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					5
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					5
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					20
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					20
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					20
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					20
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					20
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					19
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					19
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					19
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					19
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					19
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	N	-0-			-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	N	-0-			-0-
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	2	N	-0-			-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

05	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-			-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
09	780	N	428	-0-	-352	-0-	72	1	356	2	N	-0-			-0-
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-			-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-			120
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-			120
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-			120
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-			120
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-			120
10	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			Y	-0-			120

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

05	1209	N	101	-0-	-1108	-0-	101	2			Y	-0-			40
06	1080	N	345	-0-	-735	-0-	345	2			Y	-0-			40
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-			40
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-			40
09	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			Y	-0-			40
10	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	2			Y	-0-			40

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-			174
06	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-			174
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			174
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			174
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			174
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-			174

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					162
06	510	N	249	-0-	-261	-0-	239	2	10	9	N	9	171	1			-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	584	2	6	9	N	5					5
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					5
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	695	2	17	9	N	15					20
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	837	2	18	9	N	16					36

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

05	1023	N	793	-0-	-230	-0-	787	2	6	9	N	5					57
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					57
07	1147	N	976	-0-	-171	-0-	976	2			N	-0-					57
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					57
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	985	2	7	9	N	6					63
*10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					63

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-					10
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					10
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					10
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					10

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					51
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					51
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					51
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					51
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					51

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	852	-0-	-202	-0-	844	3	8	9	N	7					123
06	900	N	819	-0-	-81	-0-	807	3	12	9	N	11					134
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	924	3	6	9	N	5					139
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	882	3	7	9	N	6					145
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					145

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					13
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					13
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					132
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					132
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					132
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					132
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					132

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					185
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					185
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					185
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					185
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					185

H H EXPLORATION, INC. 340469
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					6
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					6
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					6
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					6
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					6
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					6

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	S	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					40
06	420	S	308	-0-	-112	-0-	308	3			N	-0-					40
07	434	S	308	-0-	-126	-0-	308	3			N	-0-					40
08	372	S	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					40
09	300	S	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					40
10	310	S	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 5620

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2017 - PLUGGED 06/21/17

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	86	1	933	3	N	-0-					37
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	84	1	826	3	N	-0-					37
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	80	1	872	3	N	3					40
							3	9									
08	1023	N	993	-0-	-30	-0-	96	1	897	3	N	-0-					40
09	900	N	808	-0-	-92	-0-	70	1	738	3	N	-0-					40
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	85	1	889	3	N	-0-					40

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

05	744	N	732	-0-	-12	-0-	15	1	717	3	N	-0-					106
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	15	1	692	3	N	-0-					106
07	744	N	727	-0-	-17	-0-	15	1	712	3	N	-0-					106
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	15	1	723	3	N	-0-					106
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	15	1	708	3	N	-0-					106
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	15	1	731	3	N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

05	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	3			N	-0-					97
06	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			N	-0-	78	1			19
07	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	3			N	-0-					19
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					19
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					19
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					19

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

05	558	N	507	-0-	-51	-0-	9	1	498	3	N	-0-					29
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	8	1	407	3	N	-0-					29
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	8	1	392	3	N	-0-					29
08	496	N	407	-0-	-89	-0-	9	1	398	3	N	-0-					29
09	420	N	331	-0-	-89	-0-	7	1	324	3	N	-0-					29
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	8	1	379	3	N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	3174	3	13	9	N	12					12
06	3210	X	2556	-0-	-654	-0-	2556	3			N	-0-					12
07	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	2735	3	19	9	N	17					29
08	3193	X	1563	-0-	-1630	-0-	1563	3			N	-0-					29
09	3090	X	2139	-0-	-951	-0-	2139	3			N	-0-					29
10	3193	X	2931	-0-	-262	-0-	2901	3	30	9	N	27					56

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	9082	-0-	-1892	-0-	179	1	8899	3	N	4					4
							4	9									
06	10620	X	8985	-0-	-1635	-0-	178	1	8807	3	N	-0-					4
07	10974	X	9235	-0-	-1739	-0-	186	1	9036	3	N	12					16
							13	9									
08	10509	X	8723	-0-	-1786	-0-	183	1	8540	3	N	-0-					16
09	9090	X	8518	-0-	-572	-0-	179	1	8339	3	N	-0-					16
10	9300	X	8643	-0-	-657	-0-	186	1	8435	3	N	20					36
							22	9									

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	30	1	1017	3	N	-0-					49
06	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	29	1	977	3	N	-0-					49
07	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	30	1	1012	3	N	-0-					49
08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	30	1	997	3	N	-0-					49
09	1020	N	994	-0-	-26	-0-	29	1	965	3	N	-0-					49
10	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	30	1	1017	3	N	-0-					49

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	15	1	1310	3	Y	-0-					90
06	1560	N	1229	-0-	-331	-0-	15	1	1144	3	Y	64	154	1			-0-
							70	9									
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	15	1	1114	3	Y	9					9
							10	9									
08	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	15	1	1088	3	Y	-0-					9
09	1230	N	1058	-0-	-172	-0-	15	1	1043	3	Y	-0-					9
10	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	15	1	1107	3	Y	-0-					9

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	3	N	-0-					36
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					36
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	N	-0-					36
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	N	-0-					36
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	3	N	-0-					36
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	3	N	-0-					36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	3	N	-0-					89
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	3	N	-0-					89
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	3	N	-0-					89
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-					89
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-					89
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	N	-0-					89

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					2
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					2
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					2
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					2
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					2
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					2

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

05	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	125	1	1357	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1390	-0-	-170	-0-	117	1	1273	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	118	1	1289	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	115	1	1253	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	112	1	1222	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	110	1	1200	2	N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	100	-0-	-179	-0-	18	1	82	2	N	-0-					21
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	58	1	266	2	N	-0-					21
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	45	1	207	2	N	-0-					21
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	48	1	246	2	N	-0-					21
09	330	N	149	-0-	-181	-0-	24	1	125	2	N	-0-					21
10	248	N	119	-0-	-129	-0-	19	1	100	2	N	-0-					21

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	2	N	-0-					66
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	25	1	145	2	N	-0-	36	1			30
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	26	1	152	2	N	-0-					30
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	26	1	150	2	N	-0-					30
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	22	1	129	2	N	-0-					30
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					30

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	16	1	116	2	N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	16	1	112	2	N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	14	1	98	2	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	105	1	1094	2	N	27	25	1			18
							30	9									
06	1110	N	589	-0-	-521	-0-	49	1	507	2	N	30	37	1			11
							33	9									
07	1147	N	580	-0-	-567	-0-	49	1	502	2	N	26	23	1			14
							29	9									
08	1240	N	597	-0-	-643	-0-	49	1	507	2	N	37	30	1			21
							41	9									
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	62	1	643	2	N	23	34	1			10
							25	9									
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	57	1	686	2	N	28	32	1			6
							31	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

05	527	N	424	-0-	-103	-0-	11	1	400	2	N	12					89
							13	9									
06	540	N	437	-0-	-103	-0-	12	1	425	2	N	-0-					89
07	558	N	423	-0-	-135	-0-	12	1	410	2	N	1					90
							1	9									
08	434	N	347	-0-	-87	-0-	10	1	337	2	N	-0-					90
09	450	N	346	-0-	-104	-0-	10	1	336	2	N	-0-	39	1			51
*10	434	N	366	-0-	-68	-0-	11	1	355	2	N	-0-					51

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	43	1	166	2	N	-0-					13
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	49	1	189	2	N	-0-					13
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	33	1	128	2	N	-0-					13
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	35	1	136	2	N	2					15
							2	9									
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	36	1	143	2	N	4					19
							4	9									
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	40	1	157	2	N	3					22
							3	9									

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	25	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	37	1			11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	23	1			14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	30	1			21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	34	1			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	32	1			6

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
06	77	X	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	80	-0-	80	80	8	1	72	2	N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	78	-0-	78	158	8	1	70	2	N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	68	-0-	68	226	7	1	61	2	N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

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

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

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

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	N	-0-					11
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	N	-0-					11
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	N	-0-					11
08	589	N	481	-0-	-108	-0-	24	1	457	2	N	-0-					11
09	690	N	493	-0-	-197	-0-	24	1	469	2	N	-0-					11
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	26	1	504	2	N	-0-					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	393	2	N	-0-					-0-
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	37	1	368	2	N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	37	1	365	2	N	-0-					-0-
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	35	1	342	2	N	-0-					-0-
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	35	1	347	2	N	-0-					-0-
*10	403	N	401	-0-	-2	-0-	36	1	365	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	35	1	139	2	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	30	1	117	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	32	1	123	2	N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	31	1	119	2	N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	28	1	104	2	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	25	1	121	2	N	-0-					29
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	30	1	146	2	N	-0-					29
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	27	1	133	2	N	-0-					29
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	19	1	96	2	N	-0-					29
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	17	1	89	2	N	-0-					29
*10	155	N	112	-0-	-43	-0-	18	1	94	2	N	-0-					29

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

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

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	75	1	693	2	N	-0-					-0-
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	70	1	647	2	N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	656	2	N	-0-					-0-
08	775	N	696	-0-	-79	-0-	68	1	628	2	N	-0-					-0-
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	68	1	631	2	N	-0-					-0-
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	70	1	662	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	197	2	17	9	N	15					139
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	211	2	14	9	N	13					152
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	204	2	40	9	N	36	169	1			19
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	235	2	12	9	N	11					30
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	194	2	8	9	N	7					37
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	150	2	6	9	N	5					42

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	12					17
							13	9									
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	6	15	1			8
							7	9									
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	40	2	N	5					13
							6	9									
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	39	2	N	4					17
							4	9									
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	34	2	N	3	15	1			5
							3	9									
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	32	2	N	2					7
							2	9									

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	180	2	N	51	53	1			16
							56	9									
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	35	1	231	2	N	54					70
							59	9									
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	23	1	149	2	N	16	79	1			7
							18	9									
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	24	1	157	2	N	46					53
							51	9									
09	330	N	185	-0-	-145	-0-	17	1	115	2	N	48					101
							53	9									
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	161	2	N	43	85	1			59
							47	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5519 - 5529

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

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2017 - P/A 05/24/2017

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					171
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	172	1			48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					135
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					162
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					171

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1085	-0-	-465	-0-	1085	3			N	-0-					41
06	1110	N	989	-0-	-121	-0-	983	3	6	9	N	5					46
07	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1085	3	3	9	N	3					49
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	3	2	9	N	2					51
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	954	3	1	9	N	1					52
10	1085	N	868	-0-	-217	-0-	867	3	1	9	N	1					53

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					56
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					56
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	742	3	11	9	N	10					70
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	746	3	66	9	N	60					130
07	806	N	693	-0-	-113	-0-	672	3	21	9	N	19					149
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	754	3	7	9	N	6					155
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	798	3	6	9	N	5					160
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	697	3	22	9	N	20	175	1			5

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	399	-0-	-469	-0-	399	3			N	-0-					109
06	930	N	790	-0-	-140	-0-	780	3	10	9	N	9					118
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1171	3	8	9	N	7					125
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1073	3	11	9	N	10					135
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1006	3	6	9	N	5					140
10	1178	N	961	-0-	-217	-0-	952	3	9	9	N	8					148

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	3	N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	60	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					6
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					6
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					6
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					6
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					6
10	806	N	607	-0-	-199	-0-	607	3			N	-0-					6

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

05	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

05	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	3			N	-0-					26
06	390	N	119	-0-	-271	-0-	119	3			N	-0-					26
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					26
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					26
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					26
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	88	1	441	3	N	-0-					14
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	81	1	410	3	N	-0-					14
07	558	N	395	-0-	-163	-0-	66	1	329	3	N	-0-					14
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	70	1	353	3	N	-0-					14
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	67	1	363	3	N	-0-					14
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	82	1	410	3	N	-0-					14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					48
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					48
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					48
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					48
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					48
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					48

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

05	589	N	28	-0-	-561	-0-	28	3			N	-0-					10
06	600	N	278	-0-	-322	-0-	278	3			N	-0-					10
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					10
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					10
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					10
10	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	3			N	-0-					10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

05	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					109
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					109
07	930	N	864	-0-	-66	-0-	864	3			N	-0-					109
08	868	N	854	-0-	-14	-0-	851	3	3	9	N	3					112
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	832	3	3	9	N	3					115
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					115

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	507	-0-	-82	-0-	496	3	11	9	N	10					155
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	425	3	11	9	N	10					165
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	592	3	11	9	N	10					175
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					175
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					175
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					175

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3114	-0-	14	14	3103	3	11	9	N	10					98
06	3000	N	2997	-0-	-3	11	2929	3	68	9	N	62					160
07	2952	N	2941	-0-	-11	-0-	2908	3	33	9	N	30					190
08	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2861	3	14	9	N	13	178	1			25
09	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2913	3	6	9	N	5					30
*10	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3032	3	33	9	N	30					60

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	438	-0-	-244	-0-	44	1	394	2	N	-0-					99
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	63	1	563	2	N	-0-					99
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	87	1	787	2	N	-0-					99
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	75	1	674	2	N	-0-					99
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	66	1	597	2	N	-0-					99
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					99

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	58	1	520	2	N	-0-					58
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	N	-0-					58
07	558	N	252	-0-	-306	-0-	25	1	227	2	N	-0-					58
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	76	1	684	2	N	-0-					58
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	73	1	662	2	N	-0-					58
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					81
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					81
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					81
08	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					81
09	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-					81
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					81

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					19
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					19
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					19
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					19
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					19
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					19

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					10
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					10
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					10
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					10
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					10

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	372	N	7	-0-	-365	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	527	N	252	-0-	-275	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	434	N	8	-0-	-426	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	620	N	282	-0-	-338	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	20	1	251	2	N	-0-					41
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	20	1	224	2	N	-0-					41
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	20	1	254	2	N	-0-					41
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					41
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	N	-0-					41
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	20	1	247	2	N	-0-					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	310	N	80	-0-	-230	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	81	1	1103	2	N	6					118
							7	9									
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	78	1	1069	2	N	-0-					118
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	81	1	1091	2	N	2					120
							2	9									
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	81	1	1090	2	N	-0-					120
09	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	78	1	1010	2	N	7					127
							8	9									
10	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	81	1	999	2	N	11					138
							12	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	859	1	985	2	N	-0-					36
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	783	1	996	2	N	-0-					36
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	829	1	909	2	N	-0-					36
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	747	1	998	2	N	-0-					36
09	1770	N	705	-0-	-1065	-0-	305	1	400	2	N	-0-					36
10	1736	N	600	-0-	-1136	-0-	285	1	315	2	N	-0-					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					42
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					42
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					42
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					42
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					42
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					42

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					19
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					19
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					19
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					19
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					19
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	217	1	1317	2	N	11					150
							12	9									
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	210	1	1312	2	N	3					153
							3	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	217	1	1312	2	N	2					155
							2	9									
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	217	1	1071	2	N	-0-					155
09	1530	N	1348	-0-	-182	-0-	210	1	1135	2	N	3					158
							3	9									
10	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	217	1	1202	2	N	5					163
							6	9									

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-					16
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	N	-0-					16
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	15	1	221	2	N	-0-					16
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-					16
09	390	N	67	-0-	-323	-0-	4	1	63	2	N	-0-					16
10	248	N	115	-0-	-133	-0-	7	1	108	2	N	-0-					16

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
10	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					45
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					45
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					45
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					45
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					45
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					16
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					16
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					16
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					16
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					16
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	81	1	799	2	N	-0-					19
06	960	N	906	-0-	-54	-0-	78	1	828	2	N	-0-					19
07	930	N	846	-0-	-84	-0-	81	1	765	2	N	-0-					19
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	81	1	788	2	N	-0-					19
09	900	N	858	-0-	-42	-0-	78	1	780	2	N	-0-					19
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	81	1	802	2	N	-0-					19

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

05	496	N	477	-0-	-19	-0-	81	1	383	2	N	12					135
							13	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	78	1	380	2	N	12					147
							13	9									
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	81	1	374	2	N	10					157
							11	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	81	1	429	2	N	15					172
							17	9									
09	480	N	331	-0-	-149	-0-	78	1	249	2	N	4	155	1			21
							4	9									
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	81	1	342	2	N	-0-					21

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

05	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1675	2	10	9	N	9					190
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1796	2	7	9	N	6					196
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1	9	N	1	159	1			38
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1818	2	6	9	N	5					43
09	1800	N	1745	-0-	-55	-0-	1741	2	4	9	N	4					47
10	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1780	2	8	9	N	7					54

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					18
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					18
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					18
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					18
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					18
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					18
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					18
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					18
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					18
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					18
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					19
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					19
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					19
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					19
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					19
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					19
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					19
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					19
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					19
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					19
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					13
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					13
07	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					13
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					13
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					13
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					13

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	81	1	1295	2	N	30	178	1			50
							33	9									
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	78	1	1263	2	N	-0-					50
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	81	1	1336	2	N	3					53
							3	9									
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	81	1	1303	2	N	10					63
							11	9									
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	78	1	1266	2	N	10					73
							11	9									
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	81	1	1239	2	N	17					90
							19	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	81	1	110	2	N	-0-					48
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	78	1	80	2	N	-0-					48
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	81	1	66	2	N	-0-					48
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	81	1	73	2	N	-0-					48
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	78	1	84	2	N	-0-					48
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	81	1	97	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1163	2	7	9	N	6					167
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1368	2	22	9	N	20	168	1			19
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1296	2	3	9	N	3					22
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1634	2	10	9	N	9					31
09	1380	N	800	-0-	-580	-0-	791	2	9	9	N	8					39
10	1302	N	982	-0-	-320	-0-	976	2	6	9	N	5					44

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	194	1	1487	2	N	20					113
							22	9									
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	194	1	1487	2	N	8					121
							9	9									
07	1581	N	1268	-0-	-313	-0-	168	1	1100	2	N	-0-	54	1			67
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	191	1	1306	2	N	5					72
							6	9									
09	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	196	1	1366	2	N	9					81
							10	9									
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	201	1	1352	2	N	13					94
							14	9									

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					27
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					27
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					27
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					27
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					27
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	N	1					28

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	6	1	425	2	N	-0-					31
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	N	-0-					31
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	6	1	382	2	N	-0-					31
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	2	N	-0-					31
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	6	1	501	2	N	-0-					31
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	6	1	651	2	N	-0-					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	72	1	1231	2	N	-0-					29
06	1380	N	1157	-0-	-223	-0-	72	1	1085	2	N	-0-					29
07	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	75	1	1090	2	N	-0-					29
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	66	1	1158	2	N	-0-					29
09	1170	N	788	-0-	-382	-0-	72	1	716	2	N	-0-					29
10	1178	N	882	-0-	-296	-0-	75	1	807	2	N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	2			N	-0-					21
06	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2			N	-0-					21
07	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1370	2			N	-0-					21
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					21
09	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1335	2			N	-0-					21
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					21
	DENTON-WOMACK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 029026	COMPL. DATE 01/10/1959				TOTAL DEPTH 5982		PERF. 5542 - 5554				
05	651	N	482	-0-	-169	-0-	482	2			N	-0-					30
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					30
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					30
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					30
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					30
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					30
	DEWBRE, WALTER				WELL #: 1 T	RRCID -> 029027	COMPL. DATE 04/05/1993				TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4515 - 5538				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
	DURHAM, W. J.				WELL #: 1	RRCID -> 029028	COMPL. DATE 11/24/1960				TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5308 - 5681				
05	589	N	480	-0-	-109	-0-	440	2	40	9	N	36					192
06	510	N	449	-0-	-61	-0-	416	2	33	9	N	30					222
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	413	2	25	9	N	23	175	1			70
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	390	2	24	9	N	22					92
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	395	2	33	9	N	30					122
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	366	2	31	9	N	28					150
	DURHAM-KEMPNER				WELL #: 1	RRCID -> 029029	COMPL. DATE 09/02/1949				TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5390 - 5440				
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
	FOXALL, T. H. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 029031	COMPL. DATE 03/04/1958				TOTAL DEPTH 6970		PERF. 5802 - 6258				
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					34
06	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	2			N	-0-					34
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					34
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					34
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					34
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					34
	GADBERRY, H. C.				WELL #: 8 L	RRCID -> 029033	COMPL. DATE 03/08/1995				TOTAL DEPTH 5974		PERF. 5157 - 5788				
05	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	2			N	-0-					56
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					56
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					56
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					56
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					56
*10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					52
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					52
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					52
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					52
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					52
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					52

HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	510	N	268	-0-	-242	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	961	N	564	-0-	-397	-0-	564	2			N	-0-					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	452	-0-	-106	-0-	211	1	241	2	N	-0-					60
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	214	1	272	2	N	-0-					60
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	267	1	292	2	N	-0-					60
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	237	1	316	2	N	-0-					60
09	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	1027	1	1347	2	N	-0-					60
*10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	1123	1	1241	2	N	-0-					60

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					83
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					83
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					83
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					83
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					83
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	212	2	91	9	N	83					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					18
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					18
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					18
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					18
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					18
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	482	2	1	9	N	1					133
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	2	2	9	N	2					135
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					135
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					135
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			N	-0-					135
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					135

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	521	2	8	9	N	7	114	1			15
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					15
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					15
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					15
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					15
10	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	2			N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

05	558	N	547	-0-	-11	-0-	33	1	514	2	N	-0-					18
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	31	1	472	2	N	-0-					18
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	N	-0-					18
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	N	-0-					18
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	N	-0-					18
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	38	1	608	2	N	-0-					18

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					39
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					39
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					39
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					39
10	496	N	231	-0-	-265	-0-	231	2			N	-0-					39

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					6
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					6
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					6
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					6
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					6
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	81	1	1017	2	N	12					134
							13	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	78	1	1071	2	N	4					138
							4	9									
07	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	81	1	1084	2	N	6					144
							7	9									
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	81	1	1050	2	N	4					148
							4	9									
09	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	78	1	966	2	N	-0-					148
10	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	81	1	1051	2	N	-0-					148

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					49
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					49
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					49
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					49
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					49
10	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					49

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	59	1	1337	2	N	1					51
							1	9									
06	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	57	1	1373	2	N	5					56
							6	9									
07	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	59	1	1405	2	N	2					58
							2	9									
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	59	1	1768	2	N	5					63
							6	9									
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	57	1	1611	2	N	1					64
							1	9									
*10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	59	1	1455	2	N	9	61	1			12
							10	9									

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	708	2	46	9	N	42	163	1			64
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	644	2	9	9	N	8					72
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	697	2	13	9	N	12					84
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	673	2	31	9	N	28					112
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	652	2	19	9	N	17					129
10	713	N	616	-0-	-97	-0-	602	2	14	9	N	13					142

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					26
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					26
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					26
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					26
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					26
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					26

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	81	1	1980	2	N	6					124
							7	9									
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	78	1	1828	2	N	-0-					124
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	81	1	1863	2	N	1					125
							1	9									
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	81	1	1985	2	N	4					129
							4	9									
09	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	78	1	1740	2	N	-0-					129
10	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	81	1	1810	2	N	-0-					129

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					19
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					19
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					19
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					19
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					19
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	81	1	2283	2	N	-0-					64
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	78	1	2173	2	N	-0-					64
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	81	1	2274	2	N	-0-					64
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	81	1	2265	2	N	-0-					64
09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	78	1	2187	2	N	-0-					64
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	81	1	2244	2	N	-0-					64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

05	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					92
06	960	N	856	-0-	-104	-0-	856	2			N	-0-					92
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					92
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					92
09	870	N	865	-0-	-5	-0-	856	2	9	9	N	8					100
10	992	N	854	-0-	-138	-0-	848	2	6	9	N	5					105

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					77
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					77
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					77
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					77
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					77
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					43
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					43
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					43
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					43
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					43
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					43

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					96
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					96
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					96
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					96
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					96
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					96

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	81 1	1 9	1363	2	N	1					152
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	1383	2	N	5					157
07	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	81 4	1 9	1382	2	N	4					161
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	81 1	1 9	1441	2	N	1					162
09	1470	N	1098	-0-	-372	-0-	78 6	1 9	1014	2	N	5					167
*10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	81 8	1 9	1483	2	N	7					174

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					47
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	N	5					52
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	819	2	2	9	N	2					54
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					54
09	930	N	694	-0-	-236	-0-	694	2			N	-0-					54
10	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					54

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	81	1	1716	2	N	-0-					20
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	78	1	1695	2	N	-0-					20
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	81	1	1830	2	N	-0-					20
08	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	81	1	1787	2	N	-0-					20
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	78	1	1727	2	N	-0-					20
10	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	81	1	1695	2	N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					54
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					54
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					54
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					54
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					54
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					54

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					26
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					26
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					26
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					26
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					26
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					27
06	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			N	-0-					27
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			N	-0-					27
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					27
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			N	-0-					27
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					27

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					31
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					31
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					31
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					31
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					31
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	81	1	110	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	78	1	111	2	N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	81	1	87	2	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	81	1	82	2	N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	78	1	93	2	N	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	81	1	117	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	93 30	1 9	1575	2	N	27					64
06	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	88 28	1 9	1342	2	N	25					89
07	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	91 18	1 9	1325	2	N	16					105
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	99 17	1 9	1748	2	N	15					120
09	1470	N	979	-0-	-491	-0-	88 8	1 9	883	2	N	7					127
10	1426	N	1077	-0-	-349	-0-	91 9	1 9	977	2	N	8					135

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	846	2	N	1					91
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	68 4	1 9	1044	2	N	4					95
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	52 1	1 9	798	2	N	1					96
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	819	2	N	1					97
09	1110	N	312	-0-	-798	-0-	19 1	1 9	292	2	N	1					98
10	837	N	300	-0-	-537	-0-	18 2	1 9	280	2	N	2					100

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	124 4	1 9	1941	2	N	4					64
06	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	106 1	1 9	1635	2	N	1					65
07	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	124 1	1 9	1886	2	N	1					66
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	122	1	1911	2	N	-0-					66
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	149 1	1 9	2316	2	N	1					67
*10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	154 3	1 9	2443	2	N	3					70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					70
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					70
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					70
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					70
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					70
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					70

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

05	1054	N	989	-0-	-65	-0-	979	2	10	9	N	9					43
06	1110	N	706	-0-	-404	-0-	706	2			N	-0-					43
07	1054	N	940	-0-	-114	-0-	936	2	4	9	N	4					47
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	2	6	9	N	5					52
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1164	2	6	9	N	5					57
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1113	2	11	9	N	10					67

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					19
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					19
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					19
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					19
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					19
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					56
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					56
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					56
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					56
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					56
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	172	-0-	-262	-0-	172	2			N	-0-					21
06	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	2			N	-0-					21
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					21
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					21
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					21
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					21

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					26
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					26
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					26
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					26
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					26
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					30
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					30
07	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					30
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					30
09	330	N	114	-0-	-216	-0-	114	2			N	-0-					30
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					20
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					20
07	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					20
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					20

TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	81	1	1204	2	N	34					67
							37	9									
06	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	78	1	1165	2	N	25					92
							28	9									
07	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	81	1	1174	2	N	18					110
							20	9									
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	81	1	1137	2	N	23					133
							25	9									
09	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	78	1	1044	2	N	10					143
							11	9									
10	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	81	1	1059	2	N	13					156
							14	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					33
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					33
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					33
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					33
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					33
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

05	775	N	722	-0-	-53	-0-	719	2	3	9	N	3					124
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4	9	N	4					128
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	763	2	2	9	N	2					130
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	752	2	1	9	N	1					131
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					131
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					131

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

05	992	N	844	-0-	-148	-0-	70	1	761	2	N	12					187
							13	9									
06	900	N	881	-0-	-19	-0-	78	1	793	2	N	9	155	1			41
							10	9									
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	81	1	743	2	N	8					49
							9	9									
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	81	1	613	2	N	9					58
							10	9									
09	870	N	627	-0-	-243	-0-	78	1	542	2	N	6					64
							7	9									
10	837	N	406	-0-	-431	-0-	44	1	361	2	N	1					65
							1	9									

TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

05	496	N	238	-0-	-258	-0-	238	2			N	-0-					28
06	420	N	76	-0-	-344	-0-	76	2			N	-0-					28
07	341	N	84	-0-	-257	-0-	84	2			N	-0-					28
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					28
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					28
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	110	1	480	2	N	3					51
							3	9									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	110	1	480	2	N	3					54
							3	9									
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	166	1	604	2	N	-0-	19	1			35
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	163	1	601	2	N	1					36
							1	9									
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	129	1	478	2	N	4					40
							4	9									
10	775	N	584	-0-	-191	-0-	126	1	454	2	N	4					44
							4	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	417	1	478	2	Y	7					90
							8	9									
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	426	1	541	2	Y	8					98
							9	9									
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	381	1	419	2	Y	2					100
							2	9									
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	420	1	560	2	Y	-0-					100
09	630	N	436	-0-	-194	-0-	186	1	244	2	Y	5					105
							6	9									
10	744	N	371	-0-	-373	-0-	175	1	193	2	Y	3					108
							3	9									

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					19
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					19
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					19
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					19
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					19
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					19
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					19
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					19
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					19
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					19
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	235	1	1026	2	N	8					67
							9	9									
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	235	1	1026	2	N	5					72
							6	9									
07	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	230	1	836	2	N	-0-	40	1			32
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	219	1	809	2	N	2					34
							2	9									
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	315	1	1168	2	N	6					40
							7	9									
*10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	339	1	1216	2	N	6					46
							7	9									

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					69
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					69
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					69
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					69
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					69
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					69

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	205	1	896	2	N	8					199
							9	9									
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	205	1	896	2	N	4					203
							4	9									
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	242	1	882	2	N	-0-	28	1			175
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	234	1	863	2	N	22	166	1			31
							24	9									
09	1110	N	673	-0-	-437	-0-	141	1	525	2	N	6					37
							7	9									
10	1116	N	652	-0-	-464	-0-	141	1	505	2	N	5					42
							6	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	389	2	37	9	N	34					162
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	402	2	20	9	N	18					180
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	418	2	25	9	N	23					203
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	434	2	14	9	N	13	175	1			41
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	445	2	29	9	N	26					67
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	464	2	42	9	N	38					105

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	81	1	40	2	N	-0-					28
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	78	1	46	2	N	-0-					28
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	81	1	38	2	N	-0-					28
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	81	1	45	2	N	-0-					28
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	78	1	41	2	N	-0-					28
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	81	1	50	2	N	-0-					28

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2532	2	3	9	N	3					124
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2494	2	2	9	N	2					126
07	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2591	2	2	9	N	2					128
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2699	2	2	9	N	2					130
09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					130
*10	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					130

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					90
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	992	2	7	9	N	6					96
07	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1113	2	3	9	N	3					99
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1347	2	1	9	N	1					100
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	987	2	3	9	N	3					103
10	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	1073	2	2	9	N	2					105

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					28
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					28
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					28
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					28
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					28
10	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	2			N	-0-					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	81	1	554	2	N	-0-					27
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	78	1	561	2	N	-0-					27
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	81	1	570	2	N	-0-					27
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	81	1	603	2	N	-0-					27
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	78	1	550	2	N	-0-					27
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	81	1	590	2	N	-0-					27

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	7	1	276	2	N	-0-					75
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	7	1	261	2	N	-0-					75
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	7	1	353	2	N	-0-					75
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	7	1	425	2	N	-0-					75
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	7	1	347	2	N	-0-					75
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	7	1	324	2	N	-0-					75

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					20
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					20
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					20
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					20
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					20
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

05	1054	N	849	-0-	-205	-0-	81	1	767	2	N	1					41
							1	9									
06	1140	N	807	-0-	-333	-0-	78	1	729	2	N	-0-					41
07	1116	N	814	-0-	-302	-0-	81	1	733	2	N	-0-					41
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	81	1	686	2	N	-0-					41
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	73	1	1286	2	N	144					185
							158	9									
*10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	81	1	1225	2	N	106	166	1			125
							117	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					30
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					30
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					30
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					30
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					30
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					69
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					69
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					69
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					69
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					69
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

05	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					33
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					33
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					33
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					33
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					33
10	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					33

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

05	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	2			N	-0-					45
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					45
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					45
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					45
09	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					45
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					45

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

05	651	N	600	-0-	-51	-0-	36	1	564	2	N	-0-					15
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	31	1	483	2	N	-0-					15
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	36	1	544	2	N	-0-					15
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	N	-0-					15
09	510	N	305	-0-	-205	-0-	18	1	287	2	N	-0-					15
10	589	N	348	-0-	-241	-0-	21	1	327	2	N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-					77
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-					77
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	N	-0-					77
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	-0-					77
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	N	-0-					77
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	N	-0-					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					34
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					34
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					34
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					34
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					34
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					34

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	236	2	12	9	N	11					90
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	221	2	6	9	N	5					95
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	225	2	4	9	N	4					99
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	219	2	7	9	N	6					105
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	217	2	8	9	N	7					112
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	230	2	8	9	N	7					119

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	62	1	971	2	N	13					82
							14	9									
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	54	1	838	2	N	9					91
							10	9									
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	64	1	970	2	N	9					100
							10	9									
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	63	1	991	2	N	10					110
							11	9									
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	840	2	N	9					119
							10	9									
10	1054	N	985	-0-	-69	-0-	58	1	919	2	N	7					126
							8	9									

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					62
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					62
07	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2			N	-0-					62
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					62
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					62
*10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					64
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					64
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					64
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					64
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					64
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	70	1	326	2	N	-0-			29
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	78	1	304	2	N	-0-			29
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	81	1	306	2	N	-0-			29
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	81	1	351	2	N	-0-			29
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	78	1	488	2	N	-0-			29
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	81	1	427	2	N	-0-			29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			54
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-			54
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-			54
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-			54
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-			54
*10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-			54

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			76
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-			76
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-			76
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			76
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			76
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-			27
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-			27
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-			27
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			27
09	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-			27
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-			27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1			35
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			35
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			35
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			35
09	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-			35
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	N	1			36

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

05	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	1250	2	8	9	N	7			173
06	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	1305	2	10	9	N	9			182
07	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1302	2	7	9	N	6			188
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1392	2	10	9	N	9			197
09	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1230	2	7	9	N	6			203
10	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1289	2	2	9	N	2			205

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					10
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					10
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					10
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					10
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					10
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					28
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					28
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					28
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					28
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					28
*10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					28

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					86
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	N	1					87
07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-					87
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					87
09	1200	N	1003	-0-	-197	-0-	1003	2			N	-0-					87
10	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2			N	-0-					87

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

05	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1864	2	2	9	N	2					128
06	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1758	2	8	9	N	7					135
07	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	1885	2	1	9	N	1					136
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					136
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					136
*10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1896	2	6	9	N	5	114	1			27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	942	-0-	-205	-0-	932	2	10	9	N	9	134	1			57
06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	995	2			N	-0-					57
07	1085	N	869	-0-	-216	-0-	867	2	2	9	N	2					59
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3					62
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	N	3					65
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1059	2	6	9	N	5					70

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	174	1	200	2	N	-0-					64
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	184	1	234	2	N	-0-					64
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	183	1	201	2	N	-0-					64
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	257	1	343	2	N	-0-					64
09	420	N	206	-0-	-214	-0-	89	1	117	2	N	-0-					64
10	372	N	164	-0-	-208	-0-	78	1	86	2	N	-0-					64

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1217	2	2	9	N	2	48	1			19
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					19
07	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-					19
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					19
09	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-					19
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					19

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	604	2	8	9	N	7					192
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					192
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					192
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	603	2	14	9	N	13	152	1			53
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					53
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					53

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					85
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					85
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					85
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					85
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					85
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					5
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					5
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					5
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					5
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1329	2	3	9	N	3					105
06	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	1271	2	2	9	N	2					107
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					107
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	2	1	9	N	1					108
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					108
*10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	N	1					109

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	0	W	150	-0-	150	150	150	3			N	-0-					-0-
08	0	W	122	-0-	122	272	122	3			N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					33
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					33
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					33
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					15
07	0	W	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					15
08	0	W	15	-0-	15	25	15	3			N	-0-					15
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					15
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					15

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	2			N	-0-					-0-
07	992	N	828	-0-	-164	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	870	N	558	-0-	-312	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					87
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					87
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					87
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					87
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-					87
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					1
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					1
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					1
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					1
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					1
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016 - PLUGGED 09/30/16

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

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

PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	2			N	-0-					103
06	1290	N	1001	-0-	-289	-0-	1001	2			N	-0-					103
07	1085	N	934	-0-	-151	-0-	934	2			N	-0-					103
08	1116	N	285	-0-	-831	-0-	285	2			N	-0-					103
09	990	N	283	-0-	-707	-0-	283	2			N	-0-					103
10	930	N	660	-0-	-270	-0-	660	2			N	-0-					103

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	319	-0-	-363	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	870	N	357	-0-	-513	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					214
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					214
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					214
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					214
*09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					214
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					14
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					14
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					14
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					14
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					14
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					14

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016 - P/A 04/06/16

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

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

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TAYLOR "F" WELL #: 4 RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016 - PLUGGED 08/04/16

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

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

ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1395	-0-	-315	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1226	-0-	-510	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	992	N	788	-0-	-204	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	640	-0-	-352	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	651	N	452	-0-	-199	-0-	452	2			N	-0-					-0-
09	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	806	N	587	-0-	-219	-0-	587	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					88
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					88
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					88
08	899	N	540	-0-	-359	-0-	540	2			N	-0-					88
09	900	N	352	-0-	-548	-0-	352	2			N	-0-					88
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					88

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					-0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	661	-0-	-83	-0-	660	2	1	9	N	1					80
06	690	N	582	-0-	-108	-0-	582	2			N	-0-					80
07	713	N	530	-0-	-183	-0-	529	2	1	9	N	1					81
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	773	2	1	9	N	1					82
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					82
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					82

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2					55
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					55
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					55
08	1023	N	886	-0-	-137	-0-	886	2			N	-0-					55
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					55
10	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					55

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					53
06	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	2			N	-0-					53
07	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-					53
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					53
09	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			N	-0-					53
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1251	2	1	9	N	1					54

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	713	N	439	-0-	-274	-0-	439	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	540	N	381	-0-	-159	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	496	N	336	-0-	-160	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	955	-0-	-285	-0-	955	2			N	-0-					67
06	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	2			N	-0-					67
07	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	2			N	-0-					67
08	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					67
09	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-	9	1			58
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					58

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	445	-0-	-725	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					18
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					18
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					18
08	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					18
09	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-					18
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					18

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					89
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					89
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	464	2	2	9	N	2					91
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					91
09	480	N	331	-0-	-149	-0-	331	2			N	-0-					91
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					91

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					8
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			N	-0-					8
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					8
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					8
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					8
*10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					8

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	2			N	-0-					-0-
07	527	N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					39
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					39
07	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2			N	-0-					39
08	868	N	684	-0-	-184	-0-	684	2			N	-0-					39
09	870	N	698	-0-	-172	-0-	698	2			N	-0-					39
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					39

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					58
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					58
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					58
08	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					58
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			N	-0-					58
10	837	N	650	-0-	-187	-0-	650	2			N	-0-					58

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

05	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	N	1					114
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	N	1					115
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	2	1	9	N	1					116
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					116
09	900	N	770	-0-	-130	-0-	770	2			N	-0-					116
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					116

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2128	2	6	9	N	5					108
06	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1996	2	2	9	N	2					110
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					110
08	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	1975	2	2	9	N	2					112
09	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	1913	2	2	9	N	2					114
*10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					114

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1648	2	8	9	N	7					106
06	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	1611	2	8	9	N	7					113
07	1674	N	1292	-0-	-382	-0-	1292	2			N	-0-					113
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					113
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					113
10	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	113	1			-0-

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-					39
06	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-					39
07	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					39
08	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			N	-0-					39
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					39
10	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					39

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					63
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-					63
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					63
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	771	2	1	9	N	1					64
09	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					64
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					64

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					64
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	N	2					66
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	432	2	1	9	N	1					67
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					67
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					67
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					67

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					59
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					59
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					59
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					59
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	2			N	-0-					59
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					88
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					88
07	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	2			N	-0-					88
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					88
09	840	N	752	-0-	-88	-0-	752	2			N	-0-					88
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					88

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

05	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					44
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					44
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					44
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					44
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			N	-0-					44
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					44

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

05	1581	N	982	-0-	-599	-0-	981	2	1	9	N	1					21
06	1380	N	627	-0-	-753	-0-	627	2			N	-0-					21
07	961	N	629	-0-	-332	-0-	629	2			N	-0-					21
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					21
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					21
*10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					21

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

05	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			N	-0-					28
06	1020	N	868	-0-	-152	-0-	868	2			N	-0-					28
07	1054	N	887	-0-	-167	-0-	887	2			N	-0-					28
08	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					28
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	866	2			N	-0-					28
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					28

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					80
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					80
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					80
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					80
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					80
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	480	2	4	9	N	4					84

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

05	682	N	658	-0-	-24	-0-	657	2	1	9	N	1					90
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					90
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					90
08	651	N	210	-0-	-441	-0-	210	2			N	-0-					90
09	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-					90
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					90

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1376	2	6	9	N	5					90
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1878	2	6	9	N	5					95
07	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	1759	2			N	-0-					95
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					95
09	1890	N	1586	-0-	-304	-0-	1586	2			N	-0-					95
10	1767	N	753	-0-	-1014	-0-	750	2	3	9	N	3	75	1			23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					154
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					154
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					154
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					154
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					154
10	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					154

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

05	1085	N	950	-0-	-135	-0-	920	2	30	9	N	27					42
06	1050	N	989	-0-	-61	-0-	963	2	26	9	N	24					66
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1134	2	17	9	N	15					81
08	961	N	865	-0-	-96	-0-	855	2	10	9	N	9					90
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1216	2	11	9	N	10					100
10	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1067	2	13	9	N	12					112

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

05	775	N	655	-0-	-120	-0-	653	2	2	9	N	2					116
06	720	N	556	-0-	-164	-0-	556	2			N	-0-	106	1			10
07	713	N	582	-0-	-131	-0-	578	2	4	9	N	4					14
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					14
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					14
10	589	N	39	-0-	-550	-0-	39	2			N	-0-					14

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					92
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					92
07	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					92
08	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					92
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					92
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

05	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					26
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					26
07	620	N	359	-0-	-261	-0-	359	2			N	-0-					26
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					26
09	510	N	268	-0-	-242	-0-	268	2			N	-0-					26
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					26

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					34
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					34
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					34
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					34
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					34
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	17	-0-	-293	-0-	2	1	15	3	N	-0-					42
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	-0-					42
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	N	-0-					42
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	445	3	N	-0-					42
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	3	N	-0-					42
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	28	1	584	3	N	-0-					42

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					36
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					36
07	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					36
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					36
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					36
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	307	1	832	2	N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	307	1	919	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	307	1	814	2	N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	307	1	896	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1061	-0-	-169	-0-	297	1	764	2	N	-0-					-0-
*10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	307	1	836	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

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

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					78
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					78
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					78
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					78
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					78
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					78
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					78
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					78
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					78
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					78
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	62	1	419	3	N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	3	N	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	62	1	397	3	N	-0-					-0-
08	496	N	445	-0-	-51	-0-	58	1	387	3	N	-0-					-0-
09	510	N	426	-0-	-84	-0-	44	1	382	3	N	-0-					-0-
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	62	1	460	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	43 4	1 9	395	3	N	4					23
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	42 6	1 9	373	3	N	5					28
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	43 4	1 9	378	3	N	4					32
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	43 4	1 9	414	3	N	4					36
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	42	1	378	3	N	-0-					36
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	43	1	394	3	N	-0-					36

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	682	N	473	-0-	-209	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	16	1	247	3	N	-0-			19
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	14	1	220	3	N	-0-			19
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	3	N	-0-			19
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	12	1	198	3	N	-0-			19
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-			19
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-			19

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-			-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-			-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	Y	-0-			-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3	Y	-0-			-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-			-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3	N	-0-			-0-
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-			-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3	N	-0-			-0-
06	510	N	206	-0-	-304	-0-	206	3	N	-0-			-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3	N	-0-			-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-			-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-			-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-			-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	N	-0-			6
06	1530	N	1259	-0-	-271	-0-	1259	2	N	-0-			6
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-			6
08	1736	N	1249	-0-	-487	-0-	1249	2	N	-0-			6
09	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	1118	2	N	-0-			6
10	1488	N	795	-0-	-693	-0-	795	2	N	-0-			6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					181
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					181
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					181
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					181
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					181
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					181

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					149
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					149
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	7					156
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	139	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					125
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					125
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					125
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					125
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					125
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					37
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					37
07	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					37
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					37
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					37
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					37

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

05	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					104
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					104
07	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					104
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					104
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					104
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					104

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	3	6	9	N	5					64
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	940	3	3	9	N	3					67
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1053	3	9	9	N	8					75
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1076	3	2	9	N	2					77
*09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	3	3	9	N	3					80
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	998	3	9	9	N	8					88

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

05	837	N	786	-0-	-51	-0-	773	3	13	9	N	12					88
06	870	N	676	-0-	-194	-0-	672	3	4	9	N	4					92
07	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	3			N	-0-					92
08	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	3			N	-0-					92
09	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	3			N	-0-					92
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	683	3	15	9	N	14					106

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					141
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					141
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					141
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					141
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					141
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					141

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	3	1	9	N	1					31
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					31
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					31
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3			N	-0-					31
09	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	3			N	-0-					31
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					31

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					96
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					96
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					96
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					96
09	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	3			N	-0-					96
10	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					124
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					124
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					124
08	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					124
09	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	3			N	-0-					124
10	1085	N	665	-0-	-420	-0-	665	3			N	-0-					124

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					22
06	690	N	583	-0-	-107	-0-	583	3			N	-0-					22
07	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					22
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					22
09	570	N	418	-0-	-152	-0-	418	3			N	-0-					22
10	434	N	89	-0-	-345	-0-	89	3			N	-0-					22

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					39
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					39
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					39
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					39
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					39
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					39

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					10
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					10
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					10
08	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	3			N	-0-					10
09	330	N	37	-0-	-293	-0-	37	3			N	-0-					10
10	403	N	28	-0-	-375	-0-	28	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

05	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					167
06	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	3			N	-0-					167
07	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			N	-0-					167
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					167
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					167
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
	BOULWARE				WELL #: 1	RRCID -> 073164	COMPL. DATE 09/16/1977				TOTAL DEPTH 6075		PERF. N/A				
05	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1059	3	110	9	N	100	174	1			189
06	1200	N	910	-0-	-290	-0-	827	3	83	9	N	75	166	1			98
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1090	3	167	9	N	152					250
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1058	3	151	9	N	137	169	1			218
*09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	971	3	131	9	N	119	179	1			158
10	1271	N	837	-0-	-434	-0-	794	3	43	9	N	39					197
	DONALDSON, WARREN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 073166	COMPL. DATE 09/09/1977				TOTAL DEPTH 6028		PERF. N/A				
05	1302	N	743	-0-	-559	-0-	743	3			N	-0-					38
06	1170	N	338	-0-	-832	-0-	338	3			N	-0-					38
07	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	1111	3	1	9	N	1					39
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					39
*09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					39
*10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	3	2	9	N	2					41
	NIKIRK, H. N.				WELL #: 1	RRCID -> 074102	COMPL. DATE 09/15/1977				TOTAL DEPTH 6075		PERF. N/A				
05	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	630	N	401	-0-	-229	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	651	N	476	-0-	-175	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
	HILL, V. M.				WELL #: 1	RRCID -> 077175	COMPL. DATE 05/22/1978				TOTAL DEPTH 6061		PERF. N/A				
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					18
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					18
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					18
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
	GRIFFETH				WELL #: 1	RRCID -> 077266	COMPL. DATE 03/16/1978				TOTAL DEPTH 6005		PERF. N/A				
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					54
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					54
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					54
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					54
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					54
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					19
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					19
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					19
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					19
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					19
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	957	-0-	-903	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	902	-0-	-628	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	3			N	-0-					-0-
10	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

05	868	N	396	-0-	-472	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

05	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					31
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					31
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					31
08	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					31
09	570	N	383	-0-	-187	-0-	383	3			N	-0-					31
10	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					150
06	1380	N	1132	-0-	-248	-0-	1132	3			N	-0-					150
07	1395	N	707	-0-	-688	-0-	707	3			N	-0-					150
08	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1306	3			N	-0-					150
09	1140	N	968	-0-	-172	-0-	968	3			N	-0-					150
*10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					150

COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					77
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					77
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					77
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					77
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					77
10	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					151
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					151
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					151
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2185	3	166	9	N	151					302
09	2070	N	1906	-0-	-164	-0-	1906	3			N	-0-					302
*10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					302

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	1069	3			N	-0-					25
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	3			N	-0-					25
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					25
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					25
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					25
*10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1050	3	3	9	N	3					28

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	756	-0-	-81	-0-	749	3	7	9	N	6					18
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	3			N	-0-					18
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					18
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	743	3	11	9	N	10					28
*09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					28
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					28

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	959	-0-	-1831	-0-	959	3			N	-0-					128
06	1590	N	886	-0-	-704	-0-	886	3			N	-0-					128
07	1023	N	845	-0-	-178	-0-	845	3			N	-0-					128
08	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	3			N	-0-					128
09	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	3			N	-0-					128
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					128

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					152
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					152
07	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-					152
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					152
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					152
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					152

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					23
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					23
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					23
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					23
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					23
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					23

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					14
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					14
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					14
08	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					14
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
10	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

05	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	3			N	-0-					30
06	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					30
07	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	3			N	-0-					30
08	682	N	497	-0-	-185	-0-	497	3			N	-0-					30
09	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	3			N	-0-					30
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					30

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1226	3	2	9	N	2					141
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					141
07	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	3			N	-0-					141
08	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	3			N	-0-					141
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	3			N	-0-					141
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					141

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					17
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					17
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					17
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1011	3	19	9	N	17					34
09	990	N	899	-0-	-91	-0-	899	3			N	-0-					34
10	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	3			N	-0-					34

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					101
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					101
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					101
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					101
09	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1034	3			N	-0-					101
10	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	3			N	-0-					35
06	1050	N	954	-0-	-96	-0-	954	3			N	-0-					35
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					35
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					35
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					35
10	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	3			N	-0-					35

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					172
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	3			N	-0-					172
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					172
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					172
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					172
10	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	3			N	-0-					172

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	363	3	10	9	N	9					66
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	338	3	8	9	N	7					73
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	319	3	8	9	N	7					80
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	456	3	9	9	N	8					88
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	383	3	8	9	N	7					95
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	395	3	9	9	N	8					103

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					5
06	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	3			N	-0-					5
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					5
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					5
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					5
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	572	-0-	-265	-0-	572	3			N	-0-					43
06	780	N	402	-0-	-378	-0-	402	3			N	-0-					43
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					43
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					43
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					43
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			N	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					12
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					12
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					12
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					12
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3			N	-0-					12
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					12

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

05	1085	N	832	-0-	-253	-0-	832	3			N	-0-					90
06	1080	N	839	-0-	-241	-0-	839	3			N	-0-					90
07	961	N	716	-0-	-245	-0-	716	3			N	-0-					90
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					90
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					90
*10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

*12	620	N	604	-0-	-16	-0-	585	3	19	9	N	17					138
*01	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3			N	-0-	88	1			50
*02	560	N	477	-0-	-83	-0-	477	3			N	-0-					50
*03	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3			N	-0-					50
*04	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	3			N	-0-					50
*05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					50
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					50
*07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					50
*08	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					50
*09	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	3			N	-0-					50
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	585	3	58	9	N	53					103

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

05	1085	N	831	-0-	-254	-0-	831	3			N	-0-					107
06	1080	N	838	-0-	-242	-0-	838	3			N	-0-					107
07	961	N	716	-0-	-245	-0-	716	3			N	-0-					107
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					107
*09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					107
*10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					107

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					197
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					197
07	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	3			N	-0-					197
08	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					197
09	990	N	705	-0-	-285	-0-	705	3			N	-0-					197
10	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	3			N	-0-					197

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	272	-0-	-348	-0-	272	3			N	-0-					40
06	1140	N	473	-0-	-667	-0-	470	3	3	9	N	3					43
07	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	3			N	-0-					43
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					43
*09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					43
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					43

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					35
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					35
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					35
08	527	N	263	-0-	-264	-0-	263	3			N	-0-					35
09	510	N	231	-0-	-279	-0-	231	3			N	-0-					35
10	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

05	1922	N	1750	-0-	-172	-0-	1750	3			N	-0-					29
06	1680	N	1562	-0-	-118	-0-	1562	3			N	-0-					29
07	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	1573	3	1	9	N	1	1	8			29
08	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1624	3			N	-0-					29
09	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1539	3			N	-0-					29
10	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1434	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	972	3	1	9	N	1					130
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	967	3	19	9	N	17					147
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	925	3	8	9	N	7					154
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	981	3	6	9	N	5					159
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	943	3	7	9	N	6					165
10	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					165

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	2477	3	1	9	N	1					130
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					130
07	2573	N	2467	-0-	-106	-0-	2453	3	14	9	N	13					143
08	2480	N	2443	-0-	-37	-0-	2443	3			N	-0-					143
09	2400	N	2271	-0-	-129	-0-	2267	3	4	9	N	4					147
10	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	2461	3	15	9	N	14					161

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		422	-0-	422	422	72	1	350	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	422					Y	NO RPT					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	120	1	540	3	Y	1					71
							1	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	106	1	512	3	Y	3					74
							3	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	100	1	566	3	Y	3					77
							3	9									
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	146	1	815	3	Y	3					80
							3	9									
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	159	1	860	3	Y	5					85
							6	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					85

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	69	1	876	3	Y	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	67	1	897	3	Y	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	27	1	821	3	Y	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	61	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	24	1	767	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	57	1	259	3	Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	57	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	58	1	329	3	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	49	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	35	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	3	Y	-0-					20
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	3	Y	-0-					20
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	32	1	180	3	Y	-0-					20
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	32	1	176	3	Y	-0-					20
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	27	1	144	3	Y	-0-					20
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					20

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	155	1	700	3	Y	1					42
							1	9									
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	155	1	700	3	Y	7					49
							8	9									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	124	1	702	3	Y	-0-					49
08	744	N	733	-0-	-11	-0-	111	1	622	3	Y	-0-					49
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	131	1	713	3	Y	8					57
							9	9									
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					57

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	44	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	44	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	147	-0-	-163	-0-	22	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	69	-0-	-179	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	39	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	44	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	42	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	20	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	36	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	38	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	84	1	381	3	Y	10					141
							11	9									
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	72	1	351	3	Y	12					153
							13	9									
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	64	1	358	3	Y	12					165
							13	9									
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	64	1	360	3	Y	10	127	1			48
							11	9									
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	62	1	338	3	Y	5					53
							6	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					53

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	492	1	2497	3	Y	6	52	1			42
							7	9									
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	702	1	2302	3	Y	9					51
							10	9									
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	736	1	2376	3	Y	8	3	1			56
							9	9									
08	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	614	1	2310	3	Y	10					66
							11	9									
09	3000	X	2861	-0-	-139	-0-	595	1	2253	3	Y	12					78
							13	9									
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					78

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	34	1	156	3	Y	-0-					22
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	34	1	156	3	Y	-0-					22
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	27	1	152	3	Y	-0-					22
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	24	1	135	3	Y	-0-					22
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	24	1	130	3	Y	-0-					22
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	98	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	98	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	70	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	77	1	429	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	70	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	68					Y	NO RPT					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	71	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	57	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	44	1	247	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	297	-0-	-75	-0-	45	1	252	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	46	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	90	1	436	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	393	1	1775	3	Y	-0-					61
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	393	1	1775	3	Y	-0-					61
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	307	1	1730	3	Y	7					68
							8	9									
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	339	1	1901	3	Y	-0-					68
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	326	1	1768	3	Y	-0-					68
10	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					68

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	79	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	79	1	359	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	62	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	57	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	55	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	136	1	613	3	Y	-0-					5
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	136	1	613	3	Y	-0-					5
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	118	1	663	3	Y	-0-					5
08	682	N	620	-0-	-62	-0-	94	1	526	3	Y	-0-					5
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	94	1	510	3	Y	-0-					5
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	162	1	733	3	Y	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	162	1	733	3	Y	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	137	1	770	3	Y	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	133	1	742	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	125	1	675	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	289	1	1304	3	Y	-0-					-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	289	1	1304	3	Y	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	238	1	1344	3	Y	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	251	1	1404	3	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	240	1	1299	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	194	1	877	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	47	-0-	-433	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	153	1	865	3	Y	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	182	1	1017	3	Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	157	1	850	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	42	1	190	3	Y	2					66
							2	9									
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	331	1	1607	3	Y	2					68
							2	9									
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	40	1	223	3	Y	1					69
							1	9									
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	40	1	226	3	Y	1					70
							1	9									
09	390	N	225	-0-	-165	-0-	35	1	189	3	Y	1					71
							1	9									
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					71

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	175	1	2238	3	Y	-0-					-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	152	1	2040	3	Y	-0-					-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	75	1	2262	3	Y	-0-					-0-
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	157	1	2097	3	Y	-0-					-0-
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	70	1	2253	3	Y	-0-					-0-
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	296	1	1337	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	98	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	220	1	1240	3	Y	-0-					-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	231	1	1292	3	Y	-0-					-0-
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	221	1	1197	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	132	1	599	3	Y	-0-					18
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	115	1	560	3	Y	-0-					18
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	118	1	666	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	105	1	591	3	Y	-0-					18
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	116	1	631	3	Y	-0-					18
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					18

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	117	1	653	3	Y	8	1	8			48
							9	9									
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	83	1	645	3	Y	11					59
							12	9									
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	89	1	655	3	Y	2	1	8			60
							2	9									
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	84	1	586	3	Y	1	21	1			40
							1	9									
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	77	1	606	3	Y	5					45
							6	9									
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					45

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	137	1	618	3	Y	-0-					9
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	137	1	618	3	Y	-0-					9
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	108	1	607	3	Y	-0-					9
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	112	1	626	3	Y	-0-					9
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	121	1	657	3	Y	-0-					9
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					9

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	364	1	1647	3	Y	5					27
							6	9									
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	364	1	1647	3	Y	9					36
							10	9									
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	303	1	1707	3	Y	14					50
							15	9									
08	2015	N	1559	-0-	-456	-0-	236	1	1323	3	Y	-0-					50
09	1980	N	1437	-0-	-543	-0-	224	1	1213	3	Y	-0-					50
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	170	1	766	3	Y	1					81
							1	9									
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	170	1	827	3	Y	-0-					81
07	899	N	889	-0-	-10	-0-	132	1	748	3	Y	8					89
							9	9									
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	147	1	826	3	Y	5					94
							6	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	163	1	882	3	Y	6	80	1			20
							7	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					20

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	273	1	1235	3	N	3					5
							3	9									
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	273	1	1235	3	N	6					11
							7	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	201	1	1135	3	N	5					16
							6	9									
08	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	200	1	1123	3	N	1					17
							1	9									
09	1290	N	1128	-0-	-162	-0-	175	1	950	3	N	3					20
							3	9									
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					20

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, JOHN S. 890210
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2017 - PLUGGED 01/13/17

HURLEY "W" WELL #: RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5907 - 6466

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2015

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					200
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					200
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					200
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					200
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					200
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					200

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	702	2	14	9	N	13					132
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	2	11	9	N	10					142
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	699	2	8	9	N	7					149
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	701	2	12	9	N	11					160
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	657	2	11	9	N	10					170
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					170

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	37	1	246	3	N	-0-					-0-
06	660	N	488	-0-	-172	-0-	65	1	423	3	N	-0-					-0-
07	527	N	410	-0-	-117	-0-	59	1	351	3	N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	69	1	358	3	N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	84	1	418	3	N	-0-					-0-
10	403	N	188	-0-	-215	-0-	35	1	153	3	N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	561	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	545	1	618	3	Y	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	565	1	601	3	Y	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	532	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	143	1	713	3	Y	-0-					-0-
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	161	1	700	3	Y	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	465	1	956	3	N	-0-					33
06	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	450	1	879	3	N	-0-					33
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	465	1	981	3	N	-0-					33
08	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	465	1	960	3	N	-0-					33
09	1320	N	917	-0-	-403	-0-	917	3			N	-0-					33
10	1457	N	930	-0-	-527	-0-	930	3			N	-0-					33

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					20
09	14B2 EXT		66	-0-	66	66	66	3			N	-0-					20
10	14B2 EXT		112	-0-	112	178	112	3			N	-0-					20

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	1707	-0-	-1579	-0-	1707	3			Y	-0-					53
06	3270	X	1238	-0-	-2032	-0-	1238	3			Y	-0-					53
07	3379	X	910	-0-	-2469	-0-	910	3			Y	-0-					53
08	3069	X	585	-0-	-2484	-0-	585	3			Y	-0-					53
09	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					53
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					53

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	465	1	477	3	N	-0-			-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	450	1	353	3	N	-0-			-0-
07	899	N	697	-0-	-202	-0-	465	1	232	3	N	-0-			-0-
08	930	N	689	-0-	-241	-0-	465	1	224	3	N	-0-			-0-
09	810	N	280	-0-	-530	-0-	280	3			N	-0-			-0-
10	682	N	255	-0-	-427	-0-	255	3			N	-0-			-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	506	1	267	3	N	-0-			-0-
06	930	N	861	-0-	-69	-0-	505	1	356	3	N	-0-			-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	530	1	389	3	N	-0-			-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	531	1	340	3	N	-0-			-0-
09	870	N	454	-0-	-416	-0-	76	1	378	3	N	-0-			-0-
10	930	N	526	-0-	-404	-0-	98	1	428	3	N	-0-			-0-

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			20
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-			20
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			20
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			20
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			20
10	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-			20

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			116
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			116
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-			116
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			116
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-			116
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			116

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	541	1	501	3	N	-0-			-0-
06	1290	N	1012	-0-	-278	-0-	525	1	487	3	N	-0-			-0-
07	1364	N	961	-0-	-403	-0-	536	1	425	3	N	-0-			-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	564	1	514	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	643	-0-	-377	-0-	108	1	535	3	N	-0-			-0-
10	961	N	708	-0-	-253	-0-	132	1	576	3	N	-0-			-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-			35
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-			35
07	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	3			N	-0-			35
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-			35
09	900	N	770	-0-	-130	-0-	770	3			N	-0-			35
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-			35

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		14	-0-	14	18	14	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.		5	-0-	5	23	5	3			Y	-0-					-0-
*10	26	N	3	-0-	-23	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	482	1	114	3	N	8	173	1			54
							9	9									
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	467	1	110	3	N	9					63
							10	9									
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	483	1	107	3	N	10					73
							11	9									
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	489	1	123	3	N	11					84
							12	9									
09	600	N	280	-0-	-320	-0-	170	1	101	3	N	8					92
							9	9									
10	589	N	326	-0-	-263	-0-	185	1	132	3	N	8					100
							9	9									

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	590	1	822	3	N	-0-					72
06	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	593	1	928	3	N	-0-					72
07	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	601	1	813	3	N	2					74
							2	9									
08	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	612	1	764	3	N	-0-					74
09	1530	N	1009	-0-	-521	-0-	294	1	715	3	N	-0-					74
10	1426	N	727	-0-	-699	-0-	262	1	465	3	N	-0-					74

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		220	-0-	220	220	220	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		133	-0-	133	353	133	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	750	N	540	-0-	-210	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
10	868	N	653	-0-	-215	-0-	653	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	540	1	497	3	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-
08	1023	N	465	-0-	-558	-0-	465	1			N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					20
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					20
07	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			N	-0-					20
08	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	3			N	-0-					20
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					20
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					20

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					15
06	510	N	133	-0-	-377	-0-	133	3			N	-0-					15
07	310	N	63	-0-	-247	-0-	63	3			N	-0-					15
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					15
09	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	3			N	-0-					15
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					15

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					17
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					17
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					17
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					17
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

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

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	741	3	14	9	N	13					153
06	720	N	527	-0-	-193	-0-	527	3			N	-0-					153
07	806	N	312	-0-	-494	-0-	312	3			N	-0-					153
08	744	N	321	-0-	-423	-0-	321	3			N	-0-					153
09	540	N	315	-0-	-225	-0-	315	3			N	-0-					153
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					153

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	366	3	10	9	N	9			127
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			127
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			127
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	398	3	55	9	N	50			177
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			177
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			177

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
07	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-			-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-			-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-			-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-			-0-
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-			-0-
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-			-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			28
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	3			N	-0-			28
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-			28
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-			28
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			28
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			28

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-			-0-
07	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-			-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-			-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2223	3	79	9	N	72	133 1		-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2064	3	37	9	N	34			34
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1328	3	33	9	N	30			64
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-			64
*09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1101	3	33	9	N	30			94
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			94

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-			-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-			-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

WISE EXPLORATION 932980

BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

WISE PRODUCTION COMPANY 933825

SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	252	2	N	20	79	1			45
							22	9									
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	N	20					65
							22	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	N	21	81	1	1	8	4
							23	9									
08	279	N	24	-0-	-255	-0-	2	1	21	2	N	1					5
							1	9									
09	330	N	4	-0-	-326	-0-	1	1	2	2	N	1					6
							1	9									
10	341	N	38	-0-	-303	-0-	5	1	32	2	N	1					7
							1	9									

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280

SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

05	2325	X	1987	-0-	-338	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	1281	-0-	-969	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1710	-0-	-210	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
*10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		167	-0-	167	167	167	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		121	-0-	121	288	121	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		121	-0-	121	409	121	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		105	-0-	105	514	105	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	514					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1649	2	4	9	N	4					62
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1599	2	3	9	N	3					65
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					65
08	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1603	2	2	9	N	2					67
09	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1538	2	1	9	N	1					68
10	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	2			N	-0-					68

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					11
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					11
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					11
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					11
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					11
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1506	2	7	9	N	6					92
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1467	2	4	9	N	4					96
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	2	7	9	N	6					102
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1655	2	2	9	N	2					104
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1590	2	7	9	N	6					110
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1713	2	6	9	N	5					115

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2306	2	21	9	N	19					110
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2242	2	18	9	N	16					126
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2288	2	8	9	N	7	119	1			14
08	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	2228	2	13	9	N	12					26
09	2250	N	1341	-0-	-909	-0-	1339	2	2	9	N	2					28
10	2294	N	1190	-0-	-1104	-0-	1183	2	7	9	N	6					34

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	362	1	688	2	N	28					171
							31	9									
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	351	1	661	2	N	16	163	1			24
							18	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	362	1	677	2	N	14					38
							15	9									
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	362	1	671	2	N	19					57
							21	9									
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	351	1	655	2	N	16					73
							18	9									
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	356	1	660	2	N	24					97
							26	9									

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					29
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					29
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					29
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					29
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					29
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					13
06	450	N	311	-0-	-139	-0-	311	2			N	-0-					13
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					13
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					13
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					13
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	81	1	693	2	N	-0-					170
06	780	N	723	-0-	-57	-0-	76	1	647	2	N	-0-					170
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	77	1	656	2	N	-0-					170
08	775	N	696	-0-	-79	-0-	68	1	628	2	N	-0-					170
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	68	1	631	2	N	-0-					170
*10	744	N	732	-0-	-12	-0-	70	1	662	2	N	-0-					170

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					48
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	477	2	24	9	N	22					70
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	461	2	17	9	N	15					85
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	N	3					88
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					88
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					88

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	137					N	NO RPT					51

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	134	1	520	3	Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	130	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		628	-0-	628	628	134	1	494	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		552	-0-	552	1180	122	1	430	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		382	-0-	382	1562	113	1	269	3	Y	-0-					-0-
*10	1879	N	317	-0-	-1562	-0-	119	1	198	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	7	1	1113	3	Y	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	7	1	1115	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1169	-0-	1169	1169	7	1	1162	3	Y	-0-					-0-
08	2340	N	1171	-0-	-1169	-0-	8	1	1163	3	Y	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	7	1	1125	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	12	1	1154	3	Y	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					79
06	450	#	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-					79
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					79
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					79
09	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			Y	-0-					79
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					79

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

05	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	2			N	-0-					16
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					16
07	961	N	744	-0-	-217	-0-	744	2			N	-0-					16
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					16
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					16
*10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					72
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					72
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					72
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					72
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					72
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					72

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

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

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

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

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 C RRCID -> 021241 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5007 - 5019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	148	-0-	-193	-0-	119	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	300	#	126	-0-	-174	-0-	119	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	186	#	129	-0-	-57	-0-	119	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
09	239	R	239	-0-	-0-	-0-	119	1	120	2	Y	-0-					-0-
*10	251	R	251	-0-	-0-	-0-	119	1	132	2	Y	-0-					-0-

VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					4
06	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					4
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					4
08	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					4
09	150	#	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					4
10	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					4

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
	FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2				WELL #: 4	RRCID -> 127875		COMPL. DATE 06/12/1984				TOTAL DEPTH 5902		PERF. 4479 - 5569	
05	1116	#	831	-0-	-285	-0-	5	1	826	3	Y	-0-			16
06	DLQ G-10		1060	-0-	1060	1060	19	1	1035	3	Y	5			21
							6	9							
07	DLQ G-10		1058	-0-	1058	2118	25	1	1029	3	Y	4			25
							4	9							
08	DLQ G-10		1005	-0-	1005	3123	13	1	991	3	Y	1			26
							1	9							
09	4034	R	911	-0-	-3123	-0-	12	1	898	3	Y	1			27
							1	9							
*10	998	R	998	-0-	-0-	-0-	16	1	982	3	Y	-0-			27
	GERTRUDE-BILBERRY "E"				WELL #: 1	RRCID -> 129504		COMPL. DATE 04/29/1987				TOTAL DEPTH 5830		PERF. 4919 - 5408	
05	1054	#	994	-0-	-60	-0-	24	1	967	3	Y	3			32
							3	9							
06	DLQ G-10		995	-0-	995	995	13	1	979	3	Y	3			35
							3	9							
07	DLQ G-10		1006	-0-	1006	2001	24	1	980	3	Y	2			37
							2	9							
08	DLQ G-10		1036	-0-	1036	3037	16	1	1020	3	Y	-0-			37
09	3873	R	836	-0-	-3037	-0-	11	1	823	3	Y	2			39
							2	9							
*10	938	R	938	-0-	-0-	-0-	12	1	926	3	Y	-0-			39
	GERTRUDE BILBERRY GU "A"				WELL #: 7	RRCID -> 139780		COMPL. DATE 08/31/1988				TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5009 - 5542	
05	1116	#	993	-0-	-123	-0-	21	1	968	3	Y	4			19
							4	9							
06	DLQ G-10		791	-0-	791	791	11	1	778	3	Y	2			21
							2	9							
07	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1799	24	1	982	3	Y	2			23
							2	9							
08	DLQ G-10		971	-0-	971	2770	21	1	949	3	Y	1			24
							1	9							
09	3572	R	802	-0-	-2770	-0-	18	1	782	3	Y	2			26
							2	9							
*10	934	R	934	-0-	-0-	-0-	18	1	915	3	Y	1			27
							1	9							
	HOLLINGSWORTH, W. W. "A"				WELL #: 6	RRCID -> 142001		COMPL. DATE 04/05/1988				TOTAL DEPTH 4406		PERF. 4099 - 4296	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	R	775	-0-	-0-	-0-	5	1	770	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		734	-0-	734	734	5	1	729	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		690	-0-	690	1424	4	1	686	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		733	-0-	733	2157	5	1	728	3	Y	-0-					-0-
09	2881	R	724	-0-	-2157	-0-	5	1	719	3	Y	-0-					-0-
*10	727	R	727	-0-	-0-	-0-	5	1	722	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

05	1732	R	1732	-0-	-0-	-0-	11	1	1708	3	Y	12	146	1			87
							13	9									
06	DLQ G-10		1682	-0-	1682	1682	11	1	1643	3	Y	25	8	1			104
							28	9									
07	DLQ G-10		1738	-0-	1738	3420	11	1	1721	3	Y	5					109
							6	9									
08	DLQ G-10		1717	-0-	1717	5137	11	1	1700	3	Y	5	72	1			42
							6	9									
09	6879	R	1742	-0-	-5137	-0-	11	1	1710	3	Y	19	6	1			55
							21	9									
*10	1690	R	1690	-0-	-0-	-0-	11	1	1658	3	Y	19					74
							21	9									

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

05	278	R	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		271	-0-	271	271	2	1	269	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		281	-0-	281	552	2	1	279	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		280	-0-	280	832	2	1	278	3	Y	-0-					6
09	1101	R	269	-0-	-832	-0-	2	1	267	3	Y	-0-					6
*10	273	R	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	3	Y	-0-					6

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

05	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	7	1	1114	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1100	-0-	1100	1100	7	1	1093	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1105	-0-	1105	2205	7	1	1098	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1162	-0-	1162	3367	8	1	1154	3	Y	-0-					-0-
09	4382	R	1015	-0-	-3367	-0-	7	1	1008	3	Y	-0-					-0-
*10	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	8	1	1164	3	Y	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

05	943	R	943	-0-	-0-	-0-	6	1	937	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		917	-0-	917	917	6	1	911	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		954	-0-	954	1871	6	1	948	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		924	-0-	924	2795	6	1	918	3	Y	-0-					-0-
09	3634	R	839	-0-	-2795	-0-	6	1	833	3	Y	-0-					-0-
*10	946	R	946	-0-	-0-	-0-	6	1	940	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	788	R	788	-0-	-0-	-0-	5	1	776	3	Y	6					45
							7	9									
06	DLQ G-10		702	-0-	702	702	5	1	696	3	Y	1					46
							1	9									
07	DLQ G-10		713	-0-	713	1415	5	1	708	3	Y	-0-					46
08	DLQ G-10		746	-0-	746	2161	5	1	741	3	Y	-0-	45	1			1
09	2871	R	710	-0-	-2161	-0-	5	1	696	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
*10	709	R	709	-0-	-0-	-0-	5	1	704	3	Y	-0-					5

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

05	744	#	734	-0-	-10	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		711	-0-	711	711	5	1	706	3	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		726	-0-	726	1437	5	1	721	3	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		714	-0-	714	2151	5	1	709	3	Y	-0-					12
09	2821	R	670	-0-	-2151	-0-	4	1	666	3	Y	-0-					12
*10	674	R	674	-0-	-0-	-0-	5	1	669	3	Y	-0-					12

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. B. GLASS WELL #: 1 RRCID -> 281527 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5847 - 5953

05	465	#	401	-0-	-64	-0-	390	1	9	3	N	2					77
							2	9									
06	450	#	420	-0-	-30	-0-	390	1	30	9	Y	27	104	1			-0-
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6171 - 6288

05	8766	R	1142	-0-	-7624	-0-	6	1	1136	3	N	-0-					40
06	840	#	80	-0-	-760	-0-	4	3	76	9	N	69	109	1			-0-
07	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

05	0		346	-0-	346	346	2	1	344	3	N	-0-					43
06	0		366	-0-	366	712	2	1	364	3	N	-0-					43
07	0		333	-0-	333	1045	2	1	331	3	N	-0-					43
08	0		396	-0-	396	1441	7	1	389	3	N	-0-					43
09	0		310	-0-	310	1751	2	1	308	3	N	-0-					43
10	0		396	-0-	396	2147	7	1	389	3	N	-0-					43

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	#	914	-0-	-47	-0-	81 26	1 9	807	2	N	24	173	1			84
06	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	78 33	1 9	896	2	N	30					114
07	959	R	959	-0-	-0-	-0-	81 33	1 9	845	2	N	30					144
08	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	81 41	1 9	1015	2	N	37					181
09	1020	#	953	-0-	-67	-0-	78 25	1 9	850	2	N	23					204
10	1054	#	923	-0-	-131	-0-	81 22	1 9	820	2	N	20					224

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

05	217	#	204	-0-	-13	-0-	56	1	148	2	N	-0-					44
06	210	#	205	-0-	-5	-0-	54	1	151	2	N	-0-					44
07	217	#	207	-0-	-10	-0-	56	1	151	2	N	-0-					44
08	217	#	205	-0-	-12	-0-	56	1	149	2	N	-0-					44
09	210	#	200	-0-	-10	-0-	54	1	146	2	N	-0-					44
10	217	#	204	-0-	-13	-0-	56	1	148	2	N	-0-					44

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

05	713	#	673	-0-	-40	-0-	656	3	17	9	N	15					45
06	720	#	556	-0-	-164	-0-	548	3	8	9	N	7					52
07	744	#	731	-0-	-13	-0-	714	3	17	9	N	15					67
08	757	R	757	-0-	-0-	-0-	733	3	24	9	N	22					89
*09	711	R	711	-0-	-0-	-0-	703	3	8	9	N	7					96
10	744	#	648	-0-	-96	-0-	637	3	11	9	N	10					106

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	848	R	848	-0-	-0-	-0-	154	1	694	3	Y	-0-					43
06	780	#	765	-0-	-15	-0-	131	1	634	3	Y	-0-					43
07	884	R	884	-0-	-0-	-0-	132 4	1 9	748	3	Y	4					47
08	847	R	847	-0-	-0-	-0-	128 1	1 9	718	3	Y	1	36	1			12
09	829	R	829	-0-	-0-	-0-	129	1	700	3	Y	-0-					12
10	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					12

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	28	-0-	-32	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	47	1	213	3	Y	-0-					13
06	270	#	254	-0-	-16	-0-	43	1	211	3	Y	-0-					13
07	279	#	243	-0-	-36	-0-	37	1	206	3	Y	-0-					13
08	279	#	245	-0-	-34	-0-	37	1	208	3	Y	-0-					13
09	270	#	261	-0-	-9	-0-	41	1	220	3	Y	-0-					13
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					13

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	123	-0-	-1	-0-	22	1	101	3	Y	-0-					20
06	120	R	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	3	Y	-0-					20
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	3	Y	-0-					20
08	124	#	123	-0-	-1	-0-	19	1	104	3	Y	-0-	2	1			18
09	121	R	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	3	Y	-0-					18
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					18

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

05	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	14	1	2139	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2036	-0-	-124	-0-	13	1	2023	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2068	-0-	2068	2068	13	1	2055	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2071	-0-	2071	4139	14	1	2057	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2001	-0-	2001	6140	13	1	1988	3	Y	-0-					-0-
*10	3000	N	2083	-0-	-917	5223	14	1	2069	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	4	1	563	3	Y	-0-					25
06	630	N	519	-0-	-111	-0-	3	1	499	3	Y	15					40
							17	9									
07	DLQ G-10		507	-0-	507	507	3	1	504	3	Y	-0-					40
08	DLQ G-10		481	-0-	481	988	3	1	478	3	Y	-0-					40
09	DLQ G-10		453	-0-	453	1441	3	1	450	3	Y	-0-					40
*10	1919	N	478	-0-	-1441	-0-	3	1	464	3	Y	10					15
							11	9									

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 281633 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 3505 - 3515

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017 - PLUGGED 09/01/17

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					41
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					41
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					41
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					41
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					41
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					41

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					23
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					23
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					23
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					23
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					23
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					23

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	94	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	85	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	606	-0-	-107	-0-	91	1	515	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	74	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	79	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	703	-0-	-72	-0-	127	1	576	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	127	1	576	3	Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	133	1	752	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	141	1	789	3	Y	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	114	1	615	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	160	1	724	3	Y	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	163	1	796	3	Y	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	153	1	859	3	Y	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	153	1	858	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	140	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	44	1	201	3	Y	-0-					1
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	44	1	201	3	Y	-0-					1
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	35	1	199	3	Y	-0-					1
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	43	1	242	3	Y	-0-					1
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	38	1	209	3	Y	-0-					1
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

05	186	N	181	-0-	-5	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		184	-0-	184	184	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		188	-0-	188	372	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		184	-0-	184	556	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
*10	742	N	186	-0-	-556	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	9	1	1416	3	N	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	9	1	1331	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	8	1	1211	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	8	1	1240	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	8	1	1270	3	N	-0-					-0-
*10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	9	1	1280	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	104	1	1724	3	Y	12					66
							13	9									
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	101	1	1658	3	Y	10					76
							11	9									
07	DLQ G-10		1858	-0-	1858	1858	104	1	1745	3	Y	8					84
							9	9									
*08	DLQ G-10		1854	-0-	1854	3712	104	1	1748	3	Y	2					86
							2	9									
*09	DLQ G-10		1779	-0-	1779	5491	101	1	1678	3	Y	-0-	71	1			15
*10	2800	N	1759	-0-	-1041	4450	104	1	1637	3	Y	16	3	1			28
							18	9									

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

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

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

05	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	930	N	666	-0-	-264	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

05	682	N	596	-0-	-86	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

05	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-					165
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					165
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					165
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					165
09	690	N	605	-0-	-85	-0-	605	3			N	-0-					165
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	780	N	656	-0-	-124	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	775	N	535	-0-	-240	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

05	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					71
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	2			N	-0-					71
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					71
08	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					71
09	570	N	447	-0-	-123	-0-	447	2			N	-0-					71
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					71

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1018	-0-	-212	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1136	-0-	-197	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1184	-0-	-180	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

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

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

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

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					136
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					136
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					136
08	744	N	52	-0-	-692	-0-	52	2			N	-0-					136
09	900	N	75	-0-	-825	-0-	75	2			N	-0-					136
10	744	N	79	-0-	-665	-0-	79	2			N	-0-					136

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					17
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					17
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					17
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					17
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					17
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					17

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	4	1	529	3	Y	-0-			-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	3	1	515	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		542	-0-	542	542	3	1	539	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		556	-0-	556	1098	4	1	552	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		551	-0-	551	1649	4	1	547	3	Y	-0-			-0-
*10	2212	N	563	-0-	-1649	-0-	4	1	559	3	Y	-0-			-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

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

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	1	219	3	N	-0-			-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	241	3	N	-0-			-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	N	-0-			-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	242	3	N	-0-			-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	N	-0-			-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	2	1	237	3	N	-0-			-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	9	1	1807	3	Y	-0-			7
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	12	1	1737	3	Y	-0-			7
07	DLQ G-10		1772	-0-	1772	1772	11	1	1761	3	Y	-0-			7
08	DLQ G-10		1815	-0-	1815	3587	12	1	1803	3	Y	-0-			7
09	DLQ G-10		1765	-0-	1765	5352	12	1	1753	3	Y	-0-			7
*10	3000	N	1834	-0-	-1166	4186	12	1	1822	3	Y	-0-			7

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

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

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

05	372	N	356	-0-	-16	-0-	2	1	354	3	N	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	2	1	338	3	N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	2	1	328	3	N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	2	1	325	3	N	-0-					-0-
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	6	1	1310	3	Y	-0-					-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1261	-0-	1261	1261	6	1	1255	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1258	-0-	1258	2519	6	1	1252	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1213	-0-	1213	3732	6	1	1207	3	Y	-0-					-0-
*10	3000	N	1256	-0-	-1744	1988	6	1	1250	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

05	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	11	1	2236	3	Y	-0-					-0-
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	11	1	2205	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2220	-0-	2220	2220	11	1	2209	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2214	-0-	2214	4434	11	1	2203	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	2140	-0-	2140	6574	10	1	2130	3	Y	-0-					-0-
*10	2700	N	2268	-0-	-432	6142	11	1	2257	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	357	-0-	357	357	2	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	360	-0-	360	717	2	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	349	-0-	349	1066	2	1	347	3	Y	-0-					-0-
*10	1432	N	366	-0-	-1066	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	6	1	1162	3	Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	6	1	1138	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1171	-0-	1171	1171	6	1	1165	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1214	-0-	1214	2385	6	1	1208	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	1268	-0-	1268	3653	6	1	1262	3	Y	-0-					-0-
*10	2800	N	1378	-0-	-1422	2231	7	1	1371	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

05	558	N	555	-0-	-3	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	3	1	531	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	564	-0-	564	564	3	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	566	-0-	566	1130	3	1	563	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	550	-0-	550	1680	3	1	547	3	Y	-0-					-0-
*10	2277	N	597	-0-	-1680	-0-	3	1	594	3	Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	999	-0-	-86	-0-	5	1	994	3	Y	-0-					2
06	1020	N	954	-0-	-66	-0-	5	1	949	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1021	-0-	1021	1021	5	1	1016	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		969	-0-	969	1990	5	1	964	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		911	-0-	911	2901	4	1	907	3	Y	-0-					2
*10	2800	N	921	-0-	-1879	1022	5	1	916	3	Y	-0-					2

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	5	1	771	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	5	1	736	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		763	-0-	763	763	5	1	758	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		775	-0-	775	1538	5	1	770	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		750	-0-	750	2288	5	1	745	3	Y	-0-					-0-
*10	2800	N	773	-0-	-2027	261	5	1	768	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	8	1	1581	3	Y	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	8	1	1523	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1576	-0-	1576	1576	8	1	1568	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1569	-0-	1569	3145	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1495	-0-	1495	4640	7	1	1488	3	Y	-0-					-0-
*10	2800	N	1505	-0-	-1295	3345	8	1	1497	3	Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	951	-0-	-537	-0-	91	1	860	3	N	-0-					24
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	74	1	1417	3	N	-0-					24
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	61	1	1270	3	N	-0-					24
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	67	1	1158	3	N	-0-					24
09	1500	N	1162	-0-	-338	-0-	59	1	1103	3	N	-0-					24
*10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	65	1	1355	3	N	-0-					24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

05	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	93	1	1856	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	90	1	1754	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	93	1	1843	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	93	1	1750	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	90	1	1725	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	93	1	1718	3	N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

05	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	330	#	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	229	-0-	-131	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	262	2	10	9	N	9	1	8			87
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	235	2	9	9	N	8	1	8			94
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	215	2	10	9	N	9	3	8			100
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	223	2	10	9	N	9	6	8			103
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	237	2	4	9	N	4					107
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	236	2	8	9	N	7	3	8			111

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. 094640
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					46
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					46
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					46
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					46
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BRAZEEL (MARBLE FALLS) //CONT.// 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. //CONT.// 094640
FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1					105
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	N	1					106
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					106
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1					107
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	3	1	456	3	N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	3	1	439	3	N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	N	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		454	-0-	454	454	3	1	451	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		448	-0-	448	902	3	1	445	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		412	-0-	412	1314	3	1	409	3	Y	-0-					-0-
*10	1740	N	426	-0-	-1314	-0-	3	1	423	3	Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					161
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	93	2	3	9	N	3					164
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					164
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					164
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					164
10	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					164

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

05	341	N	339	-0-	-2	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		330	-0-	330	330	2	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		316	-0-	316	646	2	1	314	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		316	-0-	316	962	2	1	314	3	Y	-0-					-0-
*10	1292	N	330	-0-	-962	-0-	2	1	328	3	Y	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	7	2	28	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	5	2	20	3	Y	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	CITY OF BRIDGEPORT				WELL #: 1	RRCID -> 142787		COMPL. DATE 12/30/1991				TOTAL DEPTH 6133		PERF. 3950 - 4040			
05	620	N	499	-0-	-121	-0-	3	1	484	3	Y	11					89
							12	9									
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					89
07	DLQ G-10		434	-0-	434	434	3	1	429	3	Y	2	73	1			18
							2	9									
08	DLQ G-10		476	-0-	476	910	3	1	466	3	Y	6	2	1			22
							7	9									
09	DLQ G-10		483	-0-	483	1393	3	1	463	3	Y	15					37
							17	9									
*10	1908	N	515	-0-	-1393	-0-	3	1	492	3	Y	18					55
							20	9									
	COWLING, E. P.				WELL #: 6	RRCID -> 203392		COMPL. DATE 03/22/1993				TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4042 - 4117			
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	1	1	115	3	N	-0-					-0-
	KAKER, GUSSIE GU "B"				WELL #: 2	RRCID -> 248127		COMPL. DATE 11/06/1992				TOTAL DEPTH 6195		PERF. 4137 - 5812			
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	5	1	746	3	Y	9					110
							10	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	606	3	Y	17	78	1			49
							19	9									
07	DLQ G-10		618	-0-	618	618	4	1	612	3	Y	2	1	1			50
							2	9									
08	DLQ G-10		615	-0-	615	1233	4	1	592	3	Y	17					67
							19	9									
09	DLQ G-10		576	-0-	576	1809	4	1	570	3	Y	2					69
							2	9									
*10	2453	N	644	-0-	-1809	-0-	4	1	629	3	Y	10	74	1			5
							11	9									
	CITY OF BRIDGEPORT				WELL #: 2U	RRCID -> 267943		COMPL. DATE 06/14/2001				TOTAL DEPTH 6075		PERF. 3962 - 4042			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					24
06	690	N	529	-0-	-161	-0-	529	2			N	-0-					24
07	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					24
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					24
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					24
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					24

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	930	N	702	-0-	-228	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	899	N	188	-0-	-711	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	837	N	694	-0-	-143	-0-	694	2			N	-0-					-0-
09	690	N	458	-0-	-232	-0-	458	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 T RRCID -> 111874 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4840 - 4853

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

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 282705 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5284 - 5638

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

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	483	R	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	N	1					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					98
09	14B2 EXT		288	-0-	288	288	286	3	2	9	N	2					100
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	288					N	NO RPT					100

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

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

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	445	3	6	9	N	5					74
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	414	3	8	9	N	7					81
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1038	3	3	9	N	3					84
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	3	2	9	N	2					86
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	377	3	19	9	N	17					103
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

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

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3331	-0-	231	231	3331	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3011	-0-	11	242	3011	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2911	-0-	-189	53	2911	3			N	-0-					-0-
08	2806	N	2753	-0-	-53	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
*09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					30
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					30
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) //CONT.// 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	#	1554	-0-	-430	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
06	1770	#	1692	-0-	-78	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	1829	#	1680	-0-	-149	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	1743	R	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
09	1680	#	1592	-0-	-88	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
10	1736	#	1527	-0-	-209	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	401	3	21	9	N	19					139
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	3	6	9	N	5					144
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	3	2	9	N	2					146
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	517	3	48	9	N	44	170	1			20
09	750	N	441	-0-	-309	-0-	438	3	3	9	N	3					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

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

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

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

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

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

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

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

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

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

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

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

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

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

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124		100	-0-	-24	660	100	1			N	-0-					10
06	760	N	100	-0-	-660	-0-	100	1			N	-0-					10
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					10
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					10
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					10
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					78
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					78
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					78
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					172
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					172
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					172
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					172
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 5648

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44	1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

05	558 #	508	-0-	-50	-0-	508	3		N	-0-			28
06	540 #	503	-0-	-37	-0-	503	3		N	-0-			28
07	620 #	504	-0-	-116	-0-	504	3		N	-0-			28
08	620 #	450	-0-	-170	-0-	450	3		N	-0-			28
09	510 #	464	-0-	-46	-0-	464	3		N	-0-			28
10	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			28

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: 1 RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

05	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
08	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09	1080	#	1076	-0-	-4	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*10	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

05	186	N	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		211	-0-	211	211	1	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		199	-0-	199	410	1	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		191	-0-	191	601	1	1	190	3	Y	-0-					-0-
*10	797	N	196	-0-	-601	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					137
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					137
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					137
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					137
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					137
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					137

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526

05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					41
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					41
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					41
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					41
09	1020	N	894	-0-	-126	-0-	894	2			N	-0-					41
10	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	2			N	-0-					41

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5419	-0-	-936	-0-	5371	2	48	9	N	44	171	1			54
06	5190	X	4759	-0-	-431	-0-	4736	2	23	9	N	21					75
07	5487	X	5071	-0-	-416	-0-	5039	2	32	9	N	29					104
08	5487	X	4454	-0-	-1033	-0-	4440	2	14	9	N	13					117
09	5310	X	4482	-0-	-828	-0-	4467	2	15	9	N	14					131
10	5425	X	4199	-0-	-1226	-0-	4188	2	11	9	N	10					141

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	5	1	773	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		768	-0-	768	768	5	1	763	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		806	-0-	806	1574	5	1	801	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		834	-0-	834	2408	5	1	829	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	826	-0-	-1974	434	5	1	821	3	Y	-0-					-0-
*10	1287	N	853	-0-	-434	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	3	1	418	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		393	-0-	393	393	3	1	390	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		404	-0-	404	797	3	1	401	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		405	-0-	405	1202	3	1	402	3	Y	-0-					1
09	1588	N	386	-0-	-1202	-0-	3	1	383	3	Y	-0-					1
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	3	1	392	3	Y	-0-					1

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	9	1	1326	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		1350	-0-	1350	1350	9	1	1341	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		1454	-0-	1454	2804	9	1	1445	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		1484	-0-	1484	4288	10	1	1474	3	Y	-0-					6
09	2900	N	1429	-0-	-1471	2817	9	1	1420	3	Y	-0-					6
*10	3100	N	1520	-0-	-1580	1237	10	1	1510	3	Y	-0-					6

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	8	1	1227	3	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		1181	-0-	1181	1181	8	1	1173	3	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		1222	-0-	1222	2403	8	1	1214	3	Y	-0-					16
08	DLQ G-10		1213	-0-	1213	3616	8	1	1205	3	Y	-0-					16
09	2900	N	1174	-0-	-1726	1890	8	1	1166	3	Y	-0-					16
*10	3100	N	1211	-0-	-1889	1	8	1	1203	3	Y	-0-					16

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		227	-0-	227	227	2	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		234	-0-	234	461	2	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		224	-0-	224	685	2	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	896	N	211	-0-	-685	-0-	1	1	210	3	Y	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	2	1	219	3	Y	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					75
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					75
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					75
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					75
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					75
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					75

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	33	1	172	2	N	8					37
							9	9									
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	28	1	145	2	N	1					38
							1	9									
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	29	1	152	2	N	1					39
							1	9									
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	28	1	147	2	N	2					41
							2	9									
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	24	1	129	2	N	2					43
							2	9									
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					43

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	60	1	338	2	N	2					119
							2	9									
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	127	1	714	2	N	-0-	49	1			70
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	126	1	707	2	N	-0-					70
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	126	1	707	2	N	-0-					70
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	151	1	851	2	N	-0-					70
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	160	1	902	2	N	-0-					70

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	130 6	1 9	1334	2	N	5					46
06	1500	N	1197	-0-	-303	-0-	107 3	1 9	1087	2	N	3					49
07	1705	N	840	-0-	-865	-0-	75	1	765	2	N	-0-					49
08	1457	N	915	-0-	-542	-0-	82	1	833	2	N	-0-					49
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	159 1	1 9	1615	2	N	1					50
10	837	N	534	-0-	-303	-0-	48 2	1 9	484	2	N	2					52

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	245	2	N	-0-					65
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	31	1	207	2	N	-0-					65
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	32	1	217	2	N	-0-					65
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	30	1	210	2	N	-0-					65
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	26	1	184	2	N	-0-					65
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	24	1	172	2	N	-0-					65

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	2	N	-0-					16
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	2	N	-0-					16
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	2	N	-0-					16
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	13	1	43	2	N	-0-					16
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	2	N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	3	1	10	2	N	-0-					5
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	6	1	19	2	N	-0-					5
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	7	1	22	2	N	-0-					5
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	2	N	-0-					5
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-					5
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	N	-0-					5

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	22	1	29	2	N	14					28
							15	9									
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	12	1	16	2	N	16					44
							18	9									
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	12	1	16	2	N	17					61
							19	9									
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	47	2	N	17					78
							19	9									
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	46	2	N	6					84
							7	9									
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	50	2	N	23	91	1			16
							25	9									

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	40	1	298	2	N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	50	1	374	2	N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	50	1	370	2	N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	53	1	396	2	N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	63	1	474	2	N	-0-					-0-
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	67	1	506	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	N	-0-					9
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	33	1	275	2	N	-0-					9
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	35	1	289	2	N	-0-					9
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	34	1	280	2	N	-0-					9
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	30	1	245	2	N	-0-					9
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	25	1	230	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6
06	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					6
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					6
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	2	N	-0-					6
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					6
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					6

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	507	2	N	-0-					78
06	600	N	510	-0-	-90	-0-	54	1	456	2	N	-0-					78
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	472	2	N	-0-					78
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	47	1	392	2	N	-0-					78
09	510	N	426	-0-	-84	-0-	45	1	381	2	N	-0-					78
*10	527	N	481	-0-	-46	-0-	50	1	431	2	N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	51	1	622	2	N	-0-					66
06	750	N	622	-0-	-128	-0-	47	1	575	2	N	-0-					66
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	47	1	577	2	N	-0-					66
08	682	N	614	-0-	-68	-0-	45	1	569	2	N	-0-					66
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	50	1	626	2	N	-0-					66
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	53	1	668	2	N	-0-					66

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					75
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					75
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					75
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	N	-0-					75
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	7	1	61	2	N	-0-					75
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	2	N	-0-					75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	170	1	1581	2	N	-0-					48
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	143	1	1331	2	N	-0-					48
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	150	1	1398	2	N	-0-					48
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	145	1	1355	2	N	-0-					48
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	127	1	1185	2	N	-0-					48
10	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	122	1	1111	2	N	-0-					48

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	45	1	442	2	N	-0-					53
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	38	1	372	2	N	-0-					53
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	40	1	391	2	N	-0-					53
08	496	N	416	-0-	-80	-0-	37	1	379	2	N	-0-					53
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	32	1	331	2	N	-0-					53
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	28	1	311	2	N	-0-					53

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	194	-0-	-209	-0-	12	1	180	2	N	2					70
							2	9									
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	14	1	209	2	N	-0-					70
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	N	-0-					70
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	649	2	N	-0-					70
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	66	1	984	2	N	3					73
							3	9									
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	58	1	864	2	N	5					78
							6	9									

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	45	1	368	2	N	-0-					32
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	38	1	310	2	N	-0-					32
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	40	1	325	2	N	-0-					32
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	38	1	315	2	N	-0-					32
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	276	2	N	-0-					32
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	30	1	259	2	N	-0-					32

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	176	1	1887	2	N	23					78
							25	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	130	1	1390	2	N	4					82
							4	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	150	1	1599	2	N	4					86
							4	9									
08	2077	N	1580	-0-	-497	-0-	135	1	1441	2	N	4					90
							4	9									
09	1530	N	1315	-0-	-215	-0-	112	1	1199	2	N	4					94
							4	9									
10	1767	N	1367	-0-	-400	-0-	117	1	1250	2	N	-0-					94

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	40	1	459	2	N	-0-					15
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	2	N	-0-					15
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	41	1	463	2	N	-0-					15
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	45	1	495	2	N	-0-					15
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	54	1	593	2	N	-0-					15
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	633	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	60	1	667	2	N	-0-					50
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	2	N	-0-					50
07	713	N	643	-0-	-70	-0-	53	1	590	2	N	-0-					50
08	713	N	622	-0-	-91	-0-	51	1	571	2	N	-0-					50
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	45	1	500	2	N	-0-					50
10	651	N	503	-0-	-148	-0-	35	1	468	2	N	-0-					50

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

05	1457	N	388	-0-	-1069	-0-	34	1	344	2	N	9					114
							10	9									
06	1620	N	984	-0-	-636	-0-	89	1	895	2	N	-0-					114
07	1395	N	530	-0-	-865	-0-	48	1	482	2	N	-0-					114
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					114
09	990	N	931	-0-	-59	-0-	70	1	859	2	N	2	107	1			9
							2	9									
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	613	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

05	124	N	120	-0-	-4	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	20	1	100	2	N	-0-					36

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	110	1	1090	2	N	-0-					24
06	1080	N	795	-0-	-285	-0-	73	1	722	2	N	-0-					24
07	1116	N	786	-0-	-330	-0-	72	1	714	2	N	-0-					24
08	1209	N	840	-0-	-369	-0-	76	1	764	2	N	-0-					24
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	91	1	915	2	N	-0-					24
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	97	1	976	2	N	-0-					24

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	35	1	246	2	N	-0-					17
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	30	1	207	2	N	-0-					17
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	32	1	218	2	N	-0-					17
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	31	1	211	2	N	-0-					17
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	27	1	185	2	N	-0-					17
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	24	1	173	2	N	-0-					17

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	65	1	338	2	N	-0-					56
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	59	1	308	2	N	-0-					56
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	39	1	205	2	N	-0-	34	1			22
08	403	N	171	-0-	-232	-0-	27	1	144	2	N	-0-					22
09	360	N	131	-0-	-229	-0-	21	1	110	2	N	-0-					22
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	24	1	127	2	N	-0-					22

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	54	1	495	2	N	38					89
							42	9									
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	45	1	417	2	N	1	31	1			59
							1	9									
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	47	1	438	2	N	4					63
							4	9									
08	589	N	469	-0-	-120	-0-	45	1	424	2	N	-0-					63
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	39	1	371	2	N	-0-					63
10	496	N	382	-0-	-114	-0-	34	1	348	2	N	-0-					63

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	73	1	1004	2	N	-0-					66
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	29	1	399	2	N	-0-					66
07	527	N	217	-0-	-310	-0-	15	1	202	2	N	-0-					66
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	32	1	442	2	N	-0-					66
09	420	N	294	-0-	-126	-0-	18	1	247	2	N	26					92
							29	9									
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	N	4					96
							4	9									

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	45	1	718	2	N	-0-					28
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	2	N	-0-					28
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	40	1	635	2	N	-0-					28
08	775	N	653	-0-	-122	-0-	38	1	615	2	N	-0-					28
09	630	N	571	-0-	-59	-0-	33	1	538	2	N	-0-					28
10	682	N	536	-0-	-146	-0-	31	1	505	2	N	-0-					28

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					27
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					27
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					27
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					27
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					27
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

*01	155	N	130	-0-	-25	-0-	111	2	19	9	N	17	173	1			50
*02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			N	-0-					50
*03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					50
*04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					50
*05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					50
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	103	2	8	9	N	7					57
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					57
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	127	2	8	9	N	7					64
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	2	3	9	N	3					67
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	154	2	20	9	N	18					85

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					53
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					53
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					53
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					53
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					53
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					53

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	59	1	436	2	N	-0-					20
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	57	1	427	2	N	-0-					20
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	59	1	424	2	N	-0-					20
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	59	1	421	2	N	-0-					20
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	57	1	408	2	N	-0-					20
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	59	1	439	2	N	-0-					20

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					2
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					2
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					2
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					2
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					2
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					34
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					34
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					34
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					34
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					34
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					34

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					7
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					7
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					7
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					7
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					7
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					7

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					20
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					20
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					20
08	527	N	295	-0-	-232	-0-	295	3			N	-0-					20
09	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	3			N	-0-					20
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					20

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	465	1	313	3	N	-0-			65
06	780	N	707	-0-	-73	-0-	450	1	257	3	N	-0-			65
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	465	1	453	3	N	-0-			65
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	465	1	432	3	N	-0-			65
09	720	N	411	-0-	-309	-0-	411	3			N	-0-			65
10	930	N	387	-0-	-543	-0-	387	3			N	-0-			65

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-			-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-			-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-			-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-			-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

05	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-			-0-
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	3			N	-0-			-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-			-0-
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-			-0-
*10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-			-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-			-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE//CONT.// 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	2			N	-0-					3
06	450	N	341	-0-	-109	-0-	341	2			N	-0-					3
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					3
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					3
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					3
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					3

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	276	-0-	-158 B	-0-	276	2			N	-0-					31
06	450	N	72	-0-	-378 B	-0-	72	2			N	-0-					31
07	403	N	90	-0-	-313 B	-0-	90	2			N	-0-					31
08	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					31
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1911	3	1	9	N	1					151
06	1980	N	1575	-0-	-405 B	-0-	1574	3	1	9	N	1					152
07	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3			N	-0-					152
08	1922	N	1447	-0-	-475 B	-0-	1447	3			N	-0-					152
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1590	N	1549	-0-	-41 B	-0-	1548	3	1	9	N	1					153
10	1767	N	1569	-0-	-198 B	-0-	1568	3	1	9	N	1					154

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1000		410	-0-	-590	352	410	2			N	-0-					48
06	729	R	377	-0-	-352	-0-	377	2			N	-0-					48
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					48
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					48
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					48
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					48

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	582	-0-	-131	-0-	582	2			N	-0-					62
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					62
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					62
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					62
09	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	2			N	-0-					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. //CONT.// 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					25
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					25
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					25
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					25
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					39
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					39
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					39
08	744	N	601	-0-	-143	-0-	601	2			N	-0-					39
09	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	2			N	-0-					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					13
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	Y	3					16
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1					17
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	Y	2					19
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	477	2	4	9	Y	4					23
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					23

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					13
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					16
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	Y	1					17
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2					19
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	2	4	9	Y	4					23
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					23

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					13
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					16
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	Y	2					18
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2					20
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	Y	3					23
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					23

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					13
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					16
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	2	2	9	Y	2					18
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2					20
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	Y	3					23
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					23

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					50
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					50
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					50
08	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					50
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					50
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					125
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					125
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					125
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					125
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					125
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					115
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					115
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					115
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					115
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					115
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					115

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	812	2	2	9	N	2	2	8			9
06	720	N	565	-0-	-155	-0-	562	2	3	9	N	3	3	8			9
07	837	N	637	-0-	-200	-0-	637	2			N	-0-					9
*08	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	2			N	-0-					9
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	684	2	1	9	N	1	1	8			9
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	787	2	7	9	N	6	6	8			9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					29
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					29
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					29
*08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					29
09	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	-0-					29
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					29

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					90
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					90
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					90
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					90
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					90
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					90

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					124
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					124
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					124
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					124
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					124
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	245	3	1	9	N	1					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					187
06	720	N	324	-0-	-396	-0-	324	3			N	-0-					187
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					187
08	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-					187
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					187
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					187

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					252
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					252
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1395	3	1	9	N	1					253
08	1643	N	1107	-0-	-536	-0-	1107	3			N	-0-					253
09	1560	N	1199	-0-	-361	-0-	1199	3			N	-0-					253
10	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1306	3	6	9	N	5					258

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

05	341	#	19	-0-	-322	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	330	#	160	-0-	-170	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	341	#	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

05	1116	#	852	-0-	-264	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	1080	#	890	-0-	-190	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	1116	#	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	938	R	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
09	900	#	829	-0-	-71	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

05	372	#	302	-0-	-70	-0-	263	2	39	9	N	35	166	1			46
06	360	#	302	-0-	-58	-0-	262	2	40	9	N	36					82
07	372	#	368	-0-	-4	-0-	325	2	43	9	N	39					121
08	362	R	362	-0-	-0-	-0-	326	2	36	9	N	33					154
*09	381	R	381	-0-	-0-	-0-	342	2	39	9	N	35					189
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					189

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

05	947	R	947	-0-	-0-	-0-	933	3	14	9	N	13					237
06	884	R	884	-0-	-0-	-0-	826	3	58	9	N	53					290
07	989	R	989	-0-	-0-	-0-	961	3	28	9	N	25	170	1			145
08	1007	R	1007	-0-	-0-	-0-	992	3	15	9	N	14					159
09	962	R	962	-0-	-0-	-0-	952	3	10	9	N	9					168
*10	959	R	959	-0-	-0-	-0-	950	3	9	9	N	8					176

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					21
06	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					21
07	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					21
08	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					21
09	180	#	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					21
10	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

05	744	#	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-					98
06	690	#	577	-0-	-113	-0-	577	3			N	-0-					98
07	682	#	557	-0-	-125	-0-	557	3			N	-0-					98
08	651	#	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					98
09	630	#	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					98
10	651	#	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

05	540	R	540	-0-	-0-	-0-	527	3	13	9	N	12					140
06	480	#	377	-0-	-103	-0-	366	3	11	9	N	10					150
07	496	#	429	-0-	-67	-0-	420	3	9	9	N	8					158
08	527	#	468	-0-	-59	-0-	458	3	10	9	N	9					167
09	510	#	503	-0-	-7	-0-	489	3	14	9	N	13					180
10	527	#	477	-0-	-50	-0-	467	3	10	9	N	9					189

DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

05	1023	#	139	-0-	-884	-0-	139	2			N	-0-					124
06	990	#	12	-0-	-978	-0-	12	2			N	-0-					124
07	992	#	244	-0-	-748	-0-	236	2	8	9	N	7					131
08	806	#	563	-0-	-243	-0-	555	2	8	9	N	7					138
09	570	#	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					138
*10	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					138

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

05	868	#	515	-0-	-353	-0-	509	2	6	9	N	5					86
06	660	#	323	-0-	-337	-0-	320	2	3	9	N	3					89
07	886	R	886	-0-	-0-	-0-	882	2	4	9	N	4					93
08	904	R	904	-0-	-0-	-0-	900	2	4	9	N	4					97
*09	606	R	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	N	3					100
*10	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	1104	2	9	9	N	8					108

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

05	899	#	507	-0-	-392	-0-	500	2	7	9	N	6					111
06	690	#	348	-0-	-342	-0-	348	2			N	-0-					111
07	803	R	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	N	3					114
08	615	R	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	N	3					117
*09	703	R	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	N	3					120
*10	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1050	2	6	9	N	5					125

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

05	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MEDDERS WELL #: 3 RRCID -> 219738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5586 PERF. 4998 - 5512

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2017 - PLUGGED 09/12/17

MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2017 - PLUGGED 09/15/17

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

05	310	N	307	-0-	-3	-0-	299	2	8	9	N	7					57
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	215	2	10	9	N	9					66
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	205	2	9	9	N	8					74
08	310	N	154	-0-	-156	-0-	151	2	3	9	N	3					77
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	256	2	8	9	N	7					84
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	265	2	13	9	N	12					96

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					11
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					11
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					11
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					11
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					11
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					122
06	1020	N	650	-0-	-370	-0-	650	3			Y	-0-					122
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					122
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					122
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					122
10	1209	N	827	-0-	-382	-0-	827	3			Y	-0-					122

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					33
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					33
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			Y	-0-					33
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					33
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					33
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					34
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					34
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					34
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					34
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					34
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					34

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4600		3618	-0-	-982	-0-	3618	3			N	-0-					55
06	3302		3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					55
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					55
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					55
*09	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					55
10	1240		3705	-0-	2465	2465	3705	3			N	-0-					55

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			Y	-0-					109
06	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	3			Y	-0-					109
07	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					109
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					84
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					84
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					84
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					84
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					84
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					44
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					44
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					44
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					44
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					44
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	432	3	4	9	N	4					28
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	N	2					30
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					30
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					30
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					30
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					30

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	N	2					29
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1036	2	8	9	N	7					36
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1091	2	8	9	N	7					43
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1111	2	34	9	N	31	59	1			15
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1073	2	8	9	N	7					22
*10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1111	2	17	9	N	15					37

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	80	1	592	2	N	-0-					15
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	106	1	785	2	N	24					39
							26	9									
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	134	1	996	2	N	36					75
							40	9									
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	129	1	956	2	N	19	79	1			15
							21	9									
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	113	1	840	2	N	23					38
							25	9									
*10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	125	1	935	2	N	22					60
							24	9									

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	937	3	54	9	N	49					142
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	774	3	48	9	N	44	154	1			32
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					32
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					32
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					32
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					32

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	917	2	12	9	N	11					91
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					91
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	N	1					92
08	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					92
09	870	N	619	-0-	-251	-0-	619	2			N	-0-					92
10	930	N	587	-0-	-343	-0-	587	2			N	-0-					92

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	465	1	378	3	N	-0-					97
06	990	N	882	-0-	-108	-0-	450	1	432	3	N	-0-					97
07	1023	N	900	-0-	-123	-0-	465	1	435	3	N	-0-					97
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	465	1	398	3	N	-0-					97
09	870	N	375	-0-	-495	-0-	375	3			N	-0-					97
10	899	N	374	-0-	-525	-0-	374	3			N	-0-					97

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					33
06	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					33
07	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					33
08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					33
*09	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					33
10	1054	#	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

05	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

05	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					35
06	210	#	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					35
07	217	#	25	-0-	-192	-0-	25	3			N	-0-					35
08	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					35
*09	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					35
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					35

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

05	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					78
06	480	#	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					78
07	496	#	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					78
08	496	#	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					78
09	480	#	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					78
10	496	#	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					78

BUD OIL, INC. 106343
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 5750

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		31	-0-	31	58	31	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		30	-0-	30	88	30	3			Y	-0-					-0-
09	121	R	33	-0-	-88	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*10	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103	R	103	-0-	-0-	-0-	93	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		110	-0-	110	110	90	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		105	-0-	105	215	93	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		135	-0-	135	350	93	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	498	R	148	-0-	-350	-0-	90	1	58	3	Y	-0-					-0-
*10	184	R	184	-0-	-0-	-0-	93	1	91	3	Y	-0-					-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	990	R	990	-0-	-0-	-0-	980	3	10	9	Y	9					34
06	DLQ G-10		907	-0-	907	907	906	3	1	9	Y	1					35
07	DLQ G-10		940	-0-	940	1847	939	3	1	9	Y	1					36
*08	DLQ G-10		948	-0-	948	2795	948	3			Y	-0-					36
*09	3668	R	873	-0-	-2795	-0-	873	3			Y	-0-	29	1			7
10	930	#	869	-0-	-61	-0-	868	3	1	9	Y	1	1	1			7

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	#	1402	-0-	-86	-0-	1379	3	23	9	Y	21	63	1			36
06	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	1334	3	12	9	Y	11					47
07	DLQ G-10		1534	-0-	1534	2880	1512	3	22	9	Y	20					67
08	DLQ G-10		1490	-0-	1490	4370	1471	3	19	9	Y	17					84
09	5778	R	1408	-0-	-4370	-0-	1401	3	7	9	Y	6	69	1			21
*10	1427	R	1427	-0-	-0-	-0-	1407	3	20	9	Y	18	3	1			36

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		250	-0-	250	250	250	3			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		254	-0-	254	504	254	3			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		253	-0-	253	757	253	3			Y	-0-					5
09	1005	R	248	-0-	-757	-0-	248	3			Y	-0-					5
10	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	984	R	984	-0-	-0-	-0-	981	3	3	9	Y	3					22
06	DLQ G-10		922	-0-	922	922	920	3	2	9	Y	2	22	1			2
07	DLQ G-10		966	-0-	966	1888	963	3	3	9	Y	3					5
08	DLQ G-10		933	-0-	933	2821	932	3	1	9	Y	1					6
09	3749	R	928	-0-	-2821	-0-	926	3	2	9	Y	2					8
*10	941	R	941	-0-	-0-	-0-	939	3	2	9	Y	2					10

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1948	R	1948	-0-	-0-	-0-	1931	3	17	9	Y	15					57
06	DLQ G-10		1981	-0-	1981	1981	1981	3			Y	-0-	52	1			5
07	DLQ G-10		809	-0-	809	2790	808	3	1	9	Y	1	1	1			5
08	DLQ G-10		1806	-0-	1806	4596	1796	3	10	9	Y	9					14
09	6524	R	1928	-0-	-4596	-0-	1916	3	12	9	Y	11					25
10	1860	#	1775	-0-	-85	-0-	1774	3	1	9	Y	1	23	1			-0-

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

05	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	1000	1	60	3	Y	2					32
							2	9									
06	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1000	945	1	55	3	Y	-0-	26	1			6
07	DLQ G-10		1042	-0-	1042	2042	7	1	1034	3	Y	1					7
							1	9									
08	DLQ G-10		1038	-0-	1038	3080	7	1	1030	3	Y	1					8
							1	9									
09	4081	R	1001	-0-	-3080	-0-	7	1	993	3	Y	1					9
							1	9									
10	1054	#	1019	-0-	-35	-0-	7	1	1010	3	Y	2					11
							2	9									

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

05	1361	R	1361	-0-	-0-	-0-	1324	3	37	9	Y	34	107	1			21
06	DLQ G-10		1439	-0-	1439	1439	151	1	1246	3	Y	38					59
							42	9									
07	DLQ G-10		676	-0-	676	2115	74	1	588	3	Y	13					72
							14	9									
08	DLQ G-10		1549	-0-	1549	3664	154	1	1374	3	Y	19					91
							21	9									
09	4726	R	1062	-0-	-3664	-0-	108	1	953	3	Y	1	70	1			22
							1	9									
10	1302	#	894	-0-	-408	-0-	98	1	782	3	Y	13	3	1			32
							14	9									

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

05	331	R	331	-0-	-0-	-0-	95	1	236	3	N	-0-					-0-
06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	92	1	226	3	N	-0-					-0-
07	328	R	328	-0-	-0-	-0-	95	1	233	3	N	-0-					-0-
08	326	R	326	-0-	-0-	-0-	95	1	231	3	N	-0-					-0-
09	316	R	316	-0-	-0-	-0-	92	1	224	3	N	-0-					-0-
*10	326	R	326	-0-	-0-	-0-	95	1	231	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

05	723	R	723	-0-	-0-	-0-	703	3	20	9	Y	18					94
06	DLQ G-10		697	-0-	697	697	674	3	23	9	Y	21					115
07	DLQ G-10		732	-0-	732	1429	711	3	21	9	Y	19					134
*08	DLQ G-10		710	-0-	710	2139	707	3	3	9	Y	3					137
*09	2808	R	669	-0-	-2139	-0-	669	3			Y	-0-	136	1			1
*10	727	R	727	-0-	-0-	-0-	687	3	40	9	Y	36	5	1			32

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	966	R	966	-0-	-0-	-0-	6 35	1 9	925	3	Y	32					172
06	930	#	832	-0-	-98	-0-	5 17	1 9	810	3	Y	15	155	1			32
07	930	#	875	-0-	-55	-0-	5 18	1 9	852	3	Y	16					48
08	961	#	892	-0-	-69	-0-	6 23	1 9	863	3	Y	21					69
09	930	#	872	-0-	-58	-0-	6 22	1 9	844	3	Y	20					89
*10	934	R	934	-0-	-0-	-0-	6 40	1 9	888	3	Y	36					125

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

05	186	#	183	-0-	-3	-0-	182	3	1	9	N	1					56
06	300	#	184	-0-	-116	-0-	183	3	1	9	N	1					57
07	310	#	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					57
08	310	#	107	-0-	-203	-0-	107	3			N	-0-					57
09	210	#	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-					57
10	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					57

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

05	558	#	456	-0-	-102	-0-	443	2	13	9	N	12					78
06	540	#	262	-0-	-278	-0-	244	2	18	9	N	16					94
07	558	#	467	-0-	-91	-0-	448	2	19	9	N	17					111
08	558	#	302	-0-	-256	-0-	298	2	4	9	N	4					115
09	510	#	303	-0-	-207	-0-	294	2	9	9	N	8					123
10	465	#	289	-0-	-176	-0-	285	2	4	9	N	4					127

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	270	#	12	-0-	-258	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	279	#	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
10	279	#	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	270	#	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	279	#	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	270	#	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	300	#	141	-0-	-159	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	310	#	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	310	#	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	300	#	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*10	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	#	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					229
06	570	#	349	-0-	-221	-0-	340	3	9	9	N	8					237
07	496	#	463	-0-	-33	-0-	455	3	8	9	N	7					244
08	496	#	455	-0-	-41	-0-	447	3	8	9	N	7	131	1			120
09	480	#	385	-0-	-95	-0-	382	3	3	9	N	3					123
10	496	#	488	-0-	-8	-0-	484	3	4	9	N	4					127

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					40
06	300	#	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					40
07	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					40
08	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					40
09	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					40
10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					40

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	#	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					145
06	510	#	387	-0-	-123	-0-	387	3			N	-0-					145
07	527	#	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					145
08	527	#	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					145
09	510	#	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					145
10	496	#	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					145

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	349	-0-	-54	-0-	341	3	8	9	N	7					218
06	390	#	333	-0-	-57	-0-	325	3	8	9	N	7	180	1			45
07	403	#	369	-0-	-34	-0-	348	3	21	9	N	19					64
08	403	#	354	-0-	-49	-0-	340	3	14	9	N	13					77
09	390	#	325	-0-	-65	-0-	319	3	6	9	N	5					82
10	372	#	330	-0-	-42	-0-	321	3	9	9	N	8					90

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY COUNTY REGULAR 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 169445 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 2681 PERF. 1781 - 1788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

	M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
	06	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
	07	217 N	120	-0-	-97 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
	08	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
	09	210 N	160	-0-	-50 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*	10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

	M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					173
	06	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					173
	07	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	235	3	190	9	N	173					346
	08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					346
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*	09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-					346
	10	434 N	224	-0-	-210 B	-0-	224	3			N	-0-					346

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

	M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	682 #	2	-0-	-680	-0-	2	3			N	-0-					45
	06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					45
	07	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					45
	08	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					45
*	09	917 R	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					45
	10	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					45

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

05	675	R	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					125
06	360	#	256	-0-	-104	-0-	256	3			N	-0-					125
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					125
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					125
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					125
10	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1	1	1			177
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					177
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					177
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					177
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					177
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					177

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

05	1209	#	958	-0-	-251	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	1050	#	906	-0-	-144	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	899	#	663	-0-	-236	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	713	#	455	-0-	-258	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*09	546	R	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

05	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					131
06	270	#	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					131
07	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					131
08	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					131
09	270	#	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					131
10	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					131

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

05	62	#	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
06	60	#	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
07	62	#	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

05	1153	N	1153	-0-	-0-	B	-0-	1150	3	3	9	N	3				48
06	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1151	3	10	9	N	9				57
07	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	1271	3	9	9	N	8				65
08	1300	N	1300	-0-	-0-	B	-0-	1297	3	3	9	N	3				68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1277	N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	3			N	-0-				68
*10	1333	N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1331	3	2	9	N	2				70

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 5734

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2017 - 06/21/17																	

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-				13
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-				13
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-				13
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-				13
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-				13
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-				13

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	537	2	8	9	Y	7					32
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	577	2	10	9	Y	9					41
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	2	4	9	Y	4	34	1			11
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	605	2	9	9	Y	8					19
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	650	2	12	9	Y	11					30
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	694	2	11	9	Y	10					40

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
06	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
07	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
08	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
09	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
*10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282502 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 4958 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	651	NO RPT		-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	630	NO RPT		-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	651	NO RPT		-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	651		255	-0-	-396	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*09	630		239	-0-	-391	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*10	651		215	-0-	-436	-0-	215	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

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

FLO-COOP, INC. WELL #: 1 RRCID -> 282735 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4390 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	279	NO RPT		-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	270	NO RPT		-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	279	NO RPT		-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	279	NO RPT		-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	270	NO RPT		-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	279	NO RPT		-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	#	1762	-0-	-67	-0-	1748	3	14	9	N	13					54
06	1874	R	1874	-0-	-0-	-0-	1862	3	12	9	N	11					65
07	1922	#	1858	-0-	-64	-0-	1846	3	12	9	N	11	1	8			75
08	1922	#	1754	-0-	-168	-0-	1746	3	8	9	N	7					82
09	1860	#	1273	-0-	-587	-0-	1270	3	3	9	N	3					85
10	1922	#	1909	-0-	-13	-0-	1905	3	4	9	N	4					89

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	741	R	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	N	1					99
06	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					99
07	713	#	140	-0-	-573	-0-	140	2			N	-0-					99
08	744	#	49	-0-	-695	-0-	49	2			N	-0-					99
09	720	#	38	-0-	-682	-0-	38	2			N	-0-					99
10	744	#	100	-0-	-644	-0-	100	2			N	-0-					99

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	146	3	11	9	N	10					100
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	137	3	100	9	N	91	181	1			10
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	162	3	55	9	N	50					60
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	106	3	110	9	N	100	143	1			17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					4
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					4
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					4
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					4
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					4
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					4

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	724	3	11	9	N	10					155
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	715	3	19	9	N	17					172
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	745	3	13	9	N	12					184
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	721	3	8	9	N	7	170	1			21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					21

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					86
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					86
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					86
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					86
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					86
10	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-	28	1			58

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HUNT OPERATING, LLC 416525
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	319	-0-	-363	-0-	319	3			N	-0-					101
06	330	N	153	-0-	-177	-0-	153	3			N	-0-					101
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					101
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					101
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					101
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					101

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					30
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					30
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					30
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					30
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					30
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					30

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					190
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					190
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					190
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					190
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					190
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					190

HAMMAN, BLAKE 350160
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					64
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					64
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					64
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					64
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					64
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					64

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE //CONT.// 350160
STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	84	-0-	-319	-0-	82	3	2	9	N	2					15
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					15
07	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	3			N	-0-					15
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					15
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					15
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					15

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	313	2	1	9	Y	1					6
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	300	2	2	9	Y	2					8
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			Y	-0-					8
08	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	2			Y	-0-					8
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	259	2	1	9	Y	1					9
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	Y	3					12

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	21	1			3
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	401	3	15	9	Y	14					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	18	1			9
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	305	3	13	9	Y	12					21
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	228	3	10	9	Y	9	20	1			10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	306	3	54	9	N	49	110	1			32
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	350	3	47	9	N	43					75
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	376	3	62	9	N	56					131
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	376	3	34	9	N	31					162
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	476	3	34	9	N	31	107	1			86
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					86

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	352	-0-	-2748	18021	352	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	325	-0-	-2675	15346	325	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	349	-0-	-2751	12595	349	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	337	-0-	-2763	9832	337	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	327	-0-	-2673	7159	327	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	333	-0-	-2767	4392	333	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					8
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					8
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	143	2	10	9	N	9					17
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	138	2	4	9	N	4					21
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	158	2	6	9	N	5					26
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					26

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	19	2	4	9	N	4					52
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					52
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					52
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	N	1					53
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	17	2	1	9	N	1					54
10	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					54

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

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

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					81
06	1380	N	1132	-0-	-248	-0-	1132	3			N	-0-					81
07	1426	N	707	-0-	-719	-0-	707	3			N	-0-					81
08	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	3			N	-0-					81
09	1140	N	968	-0-	-172	-0-	968	3			N	-0-					81
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					81

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	960	N	585	-0-	-375	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	544	-0-	-479	-0-	544	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
06	990	N	604	-0-	-386	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					56
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					56
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					56
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					56
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					56
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					56

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					29
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					29
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					29
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					29
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					29
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					30
06	2190	N	2082	-0-	-108	-0-	2082	2			N	-0-					30
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					30
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					30
09	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	2049	2			N	-0-					30
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					30

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					21
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					21
07	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					21
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					21
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					21
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1501	2	105	9	N	95	170	1			42
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1451	2	109	9	N	99					141
07	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1464	2	62	9	N	56	164	1			33
08	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1476	2	102	9	N	93					126
09	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1437	2	6	9	N	5					131
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					131

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1103	-0-	-230	-0-	993	2	110	9	N	100	100	1			-0-
08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029307 COMPL. DATE 01/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	248	N	81	-0-	-167	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					52
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-					52
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					52
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					52
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					52
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					52

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					26
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			Y	-0-					26
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			Y	-0-					26
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			Y	-0-					26
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					26
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					26

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					61
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					61
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					61
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					61
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					61
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					61

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					150
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					150
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					150
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					150
09	570	N	473	-0-	-97	-0-	473	2			Y	-0-					150
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			Y	-0-					150

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					76
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					76
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					76
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					76
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					76
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					76

RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					45
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					45
07	1085	N	920	-0-	-165	-0-	920	2			Y	-0-					45
08	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	2			Y	-0-					45
09	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			Y	-0-					45
10	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			Y	-0-					45

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					38
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	N	3					41
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1					42
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					42
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	N	2					44
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	N	1					45

DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	150	7			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2016 - P/A 07/27/16

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

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

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-					50
06	990	N	933	-0-	-57	-0-	933	2			Y	-0-					50
07	1147	N	909	-0-	-238	-0-	909	2			Y	-0-					50
08	992	N	854	-0-	-138	-0-	854	2			Y	-0-					50
09	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			Y	-0-					50
10	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			Y	-0-					50

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					230
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					230
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					230
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					230
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					230
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					230

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2121	2	11	9	N	10					226
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2073	2	8	9	N	7					233
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2150	2	11	9	N	10					243
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					243
09	2070	N	1978	-0-	-92	-0-	1972	2	6	9	N	5					248
*10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					248

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					137
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					137
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					137
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					137
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					137
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					137

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

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

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					93
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					93
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					93
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					93
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					93
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					93

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	N	-0-					32
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	2	N	-0-					32
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	22	1	168	2	N	-0-					32
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	21	1	163	2	N	-0-					32
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	18	1	143	2	N	-0-					32
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	16	1	134	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

05	3100	N	2865	-0-	-235	7640	208	1	2612	2	N	41					176
							45	9									
06	3000	N	2467	-0-	-533	7107	178	1	2260	2	N	26	155	1			47
							29	9									
07	3100	N	3123	-0-	23	7130	226	1	2868	2	N	26					73
							29	9									
08	3100	N	2960	-0-	-140	6990	213	1	2702	2	N	41					114
							45	9									
09	3000	N	2627	-0-	-373	6617	205	1	2405	2	N	15					129
							17	9									
*10	9177	X	2560	-0-	-6617	-0-	200	1	2347	2	N	12	1	8			140
							13	9									

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					125
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					125
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					113
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					113
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					113
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					113
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					113
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					47
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					47
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					25
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					25
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					25
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					25
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					19
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					19
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					19
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					19
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					19
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					19

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					75
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					75
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					75
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					75
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					75
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					75

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	85	1	576	2	N	75					106
							83	9									
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	72	1	485	2	N	33	91	1			48
							36	9									
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	76	1	510	2	N	31					79
							34	9									
08	744	N	592	-0-	-152	-0-	75	1	494	2	N	21					100
							23	9									
09	600	N	518	-0-	-82	-0-	65	1	432	2	N	19	91	1			28
							21	9									
10	620	N	479	-0-	-141	-0-	60	1	405	2	N	13					41
							14	9									

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		219	-0-	219	219	219	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		183	-0-	183	402	183	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		238	-0-	238	640	238	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	640					Y	NO RPT					-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF.10392 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					134
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					134
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					134
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					134
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					134
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					132
06	510	#	500	-0-	-10	-0-	499	2	1	9	N	1					133
07	527	#	523	-0-	-4	-0-	522	2	1	9	N	1					134
08	527	#	518	-0-	-9	-0-	517	2	1	9	N	1					135
09	516	R	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1					136
*10	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					136

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2590	R	2590	-0-	-0-	-0-	2588	2	2	9	N	2	2	8			73
06	2970	#	2191	-0-	-779	-0-	2191	2			N	-0-					73
07	3658	#	2190	-0-	-1468	-0-	2189	2	1	9	N	1	1	8			73
08	3658	#	2108	-0-	-1550	-0-	2108	2			N	-0-					73
09	3540	#	2035	-0-	-1505	-0-	2035	2			N	-0-					73
10	2604	#	1990	-0-	-614	-0-	1989	2	1	9	N	1					74

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	#	643	-0-	-8	-0-	640	2	3	9	N	3					68
06	746	R	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	N	2					70
07	764	R	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2	9	N	2	1	8			71
08	682	#	525	-0-	-157	-0-	525	2			N	-0-					71
09	750	#	56	-0-	-694	-0-	56	2			N	-0-					71
10	775	#	228	-0-	-547	-0-	228	2			N	-0-					71

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

05	678	R	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	186	#	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	682	#	526	-0-	-156	-0-	526	2			N	-0-					-0-
09	660	#	270	-0-	-390	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

05	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					45
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					45
07	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					45
08	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					45
09	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					45
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					45

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					15
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					15
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					15
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					15
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

05	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					75
06	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					75
07	935	R	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					75
08	992	#	827	-0-	-165	-0-	827	2			N	-0-					75
09	1200	#	784	-0-	-416	-0-	784	2			N	-0-					75
10	1240	#	572	-0-	-668	-0-	572	2			N	-0-					75

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) //CONT.// 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

05	1085	N	980	-0-	-105	-0-	976	3	4	9	Y	4					65
06	990	N	850	-0-	-140	-0-	844	3	6	9	Y	5					70
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	3	2	9	Y	2					72
08	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3			Y	-0-					72
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	893	3	6	9	Y	5					77
*10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	3	2	9	Y	2					79

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) //CONT.// 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-					66
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	3			N	-0-					66
07	837	N	437	-0-	-400	-0-	437	3			N	-0-					66
08	806	N	149	-0-	-657	-0-	149	3			N	-0-					66
09	780	N	496	-0-	-284	-0-	496	3			N	-0-	53	1			13
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					13

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					33
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					33
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					33
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					33
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					33
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					33

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					17
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1635	3	11	9	N	10					27
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					27
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	1971	3	184	9	N	167	169	1			25
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450		447	-0-	-3	-0-	430	3	17	9	N	15					18
12	465		416	-0-	-49	-0-	398	3	18	9	N	16					34
01	465		385	-0-	-80	-0-	372	3	13	9	N	12					46
02	420		361	-0-	-59	-0-	348	3	13	9	N	12					58
03	465		401	-0-	-64	-0-	389	3	12	9	N	11					69
04	450		429	-0-	-21	-0-	400	3	29	9	N	26					95
05	465		449	-0-	-16	-0-	438	3	11	9	N	10					105
06	450		434	-0-	-16	-0-	432	3	2	9	N	2					107
07	465		456	-0-	-9	-0-	446	3	10	9	N	9					116
08	465		450	-0-	-15	-0-	441	3	9	9	N	8					124
*09	450		448	-0-	-2	-0-	425	3	23	9	N	21					145
10	465		432	-0-	-33	-0-	415	3	17	9	N	15					160

DRENNAN & PETERSON (MISS.) 26099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
PEAVY WELL #: 3 RRCID -> 119506 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					89
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
DINWIDDIE WELL #: 1 RRCID -> 280705 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5749 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2017

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					17
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	565	3	2	9	Y	2					19
07	DLQ G-10		618	-0-	618	618	614	3	4	9	Y	4					23
08	DLQ G-10		618	-0-	618	1236	615	3	3	9	Y	3					26
09	DLQ G-10		576	-0-	576	1812	574	3	2	9	Y	2					28
*10	2420	N	608	-0-	-1812	-0-	606	3	2	9	Y	2					30

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1376	-0-	-298	-0-	1304	2	72	9	N	65	165	1			69
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1691	2	110	9	N	100	1	8			168
07	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1755	2	99	9	N	90	172	1	2	8	84
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1714	2	103	9	N	94	4	8			174
09	1800	N	1337	-0-	-463	-0-	1253	2	84	9	N	76	165	1	3	8	82
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					82

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					28
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					28
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					28
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					28
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					28
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					28

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					18
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					18
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					18
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					18
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					18
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY E. E. WELL #: 1 RRCID -> 129457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3990 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2017 - PLUGGED 05/16/17

RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
*09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					62
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					62
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					62
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					62
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					62
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					62

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES-YATES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201308 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	120	2	N	35	36	1			11
							39	9									
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	28	1	154	2	N	36					47
							40	9									
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	18	1	99	2	N	11	53	1			5
							12	9									
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	19	1	104	2	N	31					36
							34	9									
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	14	1	77	2	N	64					100
							70	9									
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	8	56	1			52
							9	9									

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					34
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					34
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					34
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					34
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					-0-
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			N	-0-					-0-
10	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					52
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					52
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					52
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	648	2	1	9	N	1					53
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	619	2	1	9	N	1					54
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					54

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

05	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					93
06	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					93
07	381	R	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1	9	N	1					94
08	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					94
09	585	R	585	-0-	-0-	-0-	568	3	17	9	N	15					109
*10	665	R	665	-0-	-0-	-0-	654	3	11	9	N	10					119

JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					17
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					17
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1					18
08	288	R	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2	9	N	2					20
09	289	R	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	N	1					21
*10	326	R	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	N	1					22

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*10	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*10	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	210	#	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	210	#	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	330	#	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*10	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
09	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*10	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					97
06	330	#	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					97
07	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					97
08	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					97
09	210	#	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					97
10	279	#	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					97

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					15
06	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					15
07	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					15
08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					15
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					15
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					15

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					19
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					150
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					150
07	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					150
08	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					150
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					150
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					144
06	118	R	118	-0-	-0-	-0-	87	3	31	9	N	28					172
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					172
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					172
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					172
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					172

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

FRANK (4200) 32551 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
LONG, BERNICE WELL #: 4 RRCID -> 282161 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		3353	-0-	3353 B	7102	3345	3	8	9	N	7					138
06	0		2941	-0-	2941 B	10043	2934	3	7	9	N	6					144
07	3875	N	2464	-0-	-1411 B	8632	2462	3	2	9	N	2					146
08	3348	N	2171	-0-	-1177 B	7455	2165	3	6	9	N	5					151
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7455																	
09	2940	N	2000	-0-	-940 B	6515	1996	3	4	9	N	4					155
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449 B	4066					N	NO RPT					155

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	3			N	-0-					80
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	337	3			N	-0-					80
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					80
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					80
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					80
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					80

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	510	N	389	-0-	-121	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	1758	2			N	-0-					64
06	1830	N	1534	-0-	-296	-0-	1534	2			N	-0-					64
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					64
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					64
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					64
*10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					64

OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					165
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					165
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					165
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					165
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					165
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					165

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					172
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					172
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					172
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					172
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					172
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	2			N	-0-					172

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

05	465	N	253	-0-	-212	-0-	253	3			N	-0-					46
06	570	N	135	-0-	-435	-0-	135	3			N	-0-					46
07	496	N	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-					46
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					46
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					46
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					46

MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					29
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					29
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					29
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	2			N	-0-					161
06	870	N	587	-0-	-283	-0-	587	2			N	-0-					161
07	837	N	641	-0-	-196	-0-	641	2			N	-0-					161
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					161
09	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					161
10	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-					161

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					18
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					18
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					18
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					18
09	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	1129	2			N	-0-					18
10	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	1012	2			N	-0-					18

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

05	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					61
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					61
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					61
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					61
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					61
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		51	-0-	51	104	51	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	151	47	3			Y	-0-					-0-
09	193	N	42	-0-	-151	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2129	-0-	-289	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2023	-0-	-317	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) //CONT.// 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1215	3	7	9	Y	6				44
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1088	3	7	9	Y	6				50
07	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1124	3	7	9	Y	6				56
08	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1133	3	6	9	Y	5				61
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1118	3	7	9	Y	6				67
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT				67

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	675	3	13	9	Y	12				29
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	618	3	12	9	Y	11				40
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	667	3	13	9	Y	12				52
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	696	3	10	9	Y	9				61
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	654	3	11	9	Y	10				71
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT				71

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2				15
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2				17
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1				18
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	76	3	1	9	Y	1				19
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2				21
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				21

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-				-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					-0-
10	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	630	N	469	-0-	-161	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	651	N	368	-0-	-283	-0-	368	3			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					27
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					27
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					27
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					27
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					27
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					27

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					1
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					1
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					1
08	651	N	460	-0-	-191	-0-	460	3			N	-0-					1
09	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	3			N	-0-					1
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					1

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					118
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	248	3	4	9	N	4	103	1			19
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	3			N	-0-					19
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					19
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					19
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					19

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
09	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
08	T. A.		46	-0-	46	90	46	2			N	-0-					-0-
09	135	X	45	-0-	-90	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	270	N	78	-0-	-192	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	147	3	29	9	N	26					26
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	148	3	7	9	N	6					32

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					92
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					92
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					92
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					92
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	651	N	455	-0-	-196	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					28
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	3			N	-0-					28
07	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-					28
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					28
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					28
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					28

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

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

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					54
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					54
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					54
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					54
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					54
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					54

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					101
06	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					101
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					101
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					101
09	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					101
*10	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					101

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	983	3	55	9	N	50					50
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					50
*09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					50
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	124	1	11	3	Y	-0-					1
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	120	1	12	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		146	-0-	146	146	124	1	22	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		124	-0-	124	270	124	1			Y	-0-					1
*09	DLQ G-10		120	-0-	120	390	120	1			Y	-0-					1
10	T. A.		124	-0-	124	514	124	1			Y	-0-					1

MYERS, A. J. 597440
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					75
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					75
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					75
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC 085435
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					11
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					11
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					11
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					11
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					11
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					11

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 085435
CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					11
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					11
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					11
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					11
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					11
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					11

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
EAST CRAFT WELL #: 6 RRCID -> 252824 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5748 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-					161
06	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	3			N	-0-					161
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					161
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					161
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					161
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					161

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					59
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					59
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					59
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					59
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	3			N	-0-					60
06	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	3			N	-0-					60
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					60
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					60

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARD "B" WELL #: 3 RRCID -> 282829 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5792 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					105
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					105
07	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					105
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					105
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					105
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					105

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
MCNEILL, JESSIE WELL #: 1 U RRCID -> 046249 COMPL. DATE 11/28/1963 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 3938 - 4144

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

05	2294 #	1934	-0-	-360	-0-	1934	2				N	-0-					-0-
06	2220 #	1398	-0-	-822	-0-	1398	2				N	-0-					-0-
07	2108 #	1569	-0-	-539	-0-	1569	2				N	-0-					-0-
08	2108 #	1757	-0-	-351	-0-	1757	2				N	-0-					-0-
09	1890 #	1745	-0-	-145	-0-	1745	2				N	-0-					-0-
10	1922 #	1730	-0-	-192	-0-	1730	2				N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) //CONT.// 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY //CONT.// 427693
GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1312	2	94	9	N	85	175	1			115
06	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	1210	2	24	9	N	22					137
07	1426	#	1274	-0-	-152	-0-	1252	2	22	9	N	20					157
08	1426	#	1292	-0-	-134	-0-	1270	2	22	9	N	20					177
09	1380	#	1233	-0-	-147	-0-	1211	2	22	9	N	20					197
10	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					197

GRA-JOHN (CADDO CONGLOMERATE) 36154 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
COX, ELIZA WELL #: 2 RRCID -> 021392 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					139
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					139
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	279	-0-	-279	-0-	279	3			N	-0-					76
06	480	N	213	-0-	-267	-0-	213	3			N	-0-					76
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					76
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					7
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					7
07	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	2			N	-0-					7
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					7
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					7
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					49
06	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					49
07	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					49
08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					49
09	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					49
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					76
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					76
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					76
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					76
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					76
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					22
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					22
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					22
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					22
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					22
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	611	3	3	9	Y	3					45
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	596	3	6	9	Y	5					50
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	3	8	9	Y	7					57
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	3	2	9	Y	2					59
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	555	3	3	9	Y	3					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	920	-0-	-72	-0-	916	3	4	9	Y	4					77
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	894	3	9	9	Y	8					85
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	917	3	11	9	Y	10					95
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	898	3	3	9	Y	3					98
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	832	3	6	9	Y	5					103
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	61	3	8	9	Y	7					203
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	61	3	6	9	Y	5					208
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	61	3	7	9	Y	6					214
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	61	3	7	9	Y	6					220
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	61	3	7	9	Y	6					226
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					226

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	282	-0-	-679	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	540	N	296	-0-	-244	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					16
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		179	-0-	179	179	1	1	178	3	Y	-0-					16
08	DLQ G-10		180	-0-	180	359	1	1	179	3	Y	-0-					16
09	DLQ G-10		175	-0-	175	534	1	1	174	3	Y	-0-					16
*10	717	N	183	-0-	-534	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					16

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

05	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-					78
06	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					78
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					78
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					78
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					78
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					78

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

05	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
08	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
HULL WELL #: 1 RRCID -> 282366 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5416 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750		10096	-0-	2346	62671	10096	2			N	-0-					144
06	7500		9267	-0-	1767	64438	9260	2	7	9	N	6					150
07	7750		9116	-0-	1366	65804	9108	2	8	9	N	7					157
08	7750		8601	-0-	851	66655	8593	2	8	9	N	7					164
*09	0		7681	-0-	7681 B	74336	7678	2	3	9	N	3					167
10	0		7189	-0-	7189 B	81525	7182	2	7	9	N	6					173

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

05	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					407
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					407
07	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					407
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					407
09	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					407
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

05	465 #	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					1330
06	390 #	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					1330
07	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					1330
08	341 #	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					1330
09	330 #	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					1330
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1330

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) //CONT.// 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. //CONT.// 443122
DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	150	#	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	#	1463	-0-	-211	-0-	1463	2			N	-0-					263
06	1470	#	1463	-0-	-7	-0-	1463	2			N	-0-					263
07	1545	R	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					263
08	1535	R	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					263
*09	1535	R	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					263
10	1550	#	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 282493 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5072 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		764	-0-	764	1487	755	2	9	9	N	8					17
06	0		734	-0-	734	2221	731	2	3	9	N	3					20
07	0		744	-0-	744	2965	738	2	6	9	N	5					25
08	0		718	-0-	718	3683	717	2	1	9	N	1					26
09	0		690	-0-	690	4373	687	2	3	9	N	3					29
10	0		686	-0-	686	5059	679	2	7	9	N	6					35

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) //CONT.// 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					22
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					22
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

HARRIS-PRICE (CADDO) 39261 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 203724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 5758

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	172	1			189
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	166	1			172
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	305	166	1			311
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					356
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					356
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	201	489	1			68

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

05	279	N	187	-0-	-92	-0-	1	1	179	3	Y	6					99
							7	9									
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	1	1	138	3	Y	-0-	77	1			22
07	DLQ G-10		165	-0-	165	165	1	1	163	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
08	DLQ G-10		133	-0-	133	298	1	1	132	3	Y	-0-					22
09	DLQ G-10		158	-0-	158	456	1	1	157	3	Y	-0-					22
*10	621	N	165	-0-	-456	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					22

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					120
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					120
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					120
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					120
*09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	956	3	33	9	N	30					150
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					5
06	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					5
07	610	R	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					5
08	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					5
09	690	#	351	-0-	-339	-0-	351	2			N	-0-					5
10	713	#	394	-0-	-319	-0-	394	2			N	-0-					5

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					87

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	43	-0-	-1507	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	40	-0-	-1460	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	44	-0-	-1506	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					4
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					4
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					4
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					4
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					4
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					4

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	240	2	11	9	N	10					23
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4	9	N	4					27
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	N	5					32
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	214	2	11	9	N	10					42
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	N	2					44
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	N	5					49

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

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

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-	5	7			-0-
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*09	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-	40	7			-0-
06	660	X	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	682	X	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	682	X	414	-0-	-268	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*09	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2469	3	2	9	N	2					61
06	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					61
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					61
08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2482	3	65	9	N	59	100	1			20
*09	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					20
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					20

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

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

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					70
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	282					Y	-0-					-0-
*09	1137	N	855	-0-	-282	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

05	992	N	821	-0-	-171	-0-	751	2	70	9	N	64	165	1			33
06	840	N	724	-0-	-116	-0-	688	2	36	9	N	33					66
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	733	2	53	9	N	48					114
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	770	2	54	9	N	49					163
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	722	2	87	9	N	79	159	1			83
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	695	2	63	9	N	57					140

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

05	465	X	176	-0-	-289	-0-	176	2			N	-0-					77
06	390	X	158	-0-	-232	-0-	158	2			N	-0-					77
07	372	X	95	-0-	-277	-0-	95	2			N	-0-					77
08	279	X	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-					77
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					77
10	186	X	35	-0-	-151	-0-	35	2			N	-0-					77

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					32
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					32
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					32

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	737	-0-	-1123	-0-	737	2			N	-0-					127
06	1290	X	677	-0-	-613	-0-	677	2			N	-0-					127
07	1023	X	729	-0-	-294	-0-	717	2	12	9	N	11					138
08	868	X	770	-0-	-98	-0-	764	2	6	9	N	5					143
*09	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					143
10	744	X	597	-0-	-147	-0-	597	2			N	-0-					143

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

05	1612	X	1321	-0-	-291	-0-	1319	2	2	9	N	2					117
06	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1259	2	2	9	N	2					119
07	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1435	2	1	9	N	1					120
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1465	2	15	9	N	14					134
*09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1444	2	20	9	N	18					152
10	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1310	2	17	9	N	15					167

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

05	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					12
06	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					12
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					12
10	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					12

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					115
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					115
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					115
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					115
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					88
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					88
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					88
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

05	1736	X	311	-0-	-1425	-0-	267	2	44	9	N	40					170
06	1350	X	955	-0-	-395	-0-	792	2	163	9	N	148	162	1			156
07	1395	X	999	-0-	-396	-0-	897	2	102	9	N	93	164	1			85
08	837	X	665	-0-	-172	-0-	608	2	57	9	N	52					137
*09	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1213	2	161	9	N	146	167	1			116
*10	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1002	2	97	9	N	88					204

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					57
06	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	1176	2			N	-0-					57
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2			N	-0-					57
08	1209	N	864	-0-	-345	-0-	864	2			N	-0-					57
09	1170	N	822	-0-	-348	-0-	822	2			N	-0-					57
10	1178	N	961	-0-	-217	-0-	961	2			N	-0-					57

A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

05	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	930	1	10613	2	N	140	170	1			137
							154	9									
06	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	895	1	8942	2	N	121	165	1			93
							133	9									
07	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	930	1	10651	2	N	150					243
							165	9									
08	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	930	1	9433	2	N	157	168	1			232
							173	9									
*09	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	897	1	9123	2	N	150	169	1			213
							165	9									
*10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	930	1	7841	2	N	144	165	1			192
							158	9									

HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370

05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					1
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					1
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					1
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					1
*09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					1
*10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					31

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					38

STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 5560

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*09	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					94

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	60	N	33	-0-	27	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

STAMPER-FOWLER WELL #: 9 RRCID -> 282505 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5304 - 5605

*05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	300	X	16	-0-	-284	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					70

SEWELL WELL #: 15 RRCID -> 282515 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5084 - 5810

*05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	270	X	244	-0-	26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*10	279	X	249	-0-	30	-0-	249	2			N	-0-					10

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

05	930	X	596	-0-	334	-0-	596	2			N	-0-					26
06	900	X	538	-0-	362	-0-	538	2			N	-0-					26
07	744	X	482	-0-	262	-0-	482	2			N	-0-					26
08	744	X	734	-0-	10	-0-	734	2			N	-0-					26
09	630	X	613	-0-	17	-0-	613	2			N	-0-					26
*10	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					26

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

05	213	X	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	N	2					113
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	31	X	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					113
08	217	X	25	-0-	-192	-0-	24	2	1	9	N	1	46	1			68
09	210	X	51	-0-	-159	-0-	51	2			N	-0-					68
10	217	X	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-					68

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3857	-0-	-359	-0-	3840	2	17	9	N	15					133
06	4200	X	3849	-0-	-351	-0-	3830	2	19	9	N	17	123	1			27
07	4340	X	3971	-0-	-369	-0-	3968	2	3	9	N	3					30
08	4340	X	3551	-0-	-789	-0-	3540	2	11	9	N	10					40
09	4050	X	3300	-0-	-750	-0-	3300	2			N	-0-					40
10	3968	X	3324	-0-	-644	-0-	3324	2			N	-0-					40

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7007	2	39	9	N	35					81
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6743	2	11	9	N	10					91
07	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6827	2	22	9	N	20					111
08	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6835	2	41	9	N	37	129	1			19
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6707	2	50	9	N	45					64
*10	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6951	2	61	9	N	55	106	1			13

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	620	-0-	-217	-0-	620	2			N	-0-					16
06	750	N	562	-0-	-188	-0-	562	2			N	-0-					16
07	682	N	528	-0-	-154	-0-	528	2			N	-0-					16
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					16
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					16
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					16

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					74
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1			88
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1			89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			90
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1			91
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1			92
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

05	1705	X	1595	-0-	-110	-0-	1595	2			N	-0-			59
06	1650	X	1516	-0-	-134	-0-	1516	2			N	-0-			59
07	1674	X	1535	-0-	-139	-0-	1535	2			N	-0-			59
08	1643	X	1390	-0-	-253	-0-	1390	2			N	-0-			59
09	1560	X	1553	-0-	-7	-0-	1553	2			N	-0-			59
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	2	1	9	N	1			65
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1			66
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	N	1			67
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1			68
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	51	2	1	9	N	1			69
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			69

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			91
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			14
06	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	2			N	-0-			14
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-			14
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-			14
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			14
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			20
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-			20
07	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-			20
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			20
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-			20
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

05	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-			56
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			56
07	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-			56
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-			56
09	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	2			N	-0-			56
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			56

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					29
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					46
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					46
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					46
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					46
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					46
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

05	620	N	290	-0-	-330	-0-	290	2			N	-0-					85
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					85
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					85
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					85
09	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					85
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					85

ABERNATHIE WELL #: RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

RECLASSIFIED TO OIL 03/02/2014

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

05	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	2	1	9	N	1					32
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	N	1					33
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	102	2	1	9	N	1					34
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	103	2	1	9	N	1					35
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	98	2	1	9	N	1					36
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					36

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					151
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					151
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-	90	1			61
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					61
09	720	N	292	-0-	-428	-0-	292	2			N	-0-					61
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					61

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					20
06	90	X	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					20
07	93	X	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					20
08	93	X	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					20
09	90	X	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					20
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					20

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					15
06	270	X	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					15
07	279	X	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					15
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					15
09	270	X	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					15
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	1141	2	85	9	N	77	171	1			28
06	1350	N	1034	-0-	-316	-0-	1028	2	6	9	N	5					33
07	1271	N	805	-0-	-466	-0-	799	2	6	9	N	5					38
08	1240	N	647	-0-	-593	-0-	643	2	4	9	N	4					42
09	1020	N	585	-0-	-435	-0-	582	2	3	9	N	3					45
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					45

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	196	2	26	9	N	24					74
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					74
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					74
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					74
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	186	2	103	9	N	94	165	1			3
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					3

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					46
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					46
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					46
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					46
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					46
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					46

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	29	-0-	-126	-0-	28	2	1	9	N	1					38
06	120	X	85	-0-	-35	-0-	84	2	1	9	N	1					39
07	165	X	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1					40
08	194	X	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1					41
09	286	X	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	1					42
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					42

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					16
06	150	N	7	-0-	-143	-0-	6	2	1	9	N	1					17
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	1					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1					62
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	N	1					63
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	696	2	1	9	N	1					64
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	N	1					65
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	634	2	1	9	N	1					66
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					66

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					42
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					43
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					44
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					45
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					46
10	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					46

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	2	2	1	9	N	1					110
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					111
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					112
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					113
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					114
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					37
06	270	X	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					37
07	279	X	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					37
08	279	X	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					37
09	270	X	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-					37
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					37

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					25
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					25
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					25
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					25
09	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	2			N	-0-					25
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					50
06	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					50
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					50
08	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					50
09	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					50
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					67
06	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			N	-0-					67
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	1					68
08	14	N	2	-0-	-12	-0-	1	2	1	9	N	1					69
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	9	N	1					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1224	-0-	-419	-0-	1173	2	51	9	N	46	150	1			11
06	1590	X	1119	-0-	-471	-0-	1075	2	44	9	N	40					51
07	1643	X	1078	-0-	-565	-0-	1039	2	39	9	N	35					86
08	1581	X	1056	-0-	-525	-0-	1022	2	34	9	N	31					117
09	1290	X	981	-0-	-309	-0-	952	2	29	9	N	26					143
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					143

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1					2
06	120	X	92	-0-	-28	-0-	91	2	1	9	N	1					3
07	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1637	2	20	9	N	18					21
08	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1611	2	20	9	N	18					39
09	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1218	2	15	9	N	14					53
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					53

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					1
06	270	X	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					1
07	279	X	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					1
08	279	X	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					1
09	270	X	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					1
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					125
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					126
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					127
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	1					128
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					129
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	66	2	1	9	N	1					134
06	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					134
07	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					134
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					134
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	182	2	11	9	N	10					144
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					144

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	2936	2	154	9	N	140	162	1			74
06	3000	N	3303	-0-	303	303	3131	2	172	9	N	156	170	1			60
07	3100	N	3317	-0-	217	520	3171	2	146	9	N	133	165	1			28
08	2966	N	2446	-0-	-520	-0-	2411	2	35	9	N	32					60
09	2610	X	2368	-0-	-242	-0-	2323	2	45	9	N	41					101
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					101

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

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

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			N	-0-					7
06	1710	X	1647	-0-	-63	-0-	1647	2			N	-0-					7
07	1767	X	1600	-0-	-167	-0-	1600	2			N	-0-					7
08	1767	X	1702	-0-	-65	-0-	1702	2			N	-0-					7
09	1680	X	1548	-0-	-132	-0-	1548	2			N	-0-					7
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					7

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
08	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
09	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420

WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					24
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					24
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					24
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					24
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					24
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					24

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	726	X	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2					88
06	697	X	697	-0-	-0-	-0-	695	2	2	9	N	2					90
07	726	X	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2					92
08	719	X	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1					93
09	690	X	654	-0-	-36	-0-	654	2			N	-0-					93
10	713	X	687	-0-	-26	-0-	681	2	6	9	N	5					98

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	420	X	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	434	X	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	360	X	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	124	-0-	-279	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	390	X	96	-0-	-294	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	403	X	190	-0-	-213	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	120	X	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	417	X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					10
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					10
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					10
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					10

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

05	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					90
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					90
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					90
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90
10	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

05	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	180	#	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	186	#	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	186	#	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

05	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	#	1336	-0-	-772	-0-	1336	2			N	-0-					177
06	2040	#	1138	-0-	-902	-0-	1138	2			N	-0-					177
07	2108	#	1012	-0-	-1096	-0-	1012	2			N	-0-					177
08	1364	#	1012	-0-	-352	-0-	1012	2			N	-0-					177
09	1290	#	690	-0-	-600	-0-	690	2			N	-0-					177
10	1333	#	644	-0-	-689	-0-	644	2			N	-0-					177

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					17
06	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					17
07	992	#	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					17
08	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					17
09	990	#	571	-0-	-419	-0-	571	3			N	-0-					17
10	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					17

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					154
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					154
07	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					154
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					154
09	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					154
*10	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					154

BRITTON OPERATING, INC. 094640
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					12
06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					12
07	124	#	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	N	-0-					12
08	124	#	88	-0-	-36	-0-	2	1	86	2	N	-0-					12
09	150	#	54	-0-	-96	-0-	4	1	50	2	N	-0-					12
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					12

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114	R	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					24
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-					24
07	114	R	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					24
08	124	#	101	-0-	-23	-0-	7	1	94	2	N	-0-					24
*09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-					24
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					24

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					60
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					60
07	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					60
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					60
09	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					60
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					60

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
09	180	#	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	240	#	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	#	1366	-0-	-587	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
06	2179	R	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
07	2081	R	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
08	2117	R	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
09	1890	#	964	-0-	-926	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	1953	#	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*09	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	186	#	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*09	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*10	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	791	R	791	-0-	-0-	-0-	761	2	30	9	N	27	176	1			32
06	720	#	705	-0-	-15	-0-	696	2	9	9	N	8					40
07	771	R	771	-0-	-0-	-0-	759	2	12	9	N	11					51
08	806	#	673	-0-	-133	-0-	665	2	8	9	N	7					58
09	780	#	645	-0-	-135	-0-	636	2	9	9	N	8					66
10	806	#	531	-0-	-275	-0-	524	2	7	9	N	6					72

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

05	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	150	#	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	155	#	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

05	806	#	676	-0-	-130	-0-	661	2	15	9	N	14					183
06	843	R	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	N	3					186
07	847	R	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	N	5					191
08	809	R	809	-0-	-0-	-0-	802	2	7	9	N	6					197
09	840	#	766	-0-	-74	-0-	752	2	14	9	N	13					210
10	868	#	692	-0-	-176	-0-	692	2			N	-0-					210

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	543	R	543	-0-	-0-	-0-	66	1	477	2	N	-0-			-0-
06	534	R	534	-0-	-0-	-0-	71	1	463	2	N	-0-			-0-
07	558	#	443	-0-	-115	-0-	59	1	384	2	N	-0-			-0-
08	558	#	82	-0-	-476	-0-	11	1	71	2	N	-0-			-0-
09	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
*10	578	R	578	-0-	-0-	-0-	50	1	528	2	N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

05	31	#	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-			-0-
06	30	#	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	N	-0-			-0-
07	31	#	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
10	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

05	93	#	29	-0-	-64	-0-	8	1	21	2	N	-0-			95
06	60	#	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	2	N	-0-			95
07	62	#	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	2	N	-0-			95
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			95
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			95
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

05	620	#	569	-0-	-51	-0-	565	2	4	9	N	4			23
06	600	#	559	-0-	-41	-0-	552	2	7	9	N	6			29
07	620	#	599	-0-	-21	-0-	592	2	7	9	N	6			35
08	620	#	594	-0-	-26	-0-	591	2	3	9	N	3			38
09	600	#	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-			38
10	589	#	555	-0-	-34	-0-	543	2	12	9	N	11			49

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	609	R	609	-0-	-0-	-0-	533	3	76	9	N	69					69
08	1154	R	1154	-0-	-0-	-0-	1089	3	65	9	N	59					128
09	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					128
10	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					128

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	14	#	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	307	R	307	-0-	-0-	-0-	306	2	1	9	N	1					23
06	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					23
07	253	R	253	-0-	-0-	-0-	238	2	15	9	N	14					37
*08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	267	2	23	9	N	21					58
*09	400	R	400	-0-	-0-	-0-	371	2	29	9	N	26					84
*10	291	R	291	-0-	-0-	-0-	263	2	28	9	N	25					109

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

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

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 282621 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

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

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	2	7			-0-
06	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*10	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	383	-0-	-175	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	540	#	328	-0-	-212	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	434	#	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	403	#	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	390	#	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	372	#	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1468	R	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					227
06	1200	#	1196	-0-	-4	-0-	1194	3	2	9	N	2					229
07	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	1320	3	1	9	N	1					230
08	1457	#	1307	-0-	-150	-0-	1304	3	3	9	N	3					233
09	1410	#	1229	-0-	-181	-0-	1228	3	1	9	N	1					234
10	1457	#	1319	-0-	-138	-0-	1313	3	6	9	N	5					239

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	#	1005	-0-	-111	-0-	999	3	6	9	N	5					179
06	1080	#	1049	-0-	-31	-0-	1047	3	2	9	N	2					181
07	1116	#	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					181
08	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					181
09	1050	#	936	-0-	-114	-0-	936	3			N	-0-					181
10	1116	#	449	-0-	-667	-0-	449	3			N	-0-					181

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	314	3	6	9	N	5					109
06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	297	3	7	9	N	6					115
07	322	R	322	-0-	-0-	-0-	314	3	8	9	N	7					122
08	315	R	315	-0-	-0-	-0-	308	3	7	9	N	6					128
09	306	R	306	-0-	-0-	-0-	297	3	9	9	N	8					136
*10	313	R	313	-0-	-0-	-0-	304	3	9	9	N	8					144

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
09	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	376	R	376	-0-	-0-	-0-	205	3	171	9	N	155	155	1			-0-
08	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*09	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					32
06	360	#	265	-0-	-95	-0-	265	3			N	-0-					32
07	390	R	390	-0-	-0-	-0-	332	3	58	9	N	53	84	1			1
08	341	#	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					1
09	330	#	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					1
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					44
06	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					44
07	289	R	289	-0-	-0-	-0-	230	3	59	9	N	54	96	1			2
08	243	R	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	N	3					5
*09	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					5
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					5

BRANSFORD WELL #: U 1 RRCID -> 276694 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	526	R	526	-0-	-0-	-0-	37	1	489	2	N	-0-					-0-
06	528	R	528	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	N	-0-					-0-
07	554	R	554	-0-	-0-	-0-	39	1	515	2	N	-0-					-0-
08	593	R	593	-0-	-0-	-0-	41	1	552	2	N	-0-					-0-
09	481	R	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	2	N	-0-					-0-
*10	508	R	508	-0-	-0-	-0-	36	1	472	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1					15
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	112	2	1	9	N	1					16
07	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					16
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	119	2	1	9	N	1					17
09	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					17
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	N	1					18

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					15
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	112	2	1	9	N	1					16
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	115	2	1	9	N	1					17
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					17
09	120	#	107	-0-	-13	-0-	106	2	1	9	N	1					18
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					18

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	119	2	1	9	N	1					16
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					16
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	114	2	1	9	N	1					17
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					17
09	120	#	107	-0-	-13	-0-	106	2	1	9	N	1					18
10	124	#	108	-0-	-16	-0-	107	2	1	9	N	1					19

XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108	R	108	-0-	-0-	-0-	29	1	79	3	N	-0-					-0-
06	91	R	91	-0-	-0-	-0-	25	1	66	3	N	-0-					-0-
07	177	R	177	-0-	-0-	-0-	48	1	129	3	N	-0-					-0-
08	146	R	146	-0-	-0-	-0-	40	1	106	3	N	-0-					-0-
09	182	R	182	-0-	-0-	-0-	49	1	133	3	N	-0-					-0-
*10	115	R	115	-0-	-0-	-0-	32	1	83	3	N	-0-					-0-

NOWAK-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 282608 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2150 - 2170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		28	-0-	28	28	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					14
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					14
*09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					14
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					14

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					75
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					75
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					75
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					75
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					75
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					75

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-	182	1			123
06	780	N	637	-0-	-143	-0-	637	2			N	-0-					123
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					123
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					123
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					123
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					123

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	143	1	854	2	N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	143	1	983	2	N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	143	1	971	2	N	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	143	1	958	2	N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	143	1	993	2	N	-0-					-0-
10	930	N	834	-0-	-96	-0-	143	1	691	2	N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2248	-0-	-170	-0-	2216	3	32	9	N	29					99
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2055	3	28	9	N	25					124
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2278	3	76	9	N	69	168	1			25
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2187	3	33	9	N	30					55
*09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2078	3	28	9	N	25					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2183		425	-0-	-1758	-0-	425	3			N	-0-					16
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					16
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					16
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					16
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					16
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					16

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1621	3	12	9	Y	11					43
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1544	3	9	9	Y	8					51
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1676	3	9	9	Y	8					59
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1633	3	8	9	Y	7					66
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1593	3	7	9	Y	6					72
*10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1643	3	8	9	Y	7					79

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					36
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					36
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					36
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					36
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					36
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					36

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	264	-0-	-1813	-0-	261	3	3	9	N	3					129
06	1080	N	118	-0-	-962	-0-	117	3	1	9	N	1					130
07	1054	N	120	-0-	-934	-0-	118	3	2	9	N	2					132
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	493	3	10	9	N	9					141
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					141
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	391	3	9	9	N	8					149

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					23
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					23
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					23
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					23
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					24
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					24
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					24
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					24
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					24
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					24
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					24
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					24
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					24
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					24
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					24

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	152	-0-	-178	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

JACK GRACE RANCH GU #2 WELL #: 9 RRCID -> 141885 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 4112 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885

WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	103	1	367	2	Y	-0-					72
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	100	1	370	2	Y	1					73
							1	9									
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	110	1	394	2	Y	-0-					73
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	102	1	377	2	Y	-0-					73
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	98	1	328	2	Y	-0-					73
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					73

G & L ROYALTY 292198

WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

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

GBF OPERATING LLC 298359

BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					81

GIANT NRG CO., LP 302592

GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165

RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	3			N	-0-					13
06	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	3			N	-0-					13
07	899	N	650	-0-	-249	-0-	650	3			N	-0-					13
08	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	3			N	-0-					13
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					13
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	749	3	51	9	N	46					65
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1016	3	35	9	N	32					97
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	903	3	22	9	N	20					117
08	620	N	488	-0-	-132	-0-	482	3	6	9	N	5					122
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	3	4	9	N	4					126
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					126

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					44
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					44
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					44
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					44
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					44
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					44

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	101	1	549	2	N	6					96
							7	9									
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	107	1	532	2	N	8					104
							9	9									
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	100	1	499	2	N	7					111
							8	9									
08	651	N	102	-0-	-549	-0-	16	1	82	2	N	4					115
							4	9									
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	84	1			31
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	66	1	607	2	N	-0-					31

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

05	713	N	446	-0-	-267	-0-	102	1	344	2	N	-0-					90
06	480	N	393	-0-	-87	-0-	90	1	303	2	N	-0-					90
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	184	1	621	2	N	-0-					90
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	124	1	420	2	N	-0-					90
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	90	1	303	2	N	-0-					90
10	806	N	513	-0-	-293	-0-	117	1	396	2	N	-0-					90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

05	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	N	-0-					11
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	7	1	34	2	N	-0-					11
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	N	-0-					11
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	2	N	-0-					11
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					11
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	9	1	44	2	N	-0-					11

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	429	-0-	-222	-0-	429	2			Y	-0-	3	1			2
06	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	2			Y	-0-					2
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					2
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	2	2	9	Y	2					4
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					4
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	Y	1					5

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	39	1	695	2	N	-0-					1
06	690	N	652	-0-	-38	-0-	35	1	616	2	N	1	1	8			1
							1	9									
07	775	N	705	-0-	-70	-0-	38	1	666	2	N	1	1	8			1
							1	9									
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	45	1	784	2	N	1	1	8			1
							1	9									
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	651	2	N	-0-					1
10	713	N	618	-0-	-95	-0-	33	1	584	2	N	1	1	8			1
							1	9									

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

05	7750		5124	-0-	-2626	4173	125	1	4999	2	N	-0-					17
06	7500		4765	-0-	-2735	1438	116	1	4649	2	N	-0-					17
07	6365		4927	-0-	-1438	-0-	120	1	4807	2	N	-0-					17
08	5487		4869	-0-	-618	-0-	119	1	4750	2	N	-0-					17
09	5040	#	4679	-0-	-361	-0-	114	1	4565	2	N	-0-					17
10	5115	#	4794	-0-	-321	-0-	116	1	4678	2	N	-0-					17

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

LEWIS OPERATING COMPANY 499984

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					15
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					15
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					15
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					15
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-	15	7			-0-
10	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					20
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NALL OIL & GAS 599295

HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	96	1	524	2	N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	91	1	478	2	N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	97	1	512	2	N	-0-					-0-
08	620	N	531	-0-	-89	-0-	89	1	442	2	N	-0-					-0-
09	570	N	559	-0-	-11	-0-	89	1	470	2	N	-0-					-0-
10	620	N	523	-0-	-97	-0-	86	1	437	2	N	-0-					-0-

OXENERGY INCORPORATED 630140

STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PATTON EXPLORATION, INC. 643730

BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					109
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

05	1643	#	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			N	-0-					30
06	1590	#	1496	-0-	-94	-0-	1496	2			N	-0-					30
07	1891	#	1446	-0-	-445	-0-	1446	2			N	-0-					30
08	1891	#	1421	-0-	-470	-0-	1421	2			N	-0-					30
09	1830	#	1323	-0-	-507	-0-	1323	2			N	-0-					30
10	1581	#	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					30

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

05	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					31
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					31
07	1395	N	613	-0-	-782	-0-	613	2			N	-0-					31
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					31
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					31
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

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

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

05	562	R	562	-0-	-0-	-0-	477	2	85	9	N	77					161
06	374	R	374	-0-	-0-	-0-	335	2	39	9	N	35	157	1			39
07	463	R	463	-0-	-0-	-0-	412	2	51	9	N	46					85
08	558	#	156	-0-	-402	-0-	145	2	11	9	N	10					95
09	540	#	28	-0-	-512	-0-	26	2	2	9	N	2					97
10	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					97

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PIP OIL AND GAS INC 665782
BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	1			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					24
06	720	N	421	-0-	-299	-0-	421	2			N	-0-					24
07	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					24
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					24
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					24
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					24

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					2
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					2
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					2
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					2
09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					2
*10	1953	N	902	-0-	-1051	-0-	902	2			N	-0-					2

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					17
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					17
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					17
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					17
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					17
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					17

PRC OPERATING, INC. 675993
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					22
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					22
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					22
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					22
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					22
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					14
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					14
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					14
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					14
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					14
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					19
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					19
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					19
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					19
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					19
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	N	-0-					28
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	N	-0-					28
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	2	1	126	2	N	-0-					28
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	3	1	133	2	N	-0-					28
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	2	1	117	2	N	-0-					28
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					28

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
R L S OIL AND GAS 687228
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					59
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					59
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					59
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					121
06	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	2			N	-0-					121
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	427	2	1	9	N	1					122
*08	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-					122
09	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	2			N	-0-					122
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	N	1					123

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					38
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					38
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					38
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					38
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					38
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					38

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - PLUGGED 12/19/2012

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6892	-0-	3892	3892	6892	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	509	-0-	-2591	1301	509	2			N	-0-					-0-
08	1787	N	486	-0-	-1301	-0-	486	2			N	-0-					-0-
09	3000		NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3100		NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-	7	7			-0-
06	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	23	7			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
T. R. PRODUCTION, INC. 834151
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					16
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					16
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					16
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					16
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		64	-0-	64	218	64	3			N	-0-					70
06	14B2 EXT		70	-0-	70	288	70	3			N	-0-					70
07	337	R	49	-0-	-288	-0-	49	3			N	-0-					70
08	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					70
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					149
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					149
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					149
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					149
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					149
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					149

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	510	N	205	-0-	-305	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	589	N	409	-0-	-180	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	403	N	355	-0-	-48	-0-	288	3	67	9	N	61					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					15
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					15
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					15
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					15
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					15
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					15

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					181
06	1140	N	339	-0-	-801	-0-	339	3			N	-0-					181
07	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-					181
08	496	N	288	-0-	-208	-0-	288	3			N	-0-					181
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					181
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					181

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

05	3100	N	3417	-0-	317	317	3417	3			N	-0-					152
06	3000	N	2931	-0-	-69	248	2931	3			N	-0-					152
07	2929	N	2681	-0-	-248	-0-	2681	3			N	-0-					152
08	2843		2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					152
*09	2758		2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					152
10	2790		2619	-0-	-171	-0-	2619	3			N	-0-					152

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

05	341	N	234	-0-	-107	-0-	35	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	183	-0-	-147	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	24	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					31
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					31
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					31
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					31

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	380	2	N	1					173
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	54 13	1 9	350	2	N	12	173	1			12
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	50	1	309	2	N	-0-					12
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	56 33	1 9	354	2	N	30					42
09	420	N	341	-0-	-79	-0-	40 50	1 9	251	2	N	45					87
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					87

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					39
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					39
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					39
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					39
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					39
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					6
06	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	-0-					6
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					6
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					6
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					6
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	868	N	290	-0-	-578	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	570	N	265	-0-	-305	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					21
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					21
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					21
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					21
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					21
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					21

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					29
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					29
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					29
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					29
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					29
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					26
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					26
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					26
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					26
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					26
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					26

CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					60
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					60
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					60
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					31
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	644	2	48	9	N	44					75
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	644	2	9	9	N	8					83
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					83
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	644	2	2	9	N	2					85
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					85

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013 - P/A 09/24/13

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-					36
07	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-					36
08	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-					36
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-					36
10	84	N	NO RPT	-0-	-84 B	-0-					N	NO RPT					36

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	127	-0-	-90 B	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	20	1	265	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	147	-0-	-411	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
06	540	N	211	-0-	-329	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
07	527	N	152	-0-	-375	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
09	210	N	20	-0-	-190	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
10	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					132
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					132
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					132
08	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					132
09	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	3			N	-0-					132
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	N	2					134

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					70
06	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					70
07	558	#	413	-0-	-145	-0-	413	3			N	-0-					70
08	558	#	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					70
09	540	#	356	-0-	-184	-0-	356	3			N	-0-					70
10	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					70

ATLAS BARNETT, LLC 036556
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	14B2	EXT	1293	-0-	1293	1293	1293	2			Y	-0-					83
10	14B2	EXT	1490	-0-	1490	2783	1490	2			Y	-0-					83

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					35
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					35
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	#	2230	-0-	-33	-0-	221 56	1 9	1953	2	Y	51	1	8			72
06	2192	R	2192	-0-	-0-	-0-	220 51	1 9	1921	2	Y	46	3	8			115
07	2170	#	2169	-0-	-1	-0-	220 39	1 9	1910	2	Y	35					150
08	2170	#	2135	-0-	-35	-0-	218 23	1 9	1894	2	Y	21	157	1			14
09	2100	#	2021	-0-	-79	-0-	206 26	1 9	1789	2	Y	24					38
10	2170	#	1929	-0-	-241	-0-	196 30	1 9	1703	2	Y	27					65

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					36
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	42	1			6
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

05	279	N	232	-0-	-47	-0-	20	1	212	2	N	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	304	2	N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	14	1	159	2	N	-0-					-0-
10	341	N	238	-0-	-103	-0-	19	1	219	2	N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

JERRYE-JAN (CONGL.) //CONT.// 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. //CONT.// 039528
GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					7
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

05	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*09	300	#	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

05	682	#	511	-0-	-171	-0-	133	1	364	3	N	13					77
							14	9									
06	660	#	411	-0-	-249	-0-	111	1	298	3	N	2					79
							2	9									
07	620	#	379	-0-	-241	-0-	103	1	276	3	N	-0-					79
08	589	#	283	-0-	-306	-0-	67	1	180	3	N	33					112
							36	9									
09	566	R	566	-0-	-0-	-0-	151	1	412	3	N	3					115
							3	9									
10	496	#	430	-0-	-66	-0-	115	1	297	3	N	16					131
							18	9									

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

05	589	#	122	-0-	-467	-0-	122	2			N	-0-					110
06	480	#	94	-0-	-386	-0-	94	2			N	-0-					110
07	372	#	83	-0-	-289	-0-	83	2			N	-0-					110
08	248	#	84	-0-	-164	-0-	84	2			N	-0-					110
09	150	#	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-					110
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					110

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

05	1860	#	1127	-0-	-733	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1800	#	976	-0-	-824	-0-	976	2			N	-0-					-0-
07	1860	#	1025	-0-	-835	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
08	1519	#	933	-0-	-586	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	1230	#	871	-0-	-359	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	204	-0-	-156	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN 630579
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					23
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					23
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					23
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					23
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	570	N	428	-0-	-142	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	891	-0-	-287	-0-	891	2			N	-0-					36
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					36
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					36
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	765	2	3	9	N	3					39
09	1020	N	454	-0-	-566	-0-	454	2			N	-0-					39
10	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1034	2	21	9	N	19					58

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	33	1	94	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	33	1	58	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2017 - P/A 08/04/17

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	52	-0-	52	52	52	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					17
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					17
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					17
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					39
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					93
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					93
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					93
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					93
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					39
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					39
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					39
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					75
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					75
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					75
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					111
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					111
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	34	3	6	9	N	5					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					118
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					119
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	524	2	17	9	N	15					88
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	560	2	4	9	N	4					92
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9	N	5					97
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					97
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					97
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					97

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	51	2	N	-0-					67
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	23	1	48	2	N	-0-					67
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	23	1	47	2	N	-0-					67
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	2	N	-0-					67
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	43	2	N	-0-	14	1			53
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	2	N	-0-					53

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					28
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					28
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					28
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					28
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					28
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	511	-0-	-202	-0-	3	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	660	#	464	-0-	-196	-0-	3	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	682	#	458	-0-	-224	-0-	3	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	651	#	570	-0-	-81	-0-	111	1	459	3	Y	-0-					-0-
*09	510	#	439	-0-	-71	-0-	3	1	436	3	Y	-0-					-0-
*10	538	R	538	-0-	-0-	-0-	101	1	437	3	Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	314	-0-	-27	-0-	65	1	249	2	N	-0-					12
06	330	#	303	-0-	-27	-0-	63	1	240	2	N	-0-					12
07	341	#	306	-0-	-35	-0-	63	1	243	2	N	-0-					12
08	341	#	248	-0-	-93	-0-	51	1	197	2	N	-0-					12
09	472	R	472	-0-	-0-	-0-	83	1	322	2	N	61					73
							67	9									
*10	604	R	604	-0-	-0-	-0-	114	1	443	2	N	43	80	1			36
							47	9									

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	#	434	-0-	-372	-0-	434	2			N	-0-					27
06	780	#	676	-0-	-104	-0-	676	2			N	-0-					27
07	806	#	701	-0-	-105	-0-	701	2			N	-0-					27
08	806	#	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					27
09	690	#	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					27
10	713	#	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					27

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

05	310	#	102	-0-	-208	-0-	102	2			N	-0-					5
06	300	#	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					5
07	310	#	61	-0-	-249	-0-	61	2			N	-0-					5
08	124	#	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					5
09	120	#	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					5
10	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					5

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

05	558	#	465	-0-	-93	-0-	92	1	373	2	N	-0-					-0-
06	510	#	478	-0-	-32	-0-	95	1	383	2	N	-0-					-0-
07	496	#	471	-0-	-25	-0-	94	1	377	2	N	-0-					-0-
08	523	R	523	-0-	-0-	-0-	104	1	419	2	N	-0-					-0-
09	480	#	454	-0-	-26	-0-	90	1	364	2	N	-0-					-0-
10	496	#	478	-0-	-18	-0-	95	1	383	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

05	2170	#	1754	-0-	-416	-0-	91	1	1663	2	N	-0-					-0-
06	1980	#	1695	-0-	-285	-0-	88	1	1607	2	N	-0-					-0-
07	1829	#	1771	-0-	-58	-0-	92	1	1679	2	N	-0-					-0-
08	1865	R	1865	-0-	-0-	-0-	97	1	1768	2	N	-0-					-0-
09	1710	R	1710	-0-	-0-	-0-	89	1	1621	2	N	-0-					-0-
10	1767	#	1696	-0-	-71	-0-	88	1	1608	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

05	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					27
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					27
07	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					27
08	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					27
09	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					27
*10	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					27

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

05	434	#	382	-0-	-52	-0-	376	2	6	9	Y	5					7
06	420	#	349	-0-	-71	-0-	349	2			Y	-0-					7
07	403	#	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					7
08	403	#	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					7
09	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					7
10	372	#	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					7

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	725	2	2	9	N	2					111
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	682	2	13	9	N	12					123
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	707	2	15	9	N	14	1	8			136
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	715	2	6	9	N	5	1	8			140
09	690 N	635	-0-	-55	-0-	627	2	8	9	N	7	1	8			146
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					146

DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

D L OPERATING 196262
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					97
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					97
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					97
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					97
*09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					97
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					125
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					125
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					125
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					125
09	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					125
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					11
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	Y	-0-					11
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	2	Y	-0-					11
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					11
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	23	1	263	2	Y	-0-					11
10	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					11

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					52
06	720	N	412	-0-	-308	-0-	412	2			N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					52
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					52
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					52

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1327	3	22	9	Y	20					136
06	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1307	3	15	9	Y	14					150
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1403	3	12	9	Y	11					161
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1443	3	20	9	Y	18					179
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					179
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					179

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	N	1					67
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	371	3	3	9	N	3					70
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					70
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					70

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

05	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	119	1	1758	2	N	-0-					28
06	1830	N	1811	-0-	-19	-0-	115	1	1696	2	N	-0-					28
07	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	119	1	1750	2	N	-0-					28
08	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	120	1	1753	2	N	-0-					28
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	116	1	1692	2	N	-0-					28
10	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	117	1	1712	2	N	-0-					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	175	2	113	9	N	103					252
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-	178	1			74
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	211	2	52	9	N	47					121
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	221	2	45	9	N	41					162
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	218	2	21	9	N	19	83	1			98
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	224	2	41	9	N	37	45	1			90

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	103	1	644	2	N	43					75
							47	9									
06	990	N	776	-0-	-214	-0-	102	1	642	2	N	29	72	1			32
							32	9									
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	109	1	684	2	N	21					53
							23	9									
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	109	1	687	2	N	29					82
							32	9									
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	100	1	642	2	N	40					122
							44	9									
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	106	1	671	2	N	61	137	1			46
							67	9									

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

05	434	N	413	-0-	-21	-0-	69	1	344	2	N	-0-					24
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	65	1	330	2	N	-0-					24
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	66	1	336	2	N	-0-					24
08	403	N	325	-0-	-78	-0-	53	1	272	2	N	-0-					24
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	86	1	444	2	N	-0-					24
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	118	1	611	2	N	-0-					24

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

05	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	1508	2	6	9	N	5					111
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3	9	N	3					114
07	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1387	2			N	-0-					114
08	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	1304	2			N	-0-					114
09	1440	N	1439	-0-	-1	-0-	1439	2			N	-0-					114
*10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					114

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					16
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					16
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					16
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					16
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					16
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					16

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ASHE BCDE WELL #: C 10 RRCID -> 282565 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5120 - 5690

05	14B2 EXT	159	-0-	159	1718	159	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	110	-0-	110	1828	110	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	48	-0-	48	1876	48	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	60	-0-	60	1936	60	3			N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	80	-0-	80	2016	80	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	87	-0-	87	2103	87	3			N	-0-					20

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

*05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

05	1891	#	1784	-0-	-107	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	1740	#	1719	-0-	-21	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	1798	#	1771	-0-	-27	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	1798	#	1791	-0-	-7	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
09	1740	#	1711	-0-	-29	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
10	1798	#	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

K.B.H.(STRAWN) //CONT.// 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AOGP, LLC 026812
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					35
06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					35
07	4495	X	4318	-0-	-177	-0-	4318	3			N	-0-					35
08	4495	X	4314	-0-	-181	-0-	4314	3			N	-0-					35
*09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					35
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					77
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					77
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					77
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
*10	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					77

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1432	-0-	-242	-0-	1432	2			N	-0-					37
06	1620	X	1344	-0-	-276	-0-	1344	2			N	-0-					37
07	1612	X	1337	-0-	-275	-0-	1337	2			N	-0-					37
08	1519	X	1292	-0-	-227	-0-	1292	2			N	-0-					37
09	1410	X	1099	-0-	-311	-0-	1099	2			N	-0-					37
10	1426	X	1092	-0-	-334	-0-	1092	2			N	-0-					37

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7082	-0-	-451	-0-	7013	2	69	9	N	63	164	1			126
06	7140	X	6706	-0-	-434	-0-	6648	2	58	9	N	53					179
07	7409	X	6731	-0-	-678	-0-	6678	2	53	9	N	48					227
08	7409	X	6555	-0-	-854	-0-	6509	2	46	9	N	42	164	1			105
09	7170	X	6212	-0-	-958	-0-	6162	2	50	9	N	45					150
10	7068	X	6347	-0-	-721	-0-	6295	2	52	9	N	47					197

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	2981	2			N	-0-					50
06	3090	X	2971	-0-	-119	-0-	2971	2			N	-0-					50
07	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	2831	2	11	9	N	10					60
*08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3172	2	8	9	N	7					67
*09	3060	X	2759	-0-	-301	-0-	2758	2	1	9	N	1					68
10	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	2786	2			N	-0-					145

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

HAMMAN C WELL #: 1 RRCID -> 280790 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5167 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	420	N	194	-0-	-226	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5396 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-					12
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					12
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					12
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					13
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	N	2					15
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37

PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
*06	2940	X	2758	-0-	-182	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2705	-0-	-333	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2482	-0-	-556	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
*09	2940	X	2272	-0-	-668	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
*10	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					107

CLAYTON RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 282477 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4722 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	434	X	25	-0-	-409	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*08	434	X	53	-0-	-381	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*10	434	X	63	-0-	-371	-0-	63	2			N	-0-					13

CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	434	X	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*08	434	X	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*09	420	X	297	-0-	-123	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*10	434	X	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					17

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	150	X	38	-0-	-112	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*10	155	X	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					57

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*10	775	X	156	-0-	-619	-0-	156	2			N	-0-					51

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5505 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	750	X	496	-0-	-254	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					52

COCA COLA WELL #: 37 RRCID -> 282512 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5000 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*10	372	X	35	-0-	-337	-0-	35	2			N	-0-					34

SEWELL WELL #: 9 RRCID -> 282516 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5206 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	750	X	63	-0-	-687	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*10	775	X	57	-0-	-718	-0-	57	2			N	-0-					57

CLAYTON RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 282540 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 4723 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
08	DELQ PR		1142	-0-	1142	1142	1142	2			N	-0-					-0-
*09	2215	X	1073	-0-	-1142	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*10	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					105

WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
*10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					53

HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4987 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	1260	X	680	-0-	-580	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*10	1302	X	832	-0-	-470	-0-	832	2			N	-0-					85

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 282602 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5392 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	690	X	9	-0-	-681	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*10	713	X	14	-0-	-699	-0-	14	2			N	-0-					72

SEWELL EAST WELL #: 1 RRCID -> 282620 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5240 - 5870

*07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
*10	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					76

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					43

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

05	1612	X	274	-0-	-1338	-0-	274	2			N	-0-					136
06	1320	X	1041	-0-	-279	-0-	1041	2			N	-0-					136
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					136
08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					136
09	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					136
10	3038	X	2386	-0-	-652	-0-	2386	2			N	-0-					136

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

05	14B2 EXT		9	-0-	9	9	7	2	2	9	N	2					21
06	30	X	21	-0-	-9	-0-	13	2	8	9	N	7					28
07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

05	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					49
06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3			N	-0-					49
07	6355	X	5853	-0-	-502	-0-	5853	3			N	-0-					49
08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6302	3	252	9	N	229					278
09	5940	X	5161	-0-	-779	-0-	5130	3	31	9	N	28	251	1			55
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					55

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1510	-0-	-40	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1668	-0-	-312	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1731	-0-	-315	-0-	63	1	1668	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1676	-0-	-370	-0-	63	1	1613	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	1592	-0-	-88	-0-	63	1	1529	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1577	-0-	-159	-0-	63	1	1514	2	N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 2 RRCID -> 278828 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					242
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					242
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					242
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					242
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					242
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-	163	1			79

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					3
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	97	2			N	-0-					3
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					3
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					3
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					3
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					3

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8121	2	64	9	N	58	104	1	9	8	30
06	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8659	2	55	9	N	50	5	8			75
07	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7794	2	54	9	N	49	89	1			35
08	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6813	2	64	9	N	58	17	8			76
09	6300	X	5852	-0-	-448	-0-	5852	2			N	-0-					76
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					76

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					50
06	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					50
07	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					50
08	434	X	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					50
09	420	X	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					50
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					50

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	1040	-0-	-386	-0-	1031	2	9	9	N	8					43
06	1290	X	832	-0-	-458	-0-	824	2	8	9	N	7					50
07	1209	X	998	-0-	-211	-0-	987	2	11	9	N	10	37	1			23
08	1178	X	1064	-0-	-114	-0-	1054	2	10	9	N	9					32
09	1020	X	961	-0-	-59	-0-	954	2	7	9	N	6					38
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					38

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2498	-0-	-1377	-0-	2469	2	29	9	N	26	65	1			27
06	3630	X	1287	-0-	-2343	-0-	1287	2			N	-0-					27
07	2790	X	697	-0-	-2093	-0-	697	2			N	-0-					27
08	2666	X	461	-0-	-2205	-0-	461	2			N	-0-					27
09	2430	X	348	-0-	-2082	-0-	348	2			N	-0-					27
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					27

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	36524					N	NO RPT					-0-

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1904	-0-	-204	-0-	1792	2	112	9	N	102	162	1			102
06	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1770	2	138	9	N	125	169	1			58
07	1984	X	1830	-0-	-154	-0-	1723	2	107	9	N	97					155
08	1984	X	1878	-0-	-106	-0-	1756	2	122	9	N	111	164	1			102
09	1920	X	983	-0-	-937	-0-	952	2	31	9	N	28					130
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					130

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3889	-0-	-48	-0-	3850	2	39	9	N	35	104	1			32
06	3810	X	3752	-0-	-58	-0-	3722	2	30	9	N	27					59
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4050	2	41	9	N	37	50	1			46
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4076	2	43	9	N	39					85
*09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3905	2	42	9	N	38	38	1			85
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					85

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					65
06	210	X	18	-0-	-192	-0-	18	2			N	-0-					65
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					65
08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					65
*09	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					65
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					65

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					26
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					26
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					61
06	1950	X	769	-0-	-1181	-0-	758	2	11	9	N	10					71
07	558	X	322	-0-	-236	-0-	322	2			N	-0-					71
08	596	X	596	-0-	-0-	-0-	582	2	14	9	N	13					84
*09	703	X	703	-0-	-0-	-0-	699	2	4	9	N	4					88
10	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					88

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	1197	-0-	-2089	-0-	1197	2			N	-0-					12
06	3030	X	1163	-0-	-1867	-0-	1163	2			N	-0-					12
07	2170	X	959	-0-	-1211	-0-	959	2			N	-0-					12
08	1953	X	765	-0-	-1188	-0-	765	2			N	-0-					12
09	1170	X	914	-0-	-256	-0-	910	2	4	9	N	4					16
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					16

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	9544	-0-	-500	-0-	9311	2	233	9	N	212	167	1			82
06	9840	X	8897	-0-	-943	-0-	8681	2	216	9	N	196	105	1			173
07	10168	X	9041	-0-	-1127	-0-	8831	2	210	9	N	191	344	1			20
08	10168	X	9137	-0-	-1031	-0-	8916	2	221	9	N	201	70	1			151
09	9240	X	8542	-0-	-698	-0-	8542	2			N	-0-					151
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					151

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	291	-0-	-515	-0-	291	2			N	-0-					27
06	690	X	242	-0-	-448	-0-	242	2			N	-0-					27
07	496	X	133	-0-	-363	-0-	133	2			N	-0-					27
08	403	X	57	-0-	-346	-0-	57	2			N	-0-					27
09	330	X	189	-0-	-141	-0-	61	2	128	9	N	116					143
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					143

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	487	-0-	-3636	-0-	473	2	14	9	N	13					108
06	3420	X	417	-0-	-3003	-0-	406	2	11	9	N	10	78	1			40
07	2449	X	336	-0-	-2113	-0-	330	2	6	9	N	5					45
08	775	X	286	-0-	-489	-0-	285	2	1	9	N	1					46
09	480	X	329	-0-	-151	-0-	327	2	2	9	N	2					48
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					48

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	904	-0-	-4397	-0-	904	2			N	-0-					96
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					96
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					96
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					96
09	1350	X	95	-0-	-1255	-0-	95	2			N	-0-					96
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					96

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	1631	-0-	-2244	-0-	1625	2	6	9	N	5	110	1			39
06	3840	X	3640	-0-	-200	-0-	3611	2	29	9	N	26					65
07	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	3404	2	40	9	N	36	57	1			44
08	3968	X	3418	-0-	-550	-0-	3353	2	65	9	N	59					103
*09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					103
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					103

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1279	-0-	-116	-0-	1176	2	103	9	N	94	160	1			64
06	1350	X	959	-0-	-391	-0-	875	2	84	9	N	76	109	1			31
07	1395	X	634	-0-	-761	-0-	601	2	33	9	N	30					61
08	1271	X	349	-0-	-922	-0-	349	2			N	-0-					61
09	1230	X	214	-0-	-1016	-0-	214	2			N	-0-					61
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					61

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					24

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	20	-0-	-1654	-0-	20	2			N	-0-					63
06	1590	X	1	-0-	-1589	-0-	1	2			N	-0-					63
07	1643	X	2	-0-	-1641	-0-	2	2			N	-0-					63
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					63
09	690	X	1	-0-	-689	-0-	1	2			N	-0-					63
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					63

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	4634	-0-	-1318	-0-	4600	2	34	9	N	31					141
06	5760	X	4740	-0-	-1020	-0-	4694	2	46	9	N	42	151	1			32
07	5952	X	2679	-0-	-3273	-0-	2679	2			N	-0-					32
08	5890	X	2287	-0-	-3603	-0-	2286	2	1	9	N	1					33
09	5610	X	5093	-0-	-517	-0-	5015	2	78	9	N	71	24	1			80
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					80

CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2112	2	83	9	N	75	135	1			35
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2089	2	91	9	N	83					118
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2183	2	96	9	N	87	172	1			33
08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2198	2	96	9	N	87					120
*09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2151	2	81	9	N	74	167	1			27
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					27

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					18
06	150	X	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					18
07	155	X	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					18
08	155	X	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					18
09	150	X	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					18
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					18

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7679	-0-	-784	-0-	7525	2	154	9	N	140					181
06	7950	X	7230	-0-	-720	-0-	7086	2	144	9	N	131	167	1			145
07	8091	X	7152	-0-	-939	-0-	6998	2	154	9	N	140	172	1			113
08	7874	X	7093	-0-	-781	-0-	6933	2	160	9	N	145	165	1			93
09	7440	X	6787	-0-	-653	-0-	6642	2	145	9	N	132	151	1			74
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					74

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4270	-0-	-39	-0-	4154	2	116	9	N	105	88	1			148
06	4320	X	4069	-0-	-251	-0-	3985	2	84	9	N	76	94	1			130
07	4464	X	3135	-0-	-1329	-0-	3114	2	21	9	N	19	134	1			15
08	4464	X	2244	-0-	-2220	-0-	2244	2			N	-0-					15
09	4140	X	1912	-0-	-2228	-0-	1912	2			N	-0-					15
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					15

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	3172	2	53	9	N	48	78	1			76
06	3180	X	2768	-0-	-412	-0-	2746	2	22	9	N	20					96
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3309	2	23	9	N	21	75	1			42
08	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3524	2	21	9	N	19					61
*09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3509	2	37	9	N	34					95
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					95

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	566	-0-	-612	-0-	566	2			N	-0-					23
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					23
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					23
08	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	2			N	-0-					23
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					23
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					56
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					56
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					56
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					56
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					56
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					56

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4623	2	130	9	N	118	155	1			126
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4512	2	88	9	N	80					206
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4653	2	114	9	N	104	182	1			128
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4668	2	118	9	N	107	147	1			88
09	4590	X	4538	-0-	-52	-0-	4538	2			N	-0-					88
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					88

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

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

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	2063	-0-	-1719	-0-	1984	2	79	9	N	72	62	1			91
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3634	2	157	9	N	143	101	1			133
07	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4104	2	207	9	N	188	256	1			65
08	3782	X	3234	-0-	-548	-0-	3098	2	136	9	N	124	124	1			65
09	3660	X	164	-0-	-3496	-0-	164	2			N	-0-					65
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					65

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3253	-0-	-498	-0-	3207	2	46	9	N	42					85
06	3630	X	3319	-0-	-311	-0-	3104	2	215	9	N	195	180	1			100
07	3565	X	2673	-0-	-892	-0-	2610	2	63	9	N	57	104	1			53
08	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	3305	2	120	9	N	109	111	1			51
*09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3204	2	63	9	N	57					108
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					108

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1896	2	13	9	N	12					83
06	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1728	2	8	9	N	7					90
07	1891	X	1734	-0-	-157	-0-	1723	2	11	9	N	10					100
08	1922	X	1786	-0-	-136	-0-	1786	2			N	-0-					100
09	1860	X	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			N	-0-					100
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					100

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	1683	-0-	-1262	-0-	1489	2	194	9	N	176	121	1			194
06	2370	X	1502	-0-	-868	-0-	1359	2	143	9	N	130	182	1			142
07	2325	X	1345	-0-	-980	-0-	1251	2	94	9	N	85	118	1			109
08	1829	X	1303	-0-	-526	-0-	1208	2	95	9	N	86					195
09	1620	X	1251	-0-	-369	-0-	1160	2	91	9	N	83	168	1			110
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					110

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	623	-0-	-2384	-0-	623	2			N	-0-					44
06	2010	X	565	-0-	-1445	-0-	565	2			N	-0-					44
07	1271	X	569	-0-	-702	-0-	569	2			N	-0-					44
08	806	X	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					44
*09	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					44
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					44

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	1106	-0-	-3141	-0-	1106	2			N	-0-					42
06	2730	X	1089	-0-	-1641	-0-	1089	2			N	-0-					42
07	1395	X	1132	-0-	-263	-0-	1132	2			N	-0-					42
08	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1846	2	74	9	N	67					109
09	1140	X	948	-0-	-192	-0-	948	2			N	-0-					109
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					109

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	4720	-0-	-1697	-0-	4667	2	53	9	N	48	89	1			67
06	5460	X	4281	-0-	-1179	-0-	4209	2	72	9	N	65					132
07	5642	X	4182	-0-	-1460	-0-	4156	2	26	9	N	24	125	1			31
08	5022	X	4268	-0-	-754	-0-	4189	2	79	9	N	72					103
09	4560	X	4078	-0-	-482	-0-	4045	2	33	9	N	30	87	1			46
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					46

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	329	-0-	-1097	-0-	311	2	18	9	N	16	172	1			50
06	1320	N	1	-0-	-1319	-0-	1	2			N	-0-					50
07	1302	N	1	-0-	-1301	-0-	1	2			N	-0-					50
08	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-					50
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					50
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					50

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2511	-0-	-93	-0-	2431	2	80	9	N	73	59	1			125
06	2520	X	2358	-0-	-162	-0-	2285	2	73	9	N	66					191
07	2604	X	2403	-0-	-201	-0-	2337	2	66	9	N	60	158	1			93
08	2604	X	2361	-0-	-243	-0-	2297	2	64	9	N	58					151
09	2430	X	2172	-0-	-258	-0-	2108	2	64	9	N	58	171	1			38
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					38

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	635	2	3	9	N	3	28	1			24
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1535	2	11	9	N	10					34
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1159	2	17	9	N	15					49
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	N	4	27	1			26
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					26
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					26

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	494	-0-	-281	-0-	494	2			N	-0-					34
06	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					34
07	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					34
08	868	X	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					34
*09	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					34
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					34

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2216	-0-	-915	-0-	2158	2	58	9	N	53	83	1			27
06	2910	X	186	-0-	-2724	-0-	186	2			N	-0-					27
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					27
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					27
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					27
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					27

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	460	-0-	-160	-0-	460	2			N	-0-					41
06	510	X	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					41
07	434	X	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					41
08	465	X	385	-0-	-80	-0-	385	2			N	-0-					41
09	450	X	317	-0-	-133	-0-	317	2			N	-0-					41
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					41

BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	X	-0-	-0-	-156	-0-					N	-0-					31
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017 - W/O TO 7B-282418

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					29
06	120	X	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					29
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					29

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16368	X	8192	-0-	-8176	-0-	8192	2			N	-0-					101
06	15720	X	6146	-0-	-9574	-0-	6146	2			N	-0-					101
07	15903	X	5331	-0-	-10572	-0-	5331	2			N	-0-					101
08	13578	X	5333	-0-	-8245	-0-	5329	2	4	9	N	4					105
09	8340	X	6071	-0-	-2269	-0-	6065	2	6	9	N	5					110
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					110

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					2
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

05	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

05	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4767	2	55	9	N	50					101
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4231	2	79	9	N	72	65	1			108
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4392	2	70	9	N	64	126	1			46
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					46
*09	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					46
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507

BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

05	8463	X	5254	-0-	-3209	-0-	5126	3	128	9	N	116	171	1	28	8	257
06	6450	X	4722	-0-	-1728	-0-	4621	3	101	9	N	92	2	8			347
07	6603	X	4879	-0-	-1724	-0-	4801	3	78	9	N	71	170	1	1	8	247
08	5828	X	5319	-0-	-509	-0-	5172	3	147	9	N	134	49	8			332
09	5190	X	4879	-0-	-311	-0-	4751	3	128	9	N	116	170	1			278
10	5239	X	4705	-0-	-534	-0-	4607	3	98	9	N	89	20	8			347

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

05	806	X	445	-0-	-361	-0-	445	3			N	-0-					12
06	780	X	401	-0-	-379	-0-	401	3			N	-0-					12
07	806	X	428	-0-	-378	-0-	407	3	21	9	N	19					31
08	589	X	396	-0-	-193	-0-	396	3			N	-0-					31
09	420	X	300	-0-	-120	-0-	292	3	8	9	N	7					38
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					38

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

05	2635	X	2157	-0-	-478	-0-	1983	3	174	9	N	158	4	8			254
06	2280	X	1980	-0-	-300	-0-	1863	3	117	9	N	106	173	1	1	8	186
07	2356	X	1973	-0-	-383	-0-	1881	3	92	9	N	84	170	1			100
08	2356	X	1896	-0-	-460	-0-	1853	3	43	9	N	39	4	8			135
09	2100	X	1829	-0-	-271	-0-	1689	3	140	9	N	127					262
10	2170	X	2042	-0-	-128	-0-	1846	3	196	9	N	178	340	1			100

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4389	3	161	9	N	146					250
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5278	3	180	9	N	164	167	1			247
07	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5385	3	199	9	N	181	337	1			91
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5677	3	163	9	N	148	170	1	1	8	68
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5346	3	153	9	N	139					207
*10	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5287	3	147	9	N	134	169	1			172

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

05	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	1126	3	119	9	N	108	1	8			190
06	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	955	3	171	9	N	155	169	1	27	8	149
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1550	3	69	9	N	63					212
08	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1078	3	130	9	N	118	157	1	18	8	155
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1088	3	166	9	N	151	169	1			137
10	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	946	3	101	9	N	92	159	1			70

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3181	-0-	-446	-0-	3168	3	13	9	N	12					199
06	3300	X	2972	-0-	-328	-0-	2966	3	6	9	N	5					204
07	3410	X	3034	-0-	-376	-0-	3025	3	9	9	N	8	2	8			210
08	3348	X	2960	-0-	-388	-0-	2956	3	4	9	N	4					214
09	3180	X	2779	-0-	-401	-0-	2765	3	14	9	N	13					227
10	3193	X	2771	-0-	-422	-0-	2764	3	7	9	N	6	131	1			102

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	5463	-0-	-1977	-0-	5400	3	63	9	N	57					200
06	7140	X	5456	-0-	-1684	-0-	5370	3	86	9	N	78	163	1			115
07	6789	X	5452	-0-	-1337	-0-	5385	3	67	9	N	61	1	8			175
08	6417	X	5306	-0-	-1111	-0-	5215	3	91	9	N	83	168	1			90
09	6000	X	3067	-0-	-2933	-0-	3010	3	57	9	N	52					142
10	5642	X	2867	-0-	-2775	-0-	2828	3	39	9	N	35					177

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6686	3	284	9	N	258	340	1			179
06	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6693	3	259	9	N	235	339	1			75
07	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6521	3	264	9	N	240	173	1	5	8	137
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6391	3	206	9	N	187	172	1			152
09	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6075	3	292	9	N	265	173	1			244
*10	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6173	3	251	9	N	228	343	1			129

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	8835	3	274	9	N	249	344	1			140
06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8152	3	250	9	N	227	172	1			195
07	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8050	3	239	9	N	217	173	1	2	8	237
08	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7728	3	254	9	N	231	174	1			294
09	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7689	3	248	9	N	225	349	1			170
*10	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10262	3	321	9	N	292	173	1			289

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4966 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	1125	3	19	9	N	17	165	1			72
06	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1082	3	23	9	N	21					93
07	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1093	3	25	9	N	23	1	8			115
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1091	3	61	9	N	55					170
09	1110	N	905	-0-	-205	-0-	905	3			N	-0-					170
10	1116	N	888	-0-	-228	-0-	866	3	22	9	N	20					190

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-					102
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					102
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			35
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					35
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

05	4867	X	2111	-0-	-2756	-0-	2054	3	57	9	N	52	9	8			205
06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5531	3	131	9	N	119	169	1			155
07	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5635	3	161	9	N	146	165	1			136
08	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5097	3	106	9	N	96	36	8			196
09	5670	X	5099	-0-	-571	-0-	4978	3	121	9	N	110	166	1			140
10	5859	X	4510	-0-	-1349	-0-	4427	3	83	9	N	75	19	8			196

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

05	7533	X	6007	-0-	-1526	-0-	5940	3	67	9	N	61					142
06	6840	X	5186	-0-	-1654	-0-	5040	3	146	9	N	133	171	1	15	8	89
07	6665	X	4749	-0-	-1916	-0-	4687	3	62	9	N	56					145
08	6665	X	4378	-0-	-2287	-0-	4298	3	80	9	N	73	156	1	7	8	55
09	6120	X	3867	-0-	-2253	-0-	3806	3	61	9	N	55					110
10	6014	X	3366	-0-	-2648	-0-	3311	3	55	9	N	50					160

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2467	3	252	9	N	229	165	1	7	8	272
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2358	3	217	9	N	197	342	1	2	8	125
07	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2360	3	227	9	N	206	167	1			164
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2291	3	219	9	N	199	176	1	13	8	174
09	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2072	3	216	9	N	196	170	1			200
10	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	2059	3	202	9	N	184	170	1			214

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

05	7750	X	7531	-0-	-219	-0-	7375	3	156	9	N	142	159	1			162
06	8670	X	7004	-0-	-1666	-0-	6860	3	144	9	N	131	166	1			127
07	8959	X	7013	-0-	-1946	-0-	6878	3	135	9	N	123	171	1	6	8	73
08	8959	X	7008	-0-	-1951	-0-	6843	3	165	9	N	150					223
09	7800	X	6514	-0-	-1286	-0-	6361	3	153	9	N	139	170	1			192
10	7533	X	6556	-0-	-977	-0-	6424	3	132	9	N	120					312

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3733	3	167	9	N	152	172	1			140
06	3480	X	3475	-0-	-5	-0-	3332	3	143	9	N	130	170	1			100
07	3534	X	3510	-0-	-24	-0-	3436	3	74	9	N	67	24	8			143
08	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	3376	3	223	9	N	203	177	1			169
09	3780	X	3343	-0-	-437	-0-	3156	3	187	9	N	170	159	1			180
10	3906	X	3682	-0-	-224	-0-	3559	3	123	9	N	112	173	1			119

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

05	2914	X	2364	-0-	-550	-0-	2223	3	141	9	N	128	175	1	6	8	92
06	2760	X	1956	-0-	-804	-0-	1827	3	129	9	N	117	2	8			207
07	2852	X	2351	-0-	-501	-0-	2201	3	150	9	N	136	168	1			175
08	2852	X	2299	-0-	-553	-0-	2143	3	156	9	N	142	162	1	13	8	142
09	2460	X	2121	-0-	-339	-0-	2013	3	108	9	N	98					240
10	2356	X	2112	-0-	-244	-0-	1985	3	127	9	N	115	170	1			185

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					37
06	1710	X	961	-0-	-749	-0-	961	3			N	-0-					37
07	1767	X	639	-0-	-1128	-0-	639	3			N	-0-					37
08	1767	X	724	-0-	-1043	-0-	716	3	8	9	N	7	1	8			43
09	1710	X	511	-0-	-1199	-0-	404	3	107	9	N	97					140
10	1767	X	51	-0-	-1716	-0-	50	3	1	9	N	1					141

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6578	3	133	9	N	121	169	1	9	8	165
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6232	3	102	9	N	93	170	1	1	8	87
07	6293	X	6020	-0-	-273	-0-	5935	3	85	9	N	77	2	8			162
08	6696	X	6599	-0-	-97	-0-	6493	3	106	9	N	96	23	8			235
09	6480	X	6379	-0-	-101	-0-	6230	3	149	9	N	135	159	1			211
10	6696	X	6292	-0-	-404	-0-	6132	3	160	9	N	145	168	1	13	8	175

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3639	-0-	-918	-0-	3294	3	345	9	N	314	170	1	5	8	294
06	4410	X	3544	-0-	-866	-0-	3216	3	328	9	N	298	338	1	65	8	189
07	4557	X	3046	-0-	-1511	-0-	2882	3	164	9	N	149	167	1			171
08	4495	X	3140	-0-	-1355	-0-	2901	3	239	9	N	217	169	1	15	8	204
09	3990	X	2442	-0-	-1548	-0-	2300	3	142	9	N	129	170	1			163
10	3658	X	2423	-0-	-1235	-0-	2217	3	206	9	N	187	170	1	10	8	170

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3136	-0-	-677	-0-	2923	3	213	9	N	194	168	1	1	8	219
06	3690	X	2593	-0-	-1097	-0-	2480	3	113	9	N	103	160	1			162
07	3813	X	2872	-0-	-941	-0-	2728	3	144	9	N	131	164	1			129
08	3627	X	2781	-0-	-846	-0-	2618	3	163	9	N	148	158	1	25	8	94
09	3210	X	2779	-0-	-431	-0-	2591	3	188	9	N	171	171	1			94
10	3131	X	2571	-0-	-560	-0-	2437	3	134	9	N	122	159	1			57

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	751	-0-	-954	-0-	665	3	86	9	N	78	168	1			99
06	1680	X	676	-0-	-1004	-0-	612	3	64	9	N	58					157
07	1736	X	950	-0-	-786	-0-	910	3	40	9	N	36					193
08	1736	X	1072	-0-	-664	-0-	1006	3	66	9	N	60	141	1	4	8	108
09	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1179	3	85	9	N	77					185
10	961	X	647	-0-	-314	-0-	579	3	68	9	N	62	162	1			85

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2343	-0-	-137	-0-	2067	3	276	9	N	251	161	1			162
06	2640	X	1903	-0-	-737	-0-	1664	3	239	9	N	217	169	1			210
07	2728	X	2079	-0-	-649	-0-	1893	3	186	9	N	169	169	1			210
08	2728	X	891	-0-	-1837	-0-	757	3	134	9	N	122	169	1	1	8	162
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2371	3	348	9	N	316	343	1			135
*10	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2149	3	292	9	N	265	166	1			234

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1897	-0-	-521	-0-	1777	3	120	9	N	109	171	1			145
06	2100	X	1757	-0-	-343	-0-	1635	3	122	9	N	111	156	1	17	8	83
07	1984	X	1961	-0-	-23	-0-	1888	3	73	9	N	66					149
08	1953	X	1857	-0-	-96	-0-	1780	3	77	9	N	70	162	1	4	8	53
09	1830	X	1759	-0-	-71	-0-	1694	3	65	9	N	59					112
10	1953	X	1816	-0-	-137	-0-	1750	3	66	9	N	60					172

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1913	-0-	-195	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2393	3	31	9	N	28					28
*10	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					28

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

05	4092	X	3418	-0-	-674	-0-	3361	3	57	9	N	52					214
06	3960	X	3310	-0-	-650	-0-	3237	3	73	9	N	66	169	1			111
07	3906	X	3398	-0-	-508	-0-	3321	3	77	9	N	70					181
08	3596	X	3280	-0-	-316	-0-	3222	3	58	9	N	53	158	1	1	8	75
09	3360	X	3077	-0-	-283	-0-	3031	3	46	9	N	42					117
10	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	3101	3	50	9	N	45					162

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

05	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	2917	3	61	9	N	55					209
06	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	2475	3	95	9	N	86	155	1	20	8	120
07	3162	X	2569	-0-	-593	-0-	2517	3	52	9	N	47					167
08	3162	X	2446	-0-	-716	-0-	2388	3	58	9	N	53	8	8			212
09	2940	X	2334	-0-	-606	-0-	2279	3	55	9	N	50	163	1			99
10	2976	X	2271	-0-	-705	-0-	2216	3	55	9	N	50					149

DIXON WELL #: 1 RRCID -> 280028 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4820 - 5100

05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	193	3	15	9	N	14					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			95
08	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	3			N	-0-					95
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					95
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					95

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6784	3	86	9	N	78					232
06	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7728	3	68	9	N	62	164	1			130
07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7375	3	90	9	N	82					212
08	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7741	3	70	9	N	64	164	1			112
09	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7021	3	42	9	N	38					150
*10	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6871	3	43	9	N	39					189

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

05	20987	X	15427	-0-	-5560	-0-	15273	3	154	9	N	140	171	1	4	8	157
06	20310	X	13046	-0-	-7264	-0-	12863	3	183	9	N	166	198	1	40	8	85
07	25358	X	10203	-0-	-15155	-0-	10105	3	98	9	N	89					174
08	25358	X	4999	-0-	-20359	-0-	4930	3	69	9	N	63	151	1	1	8	85
09	24540	X	3088	-0-	-21452	-0-	3053	3	35	9	N	32					117
10	15438	X	5542	-0-	-9896	-0-	5463	3	79	9	N	72					189

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

05	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1457	3	222	9	N	202	170	1			172
06	1830	N	1618	-0-	-212	-0-	1340	3	278	9	N	253	327	1	13	8	85
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1569	3	221	9	N	201	167	1			119
08	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1448	3	204	9	N	185	172	1	5	8	127
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1444	3	213	9	N	194	161	1			160
*10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1630	3	198	9	N	180	158	1			182

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1304	-0-	-184	-0-	1182	3	122	9	N	111					179
06	1380	X	1265	-0-	-115	-0-	1087	3	178	9	N	162	169	1	15	8	157
07	1333	X	1050	-0-	-283	-0-	951	3	99	9	N	90	149	1			98
08	1333	X	930	-0-	-403	-0-	821	3	109	9	N	99	5	8			192
09	1260	X	830	-0-	-430	-0-	708	3	122	9	N	111	171	1			132
10	1302	X	1071	-0-	-231	-0-	969	3	102	9	N	93					225

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6533	-0-	-907	-0-	6496	3	37	9	N	34	167	1			72
06	7080	X	6098	-0-	-982	-0-	5978	3	120	9	N	109	39	8			142
07	7037	X	5667	-0-	-1370	-0-	5611	3	56	9	N	51					193
08	7037	X	5342	-0-	-1695	-0-	5284	3	58	9	N	53	161	1			85
09	6540	X	5278	-0-	-1262	-0-	5228	3	50	9	N	45					130
10	6541	X	5244	-0-	-1297	-0-	5194	3	50	9	N	45					175

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	9410	-0-	-2897	-0-	9095	3	315	9	N	286	342	1	4	8	160
06	10980	X	7966	-0-	-3014	-0-	7661	3	305	9	N	277	169	1	36	8	232
07	10974	X	7644	-0-	-3330	-0-	7398	3	246	9	N	224	332	1			124
08	9951	X	7618	-0-	-2333	-0-	7321	3	297	9	N	270	339	1			55
09	9450	X	6845	-0-	-2605	-0-	6579	3	266	9	N	242	155	1			142
10	9424	X	6882	-0-	-2542	-0-	6621	3	261	9	N	237	159	1			220

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 282701 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4911 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	N	NO RPT	-0-
*06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	N	NO RPT	-0-
*07	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	N	NO RPT	-0-
*08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	N	NO RPT	-0-
*09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
*10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-	N	NO RPT	-0-

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 282702 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5070 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-	N	NO RPT	-0-
*06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-	N	NO RPT	-0-
*07	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-	N	NO RPT	-0-
*08	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-	N	NO RPT	-0-
*09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-	N	NO RPT	-0-
*10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-	N	NO RPT	-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282704 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	2024	X	NO RPT	-0-	-2024	-0-	N	NO RPT	-0-
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	N	NO RPT	-0-
07	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	N	NO RPT	-0-
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	N	NO RPT	-0-
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	N	NO RPT	-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-	N	NO RPT	-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
RED BEAR WELL #: 1 RRCID -> 269712 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5120 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	211	1	2828	3	N	11	11	8			62
							12	9									
06	2040	X	457	-0-	-1583	-0-	35	1	420	3	N	2	2	8			62
							2	9									
07	3441	X	1	-0-	-3440	-0-	1	3			N	-0-					62
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					62
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					62
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					62

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	930	N	514	-0-	-416	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	620	N	258	-0-	-362	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	961	N	759	-0-	-202	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1096	3	15	9	N	14					54
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1099	3	12	9	N	11					65
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1125	3	13	9	N	12					77
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1149	3	19	9	N	17					94
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1164	3	15	9	N	14					108
10	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1119	3	15	9	N	14					122

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
09	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DRAKE PETROLEUM, LLC 227868
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

05	778	R	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					123
06	810	#	724	-0-	-86	-0-	718	2	6	9	N	5					128
07	837	#	753	-0-	-84	-0-	753	2			N	-0-					128
08	837	#	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-					128
09	780	#	713	-0-	-67	-0-	713	2			N	-0-					128
10	775	#	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					128

LKM OIL & GAS 504579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

05	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					50
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					50
07	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					50
*08	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					50
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					50
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					50

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

05	527	#	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					26
06	480	#	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					26
07	496	#	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					26
08	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					26
*09	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					26
*10	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					26

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					83
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					83
07	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					83
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					83
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					83
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					83

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					42
06	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					42
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					42
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					42
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					42
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					42

KENNEDY (CONGL. LOWER) 48916 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281968 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6694 - 6718

05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	41					131
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	49					180
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	37	173	1			44
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	18					62
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	18					80
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	35					115

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

05	2015	N	1531	-0-	-484	-0-	1531	2			N	-0-					180
06	1920	N	1363	-0-	-557	-0-	1363	2			N	-0-					180
07	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	1406	2			N	-0-					180
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					180
*09	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					180
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					180

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

05	961	N	715	-0-	-246	-0-	715	2			N	-0-					542
06	780	N	667	-0-	-113	-0-	666	2	1	9	N	1					543
07	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	2			N	-0-					543
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					543
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					543
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					543

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					32
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					34
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					34
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					34
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					34
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					34
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					2
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					2
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					2
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					2

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					27
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					27
07	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			Y	-0-					27
08	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			Y	-0-					27
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					27
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					27

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	#	1958	-0-	-987	-0-	1937	2	21	9	N	19	171	1			19
06	2790	#	2658	-0-	-132	-0-	2647	2	11	9	N	10					29
07	3500	R	3500	-0-	-0-	-0-	3488	2	12	9	N	11					40
08	2709	R	2709	-0-	-0-	-0-	2698	2	11	9	N	10					50
09	3630	#	2763	-0-	-867	-0-	2763	2			N	-0-					50
10	3503	#	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	#	1722	-0-	-45	-0-	11	1	1711	3	Y	-0-					15
06	1710	#	1530	-0-	-180	-0-	10	1	1520	3	Y	-0-					15
07	DLQ	G-10	1458	-0-	1458	1458	9	1	1449	3	Y	-0-					15
08	DLQ	G-10	1390	-0-	1390	2848	9	1	1381	3	Y	-0-					15
09	DLQ	G-10	1393	-0-	1393	4241	9	1	1384	3	Y	-0-					15
*10	5673	R	1432	-0-	-4241	-0-	10	1	1422	3	Y	-0-					15

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	#	93	-0-	-558	-0-	93	1			Y	-0-					15
06	600	#	90	-0-	-510	-0-	90	1			Y	-0-					15
07	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	93	1			Y	-0-					15
08	DLQ	G-10	24	-0-	24	117	24	1			Y	-0-					15
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	117					Y	-0-					15

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	#	396	-0-	-7	-0-	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	390	#	375	-0-	-15	-0-	3	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	399	-0-	399	399	3	1	396	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	408	-0-	408	807	3	1	405	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	396	-0-	396	1203	3	1	393	3	Y	-0-					-0-
*10	1609	R	406	-0-	-1203	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	#	1661	-0-	-106	-0-	11	1	1650	3	Y	-0-					8
06	1710	#	1595	-0-	-115	-0-	11	1	1583	3	Y	1					9
							1	9									
07	DLQ G-10		1659	-0-	1659	1659	11	1	1646	3	Y	2					11
							2	9									
08	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3292	11	1	1620	3	Y	2					13
							2	9									
09	DLQ G-10		1553	-0-	1553	4845	10	1	1542	3	Y	1					14
							1	9									
*10	6486	R	1641	-0-	-4845	-0-	11	1	1622	3	Y	7					21
							8	9									

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					4
06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					4
07	310	#	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					4
08	341	#	147	-0-	-194	-0-	147	3			N	-0-					4
09	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					4
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					4

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	150	#	20	-0-	-130	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6168 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
09	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
10	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

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

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

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

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

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

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

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

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

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

LAQUEY (CONGLOMERATE) 52015 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 277836 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	620	N	210	-0-	-410	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	420	N	176	-0-	-244	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					-0-

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN) 52958 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 038688 COMPL. DATE 01/14/1966 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4306 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	407	-0-	-430	-0-	404	3	3	9	N	3					64
06	840	N	786	-0-	-54	-0-	783	3	3	9	N	3					67
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	3	3	9	N	3					70
08	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					70
09	780	N	478	-0-	-302	-0-	478	3			N	-0-					70
10	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					70

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					5
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					5
07	1550	N	1322	-0-	-228	-0-	1322	2			N	-0-					5
08	1860	N	96	-0-	-1764	-0-	96	2			N	-0-					5
09	1470	N	243	-0-	-1227	-0-	243	2			N	-0-					5
10	1333	N	221	-0-	-1112	-0-	221	2			N	-0-					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	62 69	1 9	1335	3	N	63					147
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	60 65	1 9	1192	3	N	59	162	1			44
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	62 55	1 9	1290	3	N	50					94
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	62 50	1 9	1229	3	N	45					139
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	60 62	1 9	1187	3	N	56					195
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	62 63	1 9	1147	3	N	57	167	1			85

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	#	6343	-0-	-1686	-0-	6343	2			N	-0-					14
06	8721		8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					14
07	8370		8267	-0-	-103	-0-	8267	2			N	-0-					14
08	8370		7777	-0-	-593	-0-	7777	2			N	-0-					14
09	8100		7640	-0-	-460	-0-	7640	2			N	-0-					14
10	8370		NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					14

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					79
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					79
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	750	N	644	-0-	-106	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	90	-0-	-34	-0-	83	3	7	9	N	6	44	1			61
06	120	#	64	-0-	-56	-0-	62	3	2	9	N	2					63
07	133	R	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	N	1					64
08	93	#	68	-0-	-25	-0-	67	3	1	9	N	1					65
09	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					65
10	124	#	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					65

CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 6151

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	124	1			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	85	1			38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					23
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					23
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

XPLORE OPERATING, LLC 946023
REAGAN-MERCER WELL #: 1 RRCID -> 282605 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4879 - 4916

*06	0	W	10	-0-	10	10	3	1	7	3	N	-0-					-0-
*07	0	W	52	-0-	52	62	17	1	35	3	N	-0-					-0-
*08	0	W	16	-0-	16	78	5	1	11	3	N	-0-					-0-
*09	0	W	46	-0-	46	124	12	1	34	3	N	-0-					-0-
10	0	W	240	-0-	240	364	73	1	133	3	N	31					31
							34	9									

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1261	3	103	9	N	94					148
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1173	3	29	9	N	26	142	1			32
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1103	3	79	9	N	72					104
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	974	3	28	9	N	25					129
*09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1090	3	26	9	N	24					153
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PIP OIL AND GAS INC 665782
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					43
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					43
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					43
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					43
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					43
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 1 RRCID -> 101065 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5310 - 5324

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

05	14B2 EXT	8	-0-	8	B	8	8	2			Y	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	8					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	8					Y	-0-					31
08	8 R	-0-	-0-	-8	B	-0-					Y	-0-					31
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					31

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	1583	2	61	9	N	55					101
06	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1444	2	65	9	N	59					160
07	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	1160	2	34	9	N	31	148	1			43
08	1643	N	1096	-0-	-547 B	-0-	1078	2	18	9	N	16					59
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1500	N	961	-0-	-539 B	-0-	957	2	4	9	N	4					63
10	1209	N	940	-0-	-269 B	-0-	939	2	1	9	N	1					64

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	899	-0-	-0- B	-0-	899	2			N	-0-					55
06	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					55
07	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					55
08	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1155	3	10	9	N	9					48
06	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1147	3	3	9	N	3					51
07	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3			N	-0-					51
08	1178	N	1163	-0-	-15 B	-0-	1161	3	2	9	N	2					53
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	3			N	-0-					53
*10	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1203	3	1	9	N	1					54

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080479 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5179 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2017 - PLUGGED 04/05/17

STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	322	2	1	9	N	1					44
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	305	2	2	9	N	2					46
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	368	2	2	9	N	2					48
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2					50
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					50
10	372	N	256	-0-	-116	-0-	254	2	2	9	N	2					52

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					43
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					43
07	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					43
08	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	2			N	-0-					43
09	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-					43
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					43

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					26
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					26
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					26
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					26
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MABRY (MARBLE FALLS) 56385 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE-MABRY WELL #: 1 RRCID -> 277203 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4099 - 4293

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					52
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					52
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					52
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					52
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					52
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					52

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-	26	1			3
06	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2			N	-0-					3
07	403	N	152	-0-	-251	-0-	150	2	2	9	N	2					5
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	N	5					10
09	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	2			N	-0-					10
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	478	-0-	-111	-0-	95	1	375	2	N	7					57
							8	9									
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	57	1	225	2	N	1					58
							1	9									
07	465	N	334	-0-	-131	-0-	66	1	262	2	N	5					63
							6	9									
08	465	N	395	-0-	-70	-0-	78	1	309	2	N	7					70
							8	9									
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	76	1	300	2	N	12	67	1			15
							13	9									
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	77	1	312	2	N	-0-					15

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	123	1	1146	2	N	7					67
							8	9									
06	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	109	1	1019	2	N	1					68
							1	9									
07	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	101	1	943	2	N	-0-					68
08	1271	N	980	-0-	-291	-0-	95	1	885	2	N	-0-					68
09	1140	N	928	-0-	-212	-0-	90	1	838	2	N	-0-					68
10	1054	N	928	-0-	-126	-0-	90	1	838	2	N	-0-					68

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-	54	1			19
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					19
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	N	1					20
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1372	2	37	9	N	34					54
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1194	2	7	9	N	6					60
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1183	2	19	9	N	17					77

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					92
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					92
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					92
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					92
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					92
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					92

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

05	372	N	366	-0-	-6	-0-	45	1	321	2	N	-0-					-0-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	26	1	187	2	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	2	N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	63	1	417	2	N	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	314	2	N	-0-					-0-
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	55	1	370	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

05	279	N	251	-0-	-28	-0-	52	1	197	2	N	2					51
							2	9									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	68	1	258	2	N	-0-					51
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	62	1	234	2	N	38	88	1			1
							42	9									
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	53	1	199	2	N	10					11
							11	9									
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	47	1	176	2	N	-0-					11
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	42	1	160	2	N	-0-					11

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

05	620	N	333	-0-	-287	-0-	27	1	306	2	N	-0-					7
06	360	N	294	-0-	-66	-0-	24	1	270	2	N	-0-					7
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	49	1	552	2	N	-0-					7
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	373	2	N	2					9
							2	9									
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	N	-0-					9
10	589	N	397	-0-	-192	-0-	31	1	352	2	N	13					22
							14	9									

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

*05	279	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT					-0-
*06	270	NO RPT	-0-	-270	-0-						N	NO RPT					-0-
*07	279	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT					-0-
*08	279	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT					-0-
*09	270	NO RPT	-0-	-270	-0-						N	NO RPT					-0-
*10	279	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					68
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					68
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					68
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	130	3	136	9	N	124					124
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					124
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					124
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					124

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					23
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					23
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					23
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					23
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					23
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	121	1	504	2	N	-0-					49
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	98	1	408	2	N	-0-					49
07	403	N	43	-0-	-360	-0-	8	1	35	2	N	-0-					49
08	465	N	21	-0-	-444	-0-	4	1	17	2	N	-0-					49
09	450	N	32	-0-	-418	-0-	6	1	26	2	N	-0-					49
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	156	1	724	2	N	23					72
							25	9									

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

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

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	52	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	68	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	62	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	47	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	42	1	160	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	52	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	68	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	62	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	47	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	42	1	160	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					146
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					146
07	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					146
08	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					146
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					146
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

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

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

05	682	N	276	-0-	-406	-0-	47	1	229	2	N	-0-	64	1			7
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	80	1	390	2	N	-0-					7
07	1085	N	405	-0-	-680	-0-	68	1	331	2	N	5					12
							6	9									
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	109	1	532	2	N	13					25
							14	9									
09	480	N	65	-0-	-415	-0-	11	1	54	2	N	-0-					25
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					25

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

05	279	N	249	-0-	-30	-0-	52	1	197	2	N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	68	1	258	2	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	62	1	234	2	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	199	2	N	-0-					-0-
09	330	N	223	-0-	-107	-0-	47	1	176	2	N	-0-					-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	42	1	160	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	45	1	321	2	Y	-0-					80
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	26	1	187	2	Y	-0-					80
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	2	Y	-0-	66	1			14
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	63	1	417	2	Y	-0-					14
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	47	1	314	2	Y	-0-					14
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	55	1	370	2	Y	6					20
							7	9									

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100		2478	-0-	-622	-0-	2459	2	19	9	N	17					119
06	3000		2740	-0-	-260	-0-	2718	2	22	9	N	20					139
07	2790	#	2759	-0-	-31	-0-	2742	2	17	9	N	15					154
08	2790	#	2643	-0-	-147	-0-	2632	2	11	9	N	10					164
09	2730	#	2458	-0-	-272	-0-	2447	2	11	9	N	10					174
10	2759	N	2354	-0-	-405	-0-	2343	2	11	9	N	10					184

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-	16	1			2
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					2
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	120	2	1	9	N	1					3
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	N	3					6
09	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	2			N	-0-					6
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1509	-0-	-258	B -0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	B -0-	1631	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1586	-0-	-57	B -0-	1586	2			N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	B -0-	2093	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1579	-0-	-41	B -0-	1579	2			N	-0-					-0-
*10	1600	N	1600	-0-	-0-	B -0-	1600	2			N	-0-					-0-

BROWN, EDMOND 099643
PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					94
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					98
07	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					103
08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					107
09	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					112
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					112

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
10	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	5	1	811	3	Y	-0-					3
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	5	1	786	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		812	-0-	812	812	5	1	807	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		807	-0-	807	1619	5	1	802	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		781	-0-	781	2400	5	1	776	3	Y	-0-					3
*10	2800	N	811	-0-	-1989	411	5	1	806	3	Y	-0-					3

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	Y	23					130
							25	9									
06	1140	N	979	-0-	-161	-0-	6	1	956	3	Y	15					145
							17	9									
07	DLQ G-10		1088	-0-	1088	1088	7	1	1061	3	Y	18					163
							20	9									
08	DLQ G-10		1043	-0-	1043	2131	7	1	1019	3	Y	15					178
							17	9									
09	DLQ G-10		1131	-0-	1131	3262	7	1	1109	3	Y	14					192
							15	9									
*10	2800	N	1322	-0-	-1478	1784	9	1	1287	3	Y	24					216
							26	9									

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	371	3	17	9	N	15					99
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	362	3	43	9	N	39					138
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	401	3	17	9	N	15					153
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	610	3	20	9	N	18	155	1			16
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	846	3	17	9	N	15					31
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	846	3	17	9	N	15					31

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

05	310	N	87	-0-	-223	-0-	2	1	85	2	N	-0-					5
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	N	-0-					5
07	310	N	84	-0-	-226	-0-	2	1	82	2	N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	1			N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

05	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					10
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					10
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					10
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					10
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					10
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATLOCK 58301 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
BEGGS, W. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270450 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5160 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	57	-0-	-408	-0-	57	3			N	-0-					35
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					35
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					35
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					35
09	360	N	179	-0-	-181	-0-	179	3			N	-0-					35
10	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	3			N	-0-					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	3	2	9	N	2					64
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	N	2					66
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	176	3	2	9	N	2					68
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	N	3					71
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	178	3	1	9	N	1					72
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	180	3	1	9	N	1					73

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
*10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			N	-0-					-0-
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

05	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1624	-0-	-360	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					7
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	Y	1					8
07	DLQ G-10		557	-0-	557	557	556	3	1	9	Y	1					9
08	DLQ G-10		650	-0-	650	1207	648	3	2	9	Y	2					11
09	DLQ G-10		452	-0-	452	1659	451	3	1	9	Y	1					12
*10	2089	N	430	-0-	-1659	-0-	430	3			Y	-0-					12

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	93	1	236	3	Y	7					56
							8	9									
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	90	1	243	3	Y	10					66
							11	9									
07	DLQ G-10		373	-0-	373	373	93	1	257	3	Y	21					87
							23	9									
08	DLQ G-10		357	-0-	357	730	93	1	253	3	Y	10					97
							11	9									
09	DLQ G-10		335	-0-	335	1065	90	1	243	3	Y	2	71	1			28
							2	9									
*10	1422	N	357	-0-	-1065	-0-	93	1	242	3	Y	20	3	1			45
							22	9									

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					132
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					132
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					132
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					132
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					132
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					120
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					120
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					100
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					100
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					100
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	#	2730	-0-	-1393	-0-	2730	3			N	-0-					50
06	3510	#	2654	-0-	-856	-0-	2654	3			N	-0-					50
07	4164	R	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					50
08	4336	R	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					50
09	2940	#	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					50
10	4154	#	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					50

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					69
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					69
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					69
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					69
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					69
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					69

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4952	-0-	-132	-0-	4915	3	37	9	N	34					209
06	4740	X	4449	-0-	-291	-0-	4413	3	36	9	N	33					242
07	4929	X	4909	-0-	-20	-0-	4872	3	37	9	N	34					276
08	4960	X	4682	-0-	-278	-0-	4665	3	17	9	N	15	187	1			104
09	4800	X	4472	-0-	-328	-0-	4439	3	33	9	N	30					134
*10	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5013	3	35	9	N	32					166

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	#	146	-0-	-1218	-0-	142	2	4	9	N	4					100
06	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1441	2	25	9	N	23					123
07	1550	#	1541	-0-	-9	-0-	1471	2	70	9	N	64					187
08	1550	#	1082	-0-	-468	-0-	1056	2	26	9	N	24					211
09	1500	#	1498	-0-	-2	-0-	1454	2	44	9	N	40	178	1			73
10	1550	#	737	-0-	-813	-0-	708	2	29	9	N	26					99

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	210	#	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
09	180	#	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	186	#	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REGULAR //CONT.// 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	120	#	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	124	#	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					92
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					92
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					92
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					92
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					92
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					92

PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

05	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

05	124		70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	120		67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	177	-0-	-195	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	96	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	89	1	930	2	N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	92	1	1029	2	N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	101	1	1050	2	N	-0-					-0-
*09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	193	1	996	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					185
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					185
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					185
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					185
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					31
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					31
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					31
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					8
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					8
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					8
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					8
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					8
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 089267 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 4868 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2017 - PLUGGED 07/29/17																	

STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	B -0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	B -0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1062	-0-	-23 B	-0-	38	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1022	-0-	-28 B	-0-	33	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1053	-0-	-1 B	-0-	35	1	1018	2	N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	36	1	1020	2	N	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	34	1	987	2	N	-0-					-0-
*10	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	37	1	1022	2	N	-0-					-0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
STRICKLAND WELL #: 1 T RRCID -> 089268 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2017

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

05	899	N	430	-0-	-469	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

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

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

05	155	N	134	-0-	-21	-0-	1	1	133	3	N	-0-					1
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					1
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	N	-0-					1
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	126	3	N	-0-					1
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	1	1	115	3	N	-0-					1
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	1	1	112	3	N	-0-					1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

05	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					14
06	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					14
07	518	R	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					14
08	434	#	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					14
09	420	#	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					14
10	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					14

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	R	764	-0-	-0-	-0-	756	3	8	9	N	7					56
06	750	R	750	-0-	-0-	-0-	742	3	8	9	N	7					63
07	899	#	782	-0-	-117	-0-	775	3	7	9	N	6					69
08	899	#	489	-0-	-410	-0-	486	3	3	9	N	3					72
09	870	#	682	-0-	-188	-0-	680	3	2	9	N	2					74
10	775	#	754	-0-	-21	-0-	753	3	1	9	N	1					75

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					34
06	390	#	353	-0-	-37	-0-	353	3			Y	-0-					34
07	403	#	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					34
08	403	#	337	-0-	-66	-0-	337	3			Y	-0-					34
09	390	#	260	-0-	-130	-0-	260	3			Y	-0-					34
10	372	#	337	-0-	-35	-0-	337	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	235	-0-	-35	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	225	-0-	-54	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
09	240	#	173	-0-	-67	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
10	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	1	1	203	3	N	-0-					-0-
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
07	203	R	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	N	-0-					-0-
08	217	#	184	-0-	-33	-0-	1	1	183	3	N	-0-					-0-
09	210	#	180	-0-	-30	-0-	1	1	179	3	N	-0-					-0-
10	217	#	187	-0-	-30	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	152	-0-	-34	-0-	1	1	151	3	N	-0-					-0-
06	180	#	149	-0-	-31	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-
07	186	#	168	-0-	-18	-0-	1	1	167	3	N	-0-					-0-
08	186	#	177	-0-	-9	-0-	1	1	176	3	N	-0-					-0-
09	180	#	159	-0-	-21	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-
*10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	356	R	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	N	-0-					-0-
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	N	-0-					-0-
08	351	R	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	N	-0-					-0-
09	360	#	326	-0-	-34	-0-	2	1	324	3	N	-0-					-0-
10	372	#	323	-0-	-49	-0-	2	1	321	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	N	-0-					-0-
06	150	#	147	-0-	-3	-0-	1	1	146	3	N	-0-					-0-
07	155	#	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-
08	155	#	149	-0-	-6	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-
09	150	#	144	-0-	-6	-0-	1	1	143	3	N	-0-					-0-
10	155	#	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

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

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		662	-0-	662	662	662	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		687	-0-	687	1349	687	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		659	-0-	659	2008	659	3			Y	-0-					-0-
09	2644	R	636	-0-	-2008	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
10	682	#	633	-0-	-49	-0-	633	3			Y	-0-					-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					67
06	DLQ G-10		686	-0-	686	686	673	3	13	9	Y	12	76	1			3
07	DLQ G-10		807	-0-	807	1493	790	3	17	9	Y	15	1	1			17
08	DLQ G-10		913	-0-	913	2406	885	3	28	9	Y	25					42
09	3216	R	810	-0-	-2406	-0-	799	3	11	9	Y	10	48	1			4
*10	910	R	910	-0-	-0-	-0-	887	3	23	9	Y	21	2	1			23

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		783	-0-	783	783	783	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		806	-0-	806	1589	806	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		789	-0-	789	2378	789	3			Y	-0-					-0-
09	3158	R	780	-0-	-2378	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
*10	817	R	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	342	-0-	-30	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		365	-0-	365	365	2	1	363	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		388	-0-	388	753	3	1	385	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		396	-0-	396	1149	3	1	393	3	Y	-0-					3
09	1525	R	376	-0-	-1149	-0-	2	1	374	3	Y	-0-					3
*10	384	R	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	#	1080	-0-	-1524	-0-	7	1	1073	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		581	-0-	581	581	4	1	577	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		243	-0-	243	824	2	1	241	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		305	-0-	305	1129	2	1	303	3	Y	-0-					1
09	1473	R	344	-0-	-1129	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					1
*10	1776	R	1776	-0-	-0-	-0-	12	1	1751	3	Y	12					13
							13	9									

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

05	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	7	1	1128	3	Y	28	4	1			44
							31	9									
06	DLQ G-10		980	-0-	980	980	6	1	963	3	Y	10					54
							11	9									
07	DLQ G-10		983	-0-	983	1963	6	1	977	3	Y	-0-					54
08	DLQ G-10		1046	-0-	1046	3009	7	1	1006	3	Y	30					84
							33	9									
09	4065	R	1056	-0-	-3009	-0-	7	1	1018	3	Y	28					112
							31	9									
*10	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	3	Y	23	74	1			61
							25	9									

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

05	899	#	874	-0-	-25	-0-	6	1	868	3	Y	-0-					39
06	DLQ G-10		785	-0-	785	785	21	1	763	3	Y	1					40
							1	9									
07	DLQ G-10		777	-0-	777	1562	19	1	757	3	Y	1					41
							1	9									
08	DLQ G-10		781	-0-	781	2343	28	1	752	3	Y	1					42
							1	9									
09	3117	R	774	-0-	-2343	-0-	20	1	754	3	Y	-0-					42
*10	806	R	806	-0-	-0-	-0-	28	1	777	3	Y	1					43
							1	9									

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

05	798	R	798	-0-	-0-	-0-	5	1	793	3	N	-0-					-0-
06	761	R	761	-0-	-0-	-0-	5	1	756	3	N	-0-					-0-
07	777	R	777	-0-	-0-	-0-	5	1	772	3	N	-0-					-0-
08	775	#	763	-0-	-12	-0-	5	1	758	3	N	-0-					-0-
09	750	#	719	-0-	-31	-0-	5	1	714	3	N	-0-					-0-
10	775	#	738	-0-	-37	-0-	5	1	733	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

05	418	R	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		415	-0-	415	415	3	1	412	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		392	-0-	392	807	3	1	389	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		392	-0-	392	1199	3	1	389	3	Y	-0-					4
09	1618	R	419	-0-	-1199	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					4
*10	423	R	423	-0-	-0-	-0-	3	1	420	3	Y	-0-					4

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	#	1348	-0-	-264	-0-	6	1	1279	3	Y	57					59
							63	9									
06	DLQ G-10		1305	-0-	1305	1305	6	1	1276	3	Y	21	77	1			3
							23	9									
07	DLQ G-10		1241	-0-	1241	2546	6	1	1228	3	Y	6	1	1			8
							7	9									
08	DLQ G-10		1601	-0-	1601	4147	8	1	1585	3	Y	7					15
							8	9									
09	5525	R	1378	-0-	-4147	-0-	9	1	1367	3	Y	2					17
							2	9									
10	1364	#	1213	-0-	-151	-0-	6	1	1207	3	Y	-0-					17

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

05	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		253	-0-	253	253	253	3			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		260	-0-	260	513	260	3			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		258	-0-	258	771	258	3			Y	-0-					3
09	1027	R	256	-0-	-771	-0-	256	3			Y	-0-					3
*10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					3

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

05	930	#	771	-0-	-159	-0-	255	1	480	3	N	33	179	1			35
							36	9									
06	840	#	829	-0-	-11	-0-	363	1	431	3	N	32					67
							35	9									
07	900	R	900	-0-	-0-	-0-	375	1	510	3	N	14					81
							15	9									
08	775	#	743	-0-	-32	-0-	365	1	365	3	N	12					93
							13	9									
09	907	R	907	-0-	-0-	-0-	363	1	505	3	N	35					128
							39	9									
*10	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	376	1	633	3	N	33					161
							36	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

05	1085	#	1063	-0-	-22	-0-	7	1	1056	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	7	1	1016	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1039	-0-	1039	2062	7	1	1032	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1082	-0-	1082	3144	7	1	1075	3	Y	-0-					-0-
09	4132	R	988	-0-	-3144	-0-	6	1	982	3	Y	-0-					-0-
*10	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	7	1	1074	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

05	403	#	389	-0-	-14	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		389	-0-	389	389	3	1	386	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		422	-0-	422	811	3	1	419	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		426	-0-	426	1237	3	1	423	3	Y	-0-					3
09	1645	R	408	-0-	-1237	-0-	3	1	405	3	Y	-0-					3
*10	415	R	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	Y	16					105
							18	9									
06	DLQ G-10		300	-0-	300	300	23	1	273	3	Y	4	78	1			31
							4	9									
07	DLQ G-10		434	-0-	434	734	15	1	413	3	Y	5	1	1			35
							6	9									
08	DLQ G-10		468	-0-	468	1202	24	1	429	3	Y	14					49
							15	9									
09	1624	R	422	-0-	-1202	-0-	18	1	397	3	Y	6					55
							7	9									
10	434	#	372	-0-	-62	-0-	17	1	353	3	Y	2					57
							2	9									

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		253	-0-	253	253	253	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		261	-0-	261	514	261	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		239	-0-	239	753	239	3			Y	-0-					-0-
09	975	R	222	-0-	-753	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*10	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

05	1086	R	1086	-0-	-0-	-0-	7	1	1079	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		902	-0-	902	902	6	1	896	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		924	-0-	924	1826	6	1	918	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		910	-0-	910	2736	6	1	904	3	Y	-0-					7
09	3651	R	915	-0-	-2736	-0-	6	1	909	3	Y	-0-					7
10	1085	#	1002	-0-	-83	-0-	7	1	995	3	Y	-0-					7

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

05	868	#	158	-0-	-710	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		447	-0-	447	447	3	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		481	-0-	481	928	3	1	478	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		494	-0-	494	1422	3	1	491	3	Y	-0-					-0-
09	1903	R	481	-0-	-1422	-0-	3	1	478	3	Y	-0-					-0-
*10	505	R	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

05	1054	#	1042	-0-	-12	-0-	7	1	1035	3	N	-0-					-0-
06	1020	#	1001	-0-	-19	-0-	7	1	994	3	N	-0-					-0-
07	1054	#	1036	-0-	-18	-0-	7	1	1029	3	N	-0-					-0-
08	1054	#	1048	-0-	-6	-0-	7	1	1041	3	N	-0-					-0-
09	1020	#	1000	-0-	-20	-0-	7	1	993	3	N	-0-					-0-
10	1054	#	1027	-0-	-27	-0-	7	1	1020	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	719	R	719	-0-	-0-	-0-	5	1	714	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		689	-0-	689	689	5	1	684	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		724	-0-	724	1413	5	1	719	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		711	-0-	711	2124	5	1	706	3	Y	-0-					7
09	2730	R	606	-0-	-2124	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					7
10	713	#	679	-0-	-34	-0-	5	1	674	3	Y	-0-					7

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

05	186	#	176	-0-	-10	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		168	-0-	168	168	1	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		174	-0-	174	342	1	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		178	-0-	178	520	1	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	719	R	199	-0-	-520	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					-0-
*10	173	R	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

05	267	R	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		282	-0-	282	282	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		336	-0-	336	618	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		335	-0-	335	953	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	1261	R	308	-0-	-953	-0-	2	1	306	3	Y	-0-					-0-
*10	301	R	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	3	N	-0-					-0-
06	310	R	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	N	-0-					-0-
07	319	R	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-
08	325	R	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	3	N	-0-					-0-
09	313	R	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	N	-0-					-0-
*10	319	R	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

05	1364	#	1241	-0-	-123	-0-	127	1	1114	3	Y	-0-					90
06	DLQ G-10		1158	-0-	1158	1158	115	1	1043	3	Y	-0-					90
07	DLQ G-10		1186	-0-	1186	2344	112	1	1074	3	Y	-0-					90
08	DLQ G-10		1163	-0-	1163	3507	125	1	1038	3	Y	-0-	68	1			22
09	4602	R	1095	-0-	-3507	-0-	109	1	979	3	Y	6	5	1			23
							7	9									
10	1209	#	1046	-0-	-163	-0-	104	1	941	3	Y	1					24
							1	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	416	R	416	-0-	-0-	-0-	2	1	169	2	Y	-0-					-0-
							245	3									
06	DLQ G-10		380	-0-	380	380	2	1	154	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
07	DLQ G-10		386	-0-	386	766	2	1	156	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
08	DLQ G-10		389	-0-	389	1155	2	1	158	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
09	1558	R	403	-0-	-1155	-0-	2	1	164	2	Y	-0-					-0-
							237	3									
*10	422	R	422	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	Y	-0-					-0-
							248	3									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

05	432	R	432	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		413	-0-	413	413	3	1	410	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		422	-0-	422	835	3	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		444	-0-	444	1279	3	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	1711	R	432	-0-	-1279	-0-	3	1	429	3	Y	-0-					-0-
*10	437	R	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

05	3289	R	3289	-0-	-0-	-0-	21	1	3267	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		3872	-0-	3872	3872	26	1	3840	3	Y	5					5
							6	9									
07	DLQ G-10		4007	-0-	4007	7879	25	1	3976	3	Y	5	10	1			-0-
							6	9									
08	DLQ G-10		3989	-0-	3989	11868	26	1	3963	3	Y	-0-					-0-
09	15729	R	3861	-0-	-11868	-0-	25	1	3836	3	Y	-0-					-0-
*10	3953	R	3953	-0-	-0-	-0-	26	1	3927	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

05	1581	#	1243	-0-	-338	-0-	8	1	1235	3	Y	-0-					44
06	DLQ G-10		1136	-0-	1136	1136	8	1	1128	3	Y	-0-					44
07	DLQ G-10		1142	-0-	1142	2278	7	1	1135	3	Y	-0-					44
08	DLQ G-10		1105	-0-	1105	3383	7	1	1098	3	Y	-0-					44
09	4440	R	1057	-0-	-3383	-0-	7	1	1050	3	Y	-0-					44
10	1147	#	1109	-0-	-38	-0-	7	1	1102	3	Y	-0-					44

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414	R	414	-0-	-0-	-0-		2	1	73	2	Y	8					84
								330	3	9	9							
06	DLQ G-10		327	-0-	327	327		2	1	58	2	Y	3					87
								264	3	3	9							
07	DLQ G-10		308	-0-	308	635		2	1	55	2	Y	1	73	1			15
								250	3	1	9							
08	DLQ G-10		312	-0-	312	947		2	1	55	2	Y	9	2	1			22
								245	3	10	9							
09	1261	R	314	-0-	-947	-0-		2	1	57	2	Y	-0-					22
								255	3									
10	372	#	366	-0-	-6	-0-		2	1	66	2	Y	3					25
								295	3	3	9							

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	844	R	844	-0-	-0-	-0-		6	1	834	3	Y	4					27
								4	9									
06	DLQ G-10		743	-0-	743	743		5	1	735	3	Y	3					30
								3	9									
07	DLQ G-10		764	-0-	764	1507		5	1	756	3	Y	3					33
								3	9									
08	DLQ G-10		755	-0-	755	2262		5	1	750	3	Y	-0-					33
09	T. A.		781	-0-	781	3043		5	1	769	3	Y	6					39
								7	9									
10	T. A.		871	-0-	871	3914		6	1	862	3	Y	3					42
								3	9									

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	749	R	749	-0-	-0-	-0-		5	1	725	3	Y	17					130
								19	9									
06	DLQ G-10		724	-0-	724	724		5	1	697	3	Y	20					150
								22	9									
07	DLQ G-10		838	-0-	838	1562		4	1	811	3	Y	21					171
								23	9									
08	DLQ G-10		1071	-0-	1071	2633		5	1	1051	3	Y	14					185
								15	9									
09	3672	R	1039	-0-	-2633	-0-		5	1	1016	3	Y	16	143	1			58
								18	9									
*10	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-		5	1	1077	3	Y	11					69
								12	9									

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	173	-0-	-13	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					24
							143	3									
06	DLQ G-10		164	-0-	164	164	1	1	28	2	Y	-0-					24
							135	3									
07	DLQ G-10		168	-0-	168	332	1	1	28	2	Y	-0-					24
							139	3									
08	DLQ G-10		165	-0-	165	497	1	1	28	2	Y	-0-					24
							136	3									
09	652	R	155	-0-	-497	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					24
							128	3									
10	186	#	158	-0-	-28	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					24
							130	3									

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131	R	131	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							100	3									
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							89	3									
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							91	3									
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							90	3									
09	120	#	115	-0-	-5	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							88	3									
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
							90	3									

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	761	R	761	-0-	-0-	-0-	5	1	756	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		748	-0-	748	748	5	1	743	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		761	-0-	761	1509	5	1	756	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		753	-0-	753	2262	5	1	748	3	Y	-0-					2
09	3009	R	747	-0-	-2262	-0-	5	1	742	3	Y	-0-					2
*10	736	R	736	-0-	-0-	-0-	5	1	731	3	Y	-0-					2

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					6
							194	3									
06	DLQ G-10		188	-0-	188	188	1	1	42	2	Y	-0-					6
							145	3									
07	DLQ G-10		170	-0-	170	358	1	1	39	2	Y	-0-					6
							130	3									
08	DLQ G-10		160	-0-	160	518	1	1	37	2	Y	-0-					6
							122	3									
09	676	R	158	-0-	-518	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					6
							121	3									
10	217	#	176	-0-	-41	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					6
							134	3									

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437	R	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		410	-0-	410	410	3	1	407	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		462	-0-	462	872	3	1	459	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		465	-0-	465	1337	3	1	450	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
09	1776	R	439	-0-	-1337	-0-	3	1	435	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	435	R	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	3	N	-0-					128
06	180	#	172	-0-	-8	-0-	1	1	171	3	N	-0-					128
07	186	#	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	N	-0-					128
08	186	#	182	-0-	-4	-0-	1	1	181	3	N	-0-					128
09	180	#	176	-0-	-4	-0-	1	1	175	3	N	-0-					128
*10	191	R	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	N	-0-					128

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 274395 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5006 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2017 - P/A 05/04/17

SMITH, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 275376 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5374 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	876	R	876	-0-	-0-	-0-	5	1	762	3	Y	99	328	1			73
							109	9									
06	DLQ G-10		776	-0-	776	776	5	1	728	3	Y	39					112
							43	9									
07	DLQ G-10		816	-0-	816	1592	5	1	737	3	Y	67					179
							74	9									
08	DLQ G-10		784	-0-	784	2376	5	1	721	3	Y	53	168	1			64
							58	9									
09	3110	R	734	-0-	-2376	-0-	5	1	698	3	Y	28					92
							31	9									
*10	868	R	868	-0-	-0-	-0-	5	1	730	3	Y	121					213
							133	9									

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	#	1502	-0-	-17	-0-	10	1	1492	3	Y	-0-					4
06	1470	#	1426	-0-	-44	-0-	9	1	1417	3	Y	-0-					4
07	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	10	1	1483	3	Y	-0-					4
08	1488	#	1378	-0-	-110	-0-	9	1	1369	3	Y	-0-					4
*09	1440	#	1159	-0-	-281	-0-	8	1	1151	3	Y	-0-					4
*10	1474	R	1474	-0-	-0-	-0-	10	1	1464	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	#	929	-0-	-94	-0-	6	1	923	3	Y	-0-					1
06	990	#	891	-0-	-99	-0-	6	1	885	3	Y	-0-					1
07	992	#	916	-0-	-76	-0-	6	1	910	3	Y	-0-					1
08	992	#	938	-0-	-54	-0-	6	1	932	3	Y	-0-					1
*09	960	#	893	-0-	-67	-0-	6	1	887	3	Y	-0-					1
10	930	#	900	-0-	-30	-0-	6	1	894	3	Y	-0-					28

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

05	341	#	315	-0-	-26	-0-	2	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	330	#	301	-0-	-29	-0-	2	1	299	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	304	-0-	-6	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	307	-0-	-3	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	300	R	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	3	Y	-0-					-0-
*10	312	R	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	Y	-0-					-0-

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

05	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					3
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					3
07	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					3
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					3
09	60	#	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					3
10	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					3

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

05	527	#	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	510	#	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	527	#	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	510	#	378	-0-	-132	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	527	#	425	-0-	-102	-0-	425	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

05	434	#	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*09	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*10	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	330	#	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	341	#	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	341	#	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	300	#	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

05	496	#	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					39
06	480	#	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					39
07	496	#	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					39
08	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					39
09	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					39
*10	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

05	403	#	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					23
06	390	#	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					23
07	434	#	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					23
08	434	#	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					23
09	420	#	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					23
10	403	#	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					23

K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

*05	1788	R	1788	-0-	-0-	-0-	1786	2	2	9	N	2					187
*06	2247	R	2247	-0-	-0-	-0-	2238	2	9	9	N	8					195
*07	2275	R	2275	-0-	-0-	-0-	2260	2	15	9	N	14					209
*08	2081	R	2081	-0-	-0-	-0-	2072	2	9	9	N	8	161	1			56
*09	1931	R	1931	-0-	-0-	-0-	1929	2	2	9	N	2					58
10	1798	#	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					58

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					45
06	270	#	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					45
07	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					45
08	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					45
09	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					45
10	248	#	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					45

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

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

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	#	1725	-0-	-476	-0-	81 12	1 9	1632	2	N	11					56
06	2130	#	1661	-0-	-469	-0-	78 11	1 9	1572	2	N	10					66
07	2201	#	1761	-0-	-440	-0-	81 11	1 9	1669	2	N	10					76
08	1891	#	1743	-0-	-148	-0-	81 11	1 9	1651	2	N	10					86
09	1710	#	1681	-0-	-29	-0-	78 6	1 9	1597	2	N	5					91
10	1767	#	1711	-0-	-56	-0-	81 10	1 9	1620	2	N	9					100

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					19
06	330	#	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-					19
07	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					19
08	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					19
09	300	#	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					19
10	341	#	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					19

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	903	R	903	-0-	-0-	-0-	815	2	88	9	N	80	169	1			163
06	859	R	859	-0-	-0-	-0-	798	2	61	9	N	55					218
07	983	R	983	-0-	-0-	-0-	911	2	72	9	N	65					283
08	901	R	901	-0-	-0-	-0-	831	2	70	9	N	64	167	1			180
09	900	R	900	-0-	-0-	-0-	837	2	63	9	N	57	174	1			63
*10	919	R	919	-0-	-0-	-0-	843	2	76	9	N	69					132

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					112
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					112
*08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					112
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					112

PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					62
06	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					62
07	403	#	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					62
08	403	#	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					62
09	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					62
*10	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					62

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	330	#	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	341	#	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	330	#	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	341	#	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	300	#	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	#	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	310	#	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	300	#	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	310	#	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	330	#	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	341	#	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	341	#	249	-0-	-92	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	438	R	438	-0-	-0-	-0-	292	3	146	9	N	133	133	1			-0-
*10	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					33
09	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					33
*10	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					33

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	#	599	-0-	-114	-0-	585	3	14	9	N	13					68
06	723	R	723	-0-	-0-	-0-	712	3	11	9	N	10					78
07	713	#	685	-0-	-28	-0-	675	3	10	9	N	9					87
08	661	R	661	-0-	-0-	-0-	655	3	6	9	N	5					92
09	720	#	637	-0-	-83	-0-	635	3	2	9	N	2					94
10	744	#	611	-0-	-133	-0-	605	3	6	9	N	5					99

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	756	R	756	-0-	-0-	-0-	137	1	619	3	Y	-0-					-0-
06	708	R	708	-0-	-0-	-0-	121	1	587	3	Y	-0-					-0-
07	828	R	828	-0-	-0-	-0-	125	1	703	3	Y	-0-					-0-
08	802	R	802	-0-	-0-	-0-	121	1	681	3	Y	-0-					-0-
09	720	#	716	-0-	-4	-0-	111	1	605	3	Y	-0-					-0-
10	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1273	R	1273	-0-	-0-	-0-	231	1	1042	3	Y	-0-					75
06	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	231	1	1042	3	Y	1					76
							1	9									
07	1261	R	1261	-0-	-0-	-0-	189	1	1069	3	Y	3					79
							3	9									
08	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	188	1	1055	3	Y	6					85
							7	9									
09	1200	#	1180	-0-	-20	-0-	183	1	990	3	Y	6					91
							7	9									
10	1240	#	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					91

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	756	R	756	-0-	-0-	-0-	120 96	1 9	540	3	Y	87	155	1			219
06	778	R	778	-0-	-0-	-0-	120 118	1 9	540	3	Y	107	78	1			248
07	855	R	855	-0-	-0-	-0-	110 123	1 9	622	3	Y	112	78	1			282
08	915	R	915	-0-	-0-	-0-	120 125	1 9	670	3	Y	114	142	1			254
09	798	R	798	-0-	-0-	-0-	106 120	1 9	572	3	Y	109	158	1			205
10	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					205

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	#	1157	-0-	-21	-0-	207 15	1 9	935	3	Y	14					66
06	930	#	164	-0-	-766	-0-	26 10	1 9	128	3	Y	9					75
07	1068	R	1068	-0-	-0-	-0-	159 14	1 9	895	3	Y	13					88
08	984	R	984	-0-	-0-	-0-	147 13	1 9	824	3	Y	12					100
09	930	#	896	-0-	-34	-0-	138 8	1 9	750	3	Y	7					107
10	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					107

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	252 2	1 9	1137	3	Y	2					85
06	1392	R	1392	-0-	-0-	-0-	252 3	1 9	1137	3	Y	3					88
07	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	194 3	1 9	1098	3	Y	3					91
08	1310	R	1310	-0-	-0-	-0-	198 1	1 9	1111	3	Y	1					92
09	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	178 2	1 9	963	3	Y	2					94
10	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					94

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	388 6	1 9	1751	3	Y	5					69
06	2143	R	2143	-0-	-0-	-0-	388 4	1 9	1751	3	Y	4					73
07	2139	R	2139	-0-	-0-	-0-	321 4	1 9	1814	3	Y	4					77
08	2062	R	2062	-0-	-0-	-0-	311 6	1 9	1745	3	Y	5					82
09	1994	R	1994	-0-	-0-	-0-	310 4	1 9	1680	3	Y	4					86
10	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					86

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	304	1	1373	3	Y	5			155
							6	9							
06	1694	R	1694	-0-	-0-	-0-	304	1	1373	3	Y	15			170
							17	9							
07	1581	#	1526	-0-	-55	-0-	229	1	1291	3	Y	5			175
							6	9							
08	1612	R	1612	-0-	-0-	-0-	242	1	1356	3	Y	13			188
							14	9							
09	1530	#	1426	-0-	-104	-0-	221	1	1199	3	Y	5			193
							6	9							
10	1581	#	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			193

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085	#	912	-0-	-173	-0-	164	1	740	3	Y	7			105
							8	9							
06	907	R	907	-0-	-0-	-0-	164	1	740	3	Y	3			108
							3	9							
07	930	R	930	-0-	-0-	-0-	138	1	781	3	Y	10			118
							11	9							
08	900	R	900	-0-	-0-	-0-	135	1	754	3	Y	10			128
							11	9							
09	840	R	840	-0-	-0-	-0-	130	1	704	3	Y	5			133
							6	9							
10	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			133

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-			36
06	300	#	294	-0-	-6	-0-	294	3			Y	-0-			36
07	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-			36
08	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	3			Y	-0-			36
09	300	#	278	-0-	-22	-0-	278	3			Y	-0-			36
10	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-			36

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	553	R	553	-0-	-0-	-0-	552	3	1	9	Y	1					28
06	522	R	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1					29
07	565	R	565	-0-	-0-	-0-	564	3	1	9	Y	1					30
08	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					30
09	521	R	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	Y	1					31
*10	538	R	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	Y	1					32

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	675	R	675	-0-	-0-	-0-	674	3	1	9	Y	1					28
06	638	R	638	-0-	-0-	-0-	637	3	1	9	Y	1					29
07	690	R	690	-0-	-0-	-0-	689	3	1	9	Y	1					30
08	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					30
09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	635	3	1	9	Y	1					31
*10	658	R	658	-0-	-0-	-0-	657	3	1	9	Y	1					32

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	369	R	369	-0-	-0-	-0-	368	3	1	9	Y	1					28
06	348	R	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	Y	1					29
07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	376	3	1	9	Y	1					30
08	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					30
09	347	R	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1	9	Y	1					31
*10	359	R	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1	9	Y	1					32

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	#	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*09	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

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

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	275	R	275	-0-	-0-	-0-	2	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		262	-0-	262	262	2	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		266	-0-	266	528	2	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		258	-0-	258	786	2	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	1030	R	244	-0-	-786	-0-	2	1	242	3	Y	-0-					-0-
*10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017 - PLUGGED 03/15/17

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	828	R	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	-0-					-0-
06	806	R	806	-0-	-0-	-0-	5	1	801	3	Y	-0-					-0-
07	838	R	838	-0-	-0-	-0-	5	1	833	3	Y	-0-					-0-
08	837	#	830	-0-	-7	-0-	5	1	825	3	Y	-0-					-0-
09	810	#	799	-0-	-11	-0-	5	1	794	3	Y	-0-					-0-
*10	808	R	808	-0-	-0-	-0-	5	1	803	3	Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*10	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					36
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					36
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					36
08	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					36
09	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					36
10	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					36

TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

05	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1264	3	7	9	Y	6	160	1			34
06	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1133	3	23	9	Y	21					55
07	DLQ G-10		1216	-0-	1216	1216	1203	3	13	9	Y	12					67
08	DLQ G-10		1191	-0-	1191	2407	1172	3	19	9	Y	17					84
09	DLQ G-10		1083	-0-	1083	3490	1069	3	14	9	Y	13					97
*10	2800	N	1147	-0-	-1653	1837	1136	3	11	9	Y	10					107

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-					5
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	N	-0-					5
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					5
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	2	N	-0-					5
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	12	1	186	2	N	-0-					5
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-					5

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

05	217	N	188	-0-	-29	-0-	34	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	36	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	32	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	29	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

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

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	420	2	19	9	N	17	148	1			45
06	420	N	266	-0-	-154	-0-	254	2	12	9	N	11					56
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					56
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	194	2	15	9	N	14					70
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	629	2	73	9	N	66					136
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	683	2	65	9	N	59	162	1			33

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	294	2	9	9	N	8					97
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	283	2	10	9	N	9					106
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	295	2	6	9	N	5					111
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	296	2	13	9	N	12					123
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	285	2	4	9	N	4					127
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	252	2	1	9	N	1					128

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3839		3404	-0-	-435	13950	3379	2	25	9	N	23					178
06	3715		1706	-0-	-2009 B	11941	1669	2	37	9	N	34	164	1			48
07	4552		2180	-0-	-2372 B	9569	2172	2	8	9	N	7					55
08	4335		2578	-0-	-1757 B	7812	2563	2	15	9	N	14					69
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7812																	
09	2477		2708	-0-	231 B	8043	2688	2	20	9	N	18					87
*10	4030		2393	-0-	-1637 B	6406	2385	2	8	9	N	7					94

HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7400	X	3914	-0-	-3486	-0-	3914	2			N	-0-					22
06	3715		3483	-0-	-232 B	-232	3483	2			N	-0-					22
07	4552		4045	-0-	-507 B	-739	4045	2			N	-0-					22
*08	4335		4140	-0-	-195 B	-934	4140	2			N	-0-					22
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -934																	
*09	2477		3952	-0-	1475 B	541	3952	2			N	-0-					22
10	4030		4062	-0-	32 B	573	4062	2			N	-0-					74

BLOODWORTH WELL #: 1 RRCID -> 279764 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5108 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	14429					N	-0-					-0-
06	3000	N	28	-0-	-2972 B	11457	28	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	8357					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100 B	5257					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5257																	
*09	3000	N	11	-0-	-2989 B	2268	11	2			N	-0-					-0-
*10	2268	N	-0-	-0-	-2268 B	-0-					N	-0-					37

BLOODWORTH WELL #: 2 RRCID -> 279782 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5022 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					44

HAMMAN D WELL #: 4 RRCID -> 282503 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5142 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	310		NO RPT	-0-	-310	-310					N	NO RPT					-0-
*06	420	#	NO RPT	-0-	-420 B	-730					N	NO RPT					-0-
*07	434	#	NO RPT	-0-	-434 B	-1164					N	NO RPT					-0-
*08	434	#	NO RPT	-0-	-434 B	-1598					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1598																	
*09	420	#	310	-0-	-110 B	-1708	310	2			N	-0-					-0-
*10	434	#	312	-0-	-122 B	-1830	312	2			N	-0-					30

HAMMAN D WELL #: 5 RRCID -> 282504 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5200 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	341		NO RPT	-0-	-341	-341					N	NO RPT					-0-
*06	330	#	NO RPT	-0-	-330 B	-671					N	NO RPT					-0-
*07	341	#	NO RPT	-0-	-341 B	-1012					N	NO RPT					-0-
*08	341	#	NO RPT	-0-	-341 B	-1353					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1353																	
*09	330	#	30	-0-	-300 B	-1653	30	2			N	-0-					-0-
*10	341	#	-0-	-0-	-341 B	-1994					N	-0-					90

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4976 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	660	#	NO RPT	-0-	-660 B	-660					N	NO RPT					-0-
*07	682	#	NO RPT	-0-	-682 B	-1342					N	NO RPT					-0-
*08	682	#	NO RPT	-0-	-682 B	-2024					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2024																	
*09	660	#	983	-0-	323 B	-1701	983	2			N	-0-					-0-
*10	682	#	787	-0-	105 B	-1596	787	2			N	-0-					103

HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2046		NO RPT	-0-	-2046	-2046					N	NO RPT					-0-
*06	1980	#	NO RPT	-0-	-1980 B	-4026					N	NO RPT					-0-
*07	2046	#	NO RPT	-0-	-2046 B	-6072					N	NO RPT					-0-
*08	2046	#	NO RPT	-0-	-2046 B	-8118					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8118																	
*09	1980	#	1982	-0-	2 B	-8116	1982	2			N	-0-					-0-
*10	2046	#	2043	-0-	-3 B	-8119	2043	2			N	-0-					62

SEWELL B WELL #: 2 RRCID -> 282618 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5100 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	434	#	NO RPT	-0-	-434 B	-434					N	NO RPT					-0-
*08	434	#	NO RPT	-0-	-434 B	-868					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -868																	
*09	420	#	386	-0-	-34 B	-902	386	2			N	-0-					-0-
*10	434	#	394	-0-	-40 B	-942	394	2			N	-0-					92

PROTHRO WELL #: 2 RRCID -> 282828 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 4930 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS GROWTH TEXAS, LLC 036557
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	3					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	177	2	51	9	N	46	164	1			80
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	21					101
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	30					131
08	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	29	2	33	9	N	30					161
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	50					211
*10	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	41	2	36	9	N	33					244

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1702 - 1725

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

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

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

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1193
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1193
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1193
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1193
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1193
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			1215

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

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

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

05	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	3397	2			N	-0-					70
06	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	3403	2			N	-0-					70
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					70
08	3410	X	3324	-0-	-86	-0-	3324	2			N	-0-					70
09	3390	X	3291	-0-	-99	-0-	3291	2			N	-0-					70
10	3503	X	2661	-0-	-842	-0-	2661	2			N	-0-					70

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3			N	-0-					-0-
06	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	3			N	-0-					-0-
*10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
09	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
*10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1891	-0-	-744	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	1654	-0-	-896	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
10	2635	X	1517	-0-	-1118	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

05	2201	X	1705	-0-	-496	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1627	-0-	-503	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1804	-0-	-118	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
*10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

05	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
*10	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	750	N	640	-0-	-110	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	2			N	-0-					-0-
08	899	N	448	-0-	-451	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	630	N	452	-0-	-178	-0-	452	2			N	-0-					-0-
10	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	374	-0-	-618	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

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

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					26
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					26
07	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	1151	3			N	-0-					26
08	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	3			N	-0-					26
09	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	3			N	-0-					26
10	1147	N	889	-0-	-258	-0-	889	3			N	-0-					26

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					44
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					44
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					44
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					44
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					44
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					44

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	1551	-0-	-1115	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2124	-0-	-480	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1371	-0-	-579	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1210	-0-	-929	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	N	1					1
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					1
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	3			N	-0-					1
10	651	N	461	-0-	-190	-0-	461	3			N	-0-					1

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	840	N	717	-0-	-123	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1060	-0-	-862	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
*10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	570	N	358	-0-	-212	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	620	N	231	-0-	-389	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	471	-0-	-789	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	383	-0-	-1043	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	834	1	423	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	420	N	151	-0-	-269	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	3			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	N	1					1
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					1

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1389	-0-	-440	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1266	-0-	-24	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

05	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
10	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

05	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	1			N	-0-					-0-
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	100	1	2501	2	N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	420	N	4	-0-	-416	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4410	-0-	-178	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3897	-0-	-543	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4163	-0-	-425	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3829	-0-	-573	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4077	-0-	-183	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4309	-0-	-93	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
*10	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1181	-0-	-169	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	730	-0-	-231	-0-	730	3			N	-0-					190
06	840	N	637	-0-	-203	-0-	637	3			N	-0-					190
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					190
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					190
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					190
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					190

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4953	-0-	-193	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4759	-0-	-221	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
09	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
*10	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
*10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-			20
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			20
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			20
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			20
09	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	3			N	-0-			20
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			20

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

05	3000	N	2062	-0-	-938	1211	2062	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	11682	-0-	8682	9893	11682	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	12658	-0-	9558	19451	12658	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	12473	-0-	9373	28824	12473	2			N	-0-			-0-
09	40260	X	11436	-0-	-28824	-0-	11436	2			N	-0-			-0-
*10	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	10035	2			N	-0-			-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-			-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

05	6169	X	6005	-0-	-164	-0-	6005	2			N	-0-			-0-
06	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-			-0-
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-			-0-
08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-			-0-
09	6030	X	5862	-0-	-168	-0-	5862	2			N	-0-			-0-
10	6231	X	5235	-0-	-996	-0-	5235	2			N	-0-			-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

05	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	310	1	3390	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	299	1	3211	2	N	-0-			-0-
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	310	1	2996	2	N	-0-			-0-
08	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	310	1	2712	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	3033	-0-	-87	-0-	290	1	2743	2	N	-0-			-0-
*10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	290	1	2961	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
06	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
07	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5949	-0-	-1026	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	4252	-0-	-2498	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5	-0-	-6970	-0-	5	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
06	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7411	-0-	-370	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
08	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7459	-0-	-71	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6771	-0-	-1010	-0-	6771	2			N	-0-					-0-

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4352	-0-	-422	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4650	-0-	-124	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
08	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4285	-0-	-335	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4410	-0-	-364	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4182	-0-	-468	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4157	-0-	-553	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4075	-0-	-792	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
09	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
*10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	248	1	7811	2	N	-0-					-0-
06	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	240	1	8279	2	N	-0-					-0-
07	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	248	1	8139	2	N	-0-					-0-
08	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	248	1	7740	2	N	-0-					-0-
09	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	240	1	7079	2	N	-0-					-0-
*10	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	248	1	7133	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5183	-0-	-187	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4961	-0-	-588	-0-	4961	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4622	-0-	-617	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4256	-0-	-634	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3862	-0-	-1191	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	3655	-0-	-1398	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3802	-0-	-788	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3786	-0-	-833	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5452	-0-	-717	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4865	-0-	-1105	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5750	-0-	-419	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5718	-0-	-358	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5654	-0-	-226	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
*10	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
09	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
*10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5346	-0-	-17	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5138	-0-	-172	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5230	-0-	-257	-0-	5230	2			N	-0-					-0-

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	310	1	6552	2	N	-0-					-0-
06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	134	1	6156	2	N	-0-					-0-
07	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	300	1	6313	2	N	-0-					-0-
08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	310	1	6286	2	N	-0-					-0-
09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	300	1	6055	2	N	-0-					-0-
*10	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	30	1	6198	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	1017	1	4122	2	N	-0-					-0-
06	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	998	1	3522	2	N	-0-					-0-
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	1009	1	3277	2	N	-0-					-0-
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	1003	1	2307	2	N	-0-					-0-
09	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	951	1	1802	2	N	-0-					-0-
*10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1020	1	4090	2	N	-0-					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

05	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	7354	-0-	-146	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7386	-0-	-364	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7247	-0-	-503	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6717	-0-	-783	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6816	-0-	-934	-0-	6816	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

05	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	50	1	9280	2	N	-0-					-0-
06	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	240	1	8815	2	N	-0-					-0-
07	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	310	1	9004	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8756	-0-	-172	-0-	300	1	8456	2	N	-0-					-0-
09	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	300	1	8522	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7716	-0-	-1212	-0-	159	1	7557	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
09	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
*10	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

05	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3681	-0-	-459	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3816	-0-	-462	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3594	-0-	-312	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3459	-0-	-321	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3544	-0-	-362	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

05	7905	X	6213	-0-	-1692	-0-	6213	3			N	-0-					-0-
06	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	3			N	-0-					-0-
07	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	3			N	-0-					-0-
08	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
09	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3			N	-0-					-0-
*10	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			N	-0-					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

05	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	9993	-0-	-485	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	10114	-0-	-26	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	10098	-0-	-380	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9977	-0-	-253	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9199	-0-	-911	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9493	-0-	-954	-0-	9493	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

05	1829	N	1553	-0-	-276	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1849	-0-	-191	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	1761	-0-	-688	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

05	8494	X	7932	-0-	-562	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7862	-0-	-358	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8258	-0-	-236	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8280	-0-	-214	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
09	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	8129	-0-	-117	-0-	8129	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

05	13609	X	11146	-0-	-2463	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	11192	-0-	-1978	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	8668	-0-	-4941	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	7458	-0-	-4911	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	9326	-0-	-2644	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	9028	-0-	-2535	-0-	9028	2			N	-0-					-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

05	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	1031	1	5350	2	N	-0-					-0-
06	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	998	1	5025	2	N	-0-					-0-
07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	923	1	4895	2	N	-0-					-0-
08	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	908	1	5200	2	N	-0-					-0-
09	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	970	1	5889	2	N	-0-					-0-
*10	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	926	1	5436	2	N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

05	5239	X	5188	-0-	-51	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4874	-0-	-196	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5118	-0-	-121	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5189	-0-	-19	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
*10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3394	-0-	-26	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3331	-0-	-89	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3466	-0-	-68	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

05	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11329	-0-	-401	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	9314	-0-	-2807	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	9629	-0-	-2492	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10960	-0-	-770	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11035	-0-	-1086	-0-	11035	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

05	1674	N	1654	-0-	-20	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
*10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

05	7130	X	6937	-0-	-193	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6859	-0-	-41	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	7105	-0-	-25	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
08	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
09	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
*10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

05	3069	X	1842	-0-	-1227	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1622	-0-	-1348	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1510	-0-	-1559	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1406	-0-	-1167	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1371	-0-	-609	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1319	-0-	-510	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

05	3100	N	3203	-0-	103	162	3203	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3002	-0-	2	164	3002	3			N	-0-					-0-
07	3361	X	3197	-0-	-164	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2595	-0-	-285	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2342	-0-	-634	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

05	13950	X	11987	-0-	-1963	-0-	11987	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	12116	-0-	-1384	-0-	12116	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	12236	-0-	-1714	-0-	12236	3			N	-0-					-0-
08	13020	X	12322	-0-	-698	-0-	12322	3			N	-0-					-0-
09	12330	X	11646	-0-	-684	-0-	11646	3			N	-0-					-0-
10	12524	X	10247	-0-	-2277	-0-	10247	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	851	-0-	-1133	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	883	-0-	-1037	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	984	-0-	-969	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	1058	-0-	-182	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	7018	-0-	-3429	-0-	1031	1	5987	3	N	-0-					10
06	9420	X	1546	-0-	-7874	-0-	881	1	665	3	N	-0-					10
07	9734	X	987	-0-	-8747	-0-	987	1			N	-0-					10
08	8928	X	3066	-0-	-5862	-0-	1031	1	2035	3	N	-0-					10
09	8640	X	3874	-0-	-4766	-0-	953	1	2921	3	N	-0-					10
10	7006	X	5847	-0-	-1159	-0-	980	1	4867	3	N	-0-					10

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
06	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7100	-0-	-123	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7185	-0-	-162	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6898	-0-	-212	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6813	-0-	-534	-0-	6813	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
*10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
07	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
08	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
09	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
*10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	11243	3			N	-0-					-0-
06	10440	X	9195	-0-	-1245	-0-	9195	3			N	-0-					-0-
07	11098	X	10887	-0-	-211	-0-	10877	3	10	9	N	9					9
08	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14599	3	1	9	N	1					10
09	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	11432	3	3	9	N	3					13
10	11253	X	11085	-0-	-168	-0-	11084	3	1	9	N	1					14

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	10585	-0-	-2187	-0-	20	1	10565	2	N	-0-					-0-
06	12360	X	9623	-0-	-2737	-0-	70	1	9553	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	10142	-0-	-2630	-0-	310	1	9832	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	9943	-0-	-1589	-0-	280	1	9663	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	9279	-0-	-1881	-0-	300	1	8979	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	8922	-0-	-1649	-0-	170	1	8752	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	3			N	-0-					-0-
06	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
07	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11297	3	11	9	N	10					10
08	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14895	3	1	9	N	1					11
09	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	12672	3	3	9	N	3					14
*10	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13177	3	1	9	N	1					15

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4843	-0-	-86	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4769	-0-	-160	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4352	-0-	-418	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4170	-0-	-759	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4856	-0-	-352	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4548	-0-	-492	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4339	-0-	-590	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3798	-0-	-1131	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	2365	-0-	-2405	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	2395	-0-	-2472	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1588	3	1	9	N	1					1
08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5642	3	1	9	N	1					2
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3749	3	1	9	N	1					3
*10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					3

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
06	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
07	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
08	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
09	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
*10	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4359	-0-	-105	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4156	-0-	-164	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4212	-0-	-221	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3777	-0-	-594	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
*10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	12032	-0-	-895	-0-	12032	3			N	-0-					-0-
06	12510	X	12331	-0-	-179	-0-	12331	3			N	-0-					-0-
07	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	3			N	-0-					-0-
08	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13953	3			N	-0-					-0-
09	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	3			N	-0-					-0-
*10	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	14040	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	312	-0-	-525	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

05	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
08	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
09	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
*10	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

05	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6755	-0-	3655	3655	6755	2			N	-0-					-0-
09	10297	X	6642	-0-	-3655	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
*10	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

05	13020	X	12804	-0-	-216	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12022	-0-	-578	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12465	-0-	-555	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12270	-0-	-750	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11465	-0-	-1135	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	9769	-0-	-3034	-0-	9769	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

05	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
06	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
08	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	2			N	-0-					-0-
09	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
*10	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4405	-0-	1405	1405	4405	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7191	-0-	4091	5496	7191	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6993	-0-	3893	9389	6993	2			N	-0-					-0-
09	15825	X	6436	-0-	-9389	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
*10	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

05	10881	X	8380	-0-	-2501	-0-	8380	3			N	-0-					-0-
06	10530	X	9185	-0-	-1345	-0-	9185	3			N	-0-					-0-
07	10881	X	8756	-0-	-2125	-0-	8747	3	9	9	N	8					8
08	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	3			N	-0-					8
09	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15261	3	4	9	N	4					12
*10	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	15648	3	1	9	N	1					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
07	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
09	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
*10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
07	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
08	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
09	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
*10	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	8819	-0-	-512	-0-	8819	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	5823	-0-	-3207	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	7083	-0-	-3116	-0-	7076	3	7	9	N	6					6
08	10199	X	5368	-0-	-4831	-0-	5368	3			N	-0-					6
09	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11315	3	3	9	N	3					9
*10	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11257	3	1	9	N	1					10

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6482	-0-	-214	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
06	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6122	-0-	-574	-0-	6122	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6176	-0-	-303	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	6104	-0-	-376	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	6024	-0-	-672	-0-	6024	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3666	-0-	-364	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3262	-0-	-398	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2412	-0-	-1370	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	1168	-0-	-2490	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	941	-0-	-2599	-0-	941	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	1027	-0-	-2631	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	5792	-0-	-3911	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	4717	-0-	-4043	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	4837	-0-	-3967	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	5257	-0-	-3547	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4433	-0-	-1477	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4376	-0-	-1421	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8281	3	3	9	N	3	186	1			86
06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					86
07	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9582	3	3	9	N	3					89
08	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12748	3	8	9	N	7					96
09	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10367	3	2	9	N	2					98
*10	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10547	3	1	9	N	1					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	12187	3			N	-0-					-0-
06	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	3			N	-0-					-0-
07	12369	X	12168	-0-	-201	-0-	12168	3			N	-0-					-0-
08	12369	X	12254	-0-	-115	-0-	12254	3			N	-0-					-0-
09	11970	X	11867	-0-	-103	-0-	11867	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	11743	-0-	-471	-0-	11743	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	3			N	-0-					-0-
06	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	3			N	-0-					-0-
07	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	12121	3	12	9	N	11					11
08	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	16549	3			N	-0-					11
09	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10840	3	3	9	N	3					14
*10	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11378	3	1	9	N	1					15

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3544	-0-	-896	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	381	-0-	-4207	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	153	-0-	-4435	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	20	-0-	-4360	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	3			N	-0-					-0-
07	19352	X	19352	-0-	-0-	-0-	19333	3	19	9	N	17					17
08	22433	X	22433	-0-	-0-	-0-	22432	3	1	9	N	1					18
09	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	18626	3	6	9	N	5					23
*10	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	18270	3	1	9	N	1					24

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4879	-0-	-267	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4979	-0-	-1	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
07	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
09	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	4891	-0-	-255	-0-	4891	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	2845	-0-	-1216	-0-	619	1	2226	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2149	-0-	-1331	-0-	633	1	1516	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	1565	-0-	-2155	-0-	512	1	1053	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	1648	-0-	-2072	-0-	675	1	973	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	1567	-0-	-2033	-0-	631	1	936	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2191	-0-	-661	-0-	615	1	1576	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		3557	-0-	3557	3557	3554	3	3	9	N	3					3
*08	3584	X	27	-0-	-3557	-0-	27	3			N	-0-					3
*09	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7759	3	2	9	N	2					5
*10	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6124	3	1	9	N	1					6

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

05	17608	X	13345	-0-	-4263	-0-	13345	3			N	-0-					-0-
06	17040	X	11981	-0-	-5059	-0-	11981	3			N	-0-					-0-
07	17608	X	11568	-0-	-6040	-0-	11568	3			N	-0-					-0-
08	14756	X	11038	-0-	-3718	-0-	11038	3			N	-0-					-0-
09	13890	X	11396	-0-	-2494	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
10	13330	X	11009	-0-	-2321	-0-	11009	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

05	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	635	1	847	2	N	-0-					-0-
06	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	567	1	582	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	647	1	748	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	619	-0-	-869	-0-	537	1	82	2	N	-0-					-0-
09	1440	X	867	-0-	-573	-0-	573	1	294	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	1297	-0-	-191	-0-	620	1	677	2	N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

05	7533	X	6848	-0-	-685	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
06	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
07	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7462	-0-	-71	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6277	-0-	-1013	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7285	-0-	-248	-0-	7285	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

05	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
06	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6338	-0-	-234	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6254	-0-	-318	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5934	-0-	-426	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6235	-0-	-337	-0-	6235	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					22
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					22
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					22
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					22
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					22
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					22

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

05	10323	X	3768	-0-	-6555	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	4333	-0-	-3107	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	4338	-0-	-2482	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4050	-0-	-270	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	1670	-0-	-2794	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	6833	-0-	-3118	-0-	1014	1	5819	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	5198	-0-	-2212	-0-	995	1	4203	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	5458	-0-	-3036	-0-	1006	1	4452	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7479	-0-	-1015	-0-	998	1	6481	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	6781	-0-	-1439	-0-	966	1	5815	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6440	-0-	-380	-0-	890	1	5550	2	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

05	3100	N	1668	-0-	-1432	666	1668	2			N	-0-					-0-
06	666	N	-0-	-0-	-666	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*10	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

05	8339	X	7305	-0-	-1034	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
06	8070	X	6579	-0-	-1491	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	7953	-0-	-386	-0-	7953	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	6941	-0-	-499	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6481	-0-	-719	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	6816	-0-	-1151	-0-	6816	3			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

05	19530	X	18064	-0-	-1466	-0-	18064	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	16434	-0-	-2466	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	16320	-0-	-3210	-0-	16320	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	15913	-0-	-2656	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	14541	-0-	-3429	-0-	14541	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	13757	-0-	-4316	-0-	13757	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

05	4778	X	3613	-0-	-1165	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
06	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
07	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	3			N	-0-					-0-
08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	3			N	-0-					-0-
09	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	3			N	-0-					-0-
*10	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

05	15624	X	14671	-0-	-953	-0-	14671	3			N	-0-					-0-
06	15120	X	13874	-0-	-1246	-0-	13874	3			N	-0-					-0-
07	15624	X	14068	-0-	-1556	-0-	14068	3			N	-0-					-0-
08	14663	X	13861	-0-	-802	-0-	13861	3			N	-0-					-0-
09	14190	X	11777	-0-	-2413	-0-	11777	3			N	-0-					-0-
10	14663	X	11348	-0-	-3315	-0-	11348	3			N	-0-					-0-

ALARON ENERGY, INC. 010450
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

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

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

05	T. A.		710	-0-	710	710	710	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1320	-0-	1320	2030	1320	2			N	-0-					-0-
07	2030	X	-0-	-0-	-2030	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	2			N	-0-					-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	960	N	721	-0-	-239	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
09	990	N	661	-0-	-329	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*03	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
*04	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
*06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARP BARNETT, LLC 033055
GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
*09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
*10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1166	-0-	-454	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	13	-0-	-2219	-0-	13	2			N	-0-					61
06	2160	X	8	-0-	-2152	-0-	8	2			N	-0-					61
07	2232	X	12	-0-	-2220	-0-	12	2			N	-0-					61
08	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					61
09	13	X	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					61
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					61

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1323	-0-	-327	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
08	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
*09	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
*10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	6715	-0-	-2213	-0-	265	1	6450	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	6226	-0-	-2144	-0-	236	1	5990	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	6707	-0-	-1880	-0-	261	1	6446	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	6756	-0-	-1831	-0-	230	1	6526	2	N	-0-					-0-
*09	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	224	1	6574	2	N	-0-					-0-
*10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	229	1	6770	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	3714	-0-	-1680	-0-	147	1	3567	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4132	-0-	-968	-0-	157	1	3975	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	3171	-0-	-1758	-0-	124	1	3047	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	2470	-0-	-2149	-0-	84	1	2386	2	N	-0-			-0-
09	4140	X	3094	-0-	-1046	-0-	102	1	2992	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	3813	-0-	-465	-0-	125	1	3688	2	N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	235	1	6080	2	N	-0-			-0-
06	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	236	1	6104	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	6089	-0-	-49	-0-	232	1	5857	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	6258	-0-	-4	-0-	211	1	6047	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	5683	-0-	-377	-0-	185	1	5498	2	N	-0-			-0-
10	6262	X	5913	-0-	-349	-0-	193	1	5720	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

05	11501	X	10870	-0-	-631	-0-	1268	1	9602	2	N	-0-			-0-
06	11130	X	10516	-0-	-614	-0-	1215	1	9301	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	10640	-0-	-675	-0-	1251	1	9389	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	10939	-0-	-128	-0-	1217	1	9722	2	N	-0-			-0-
09	10530	X	10083	-0-	-447	-0-	1149	1	8934	2	N	-0-			-0-
10	10881	X	10674	-0-	-207	-0-	1192	1	9482	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

05	7750	X	6251	-0-	-1499	-0-	639	1	5612	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	4874	-0-	-2626	-0-	525	1	4349	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	6514	-0-	-1236	-0-	604	1	5910	2	N	-0-			-0-
08	7533	X	6079	-0-	-1454	-0-	573	1	5506	2	N	-0-			-0-
*09	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	569	1	5624	2	N	-0-			-0-
*10	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	700	1	7667	2	N	-0-			-0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-			15
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-			15
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-			15
08	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-			15
*09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			15
*10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-			15

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

05	9579	X	8825	-0-	-754	-0-	1183	1	7642	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	9137	-0-	-133	-0-	1159	1	7978	2	N	-0-			-0-
07	9579	X	9383	-0-	-196	-0-	1199	1	8184	2	N	-0-			-0-
08	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	1153	1	8067	2	N	-0-			-0-
09	9150	X	8904	-0-	-246	-0-	1105	1	7799	2	N	-0-			-0-
10	9455	X	8808	-0-	-647	-0-	1129	1	7679	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	7929	-0-	-3975	-0-	732	1	7197	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10848	-0-	-672	-0-	860	1	9988	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	11044	-0-	-860	-0-	875	1	10169	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	10837	-0-	-881	-0-	818	1	10019	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	10197	-0-	-1143	-0-	768	1	9429	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	8912	-0-	-2310	-0-	736	1	8176	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

05	2139	X	1242	-0-	-897	-0-	46	1	1196	2	N	-0-					-0-
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	102	1	2637	2	N	-0-					-0-
07	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	169	1	4250	2	N	-0-					-0-
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	150	1	4312	2	N	-0-					-0-
*09	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	141	1	4181	2	N	-0-					-0-
*10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	142	1	4214	2	N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

05	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	413	1	10021	2	N	-0-					-0-
06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	392	1	9825	2	N	-0-					-0-
07	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	407	1	9996	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	10000	-0-	-385	-0-	342	1	9658	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	9942	-0-	-108	-0-	329	1	9613	2	N	-0-					-0-
*10	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	348	1	10243	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-			-0-
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-			-0-
07	3348	X	3327	-0-	-21	-0-	3327	2			N	-0-			-0-
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-			-0-
*09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-			-0-
*10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

05	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	870	1	21907	2	N	-0-			-0-
06	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	791	1	20782	2	N	-0-			-0-
07	22698	X	22698	-0-	-0-	-0-	831	1	21867	2	N	-0-			-0-
08	22227	X	22175	-0-	-52	-0-	723	1	21452	2	N	-0-			-0-
09	21510	X	20455	-0-	-1055	-0-	654	1	19801	2	N	-0-			-0-
10	22227	X	20184	-0-	-2043	-0-	699	1	19485	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

05	5456	X	4337	-0-	-1119	-0-	522	1	3815	2	N	-0-			-0-
06	5220	X	3957	-0-	-1263	-0-	505	1	3452	2	N	-0-			-0-
07	5022	X	3612	-0-	-1410	-0-	476	1	3136	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	512	1	3738	2	N	-0-			-0-
*09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	429	1	3855	2	N	-0-			-0-
*10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	464	1	4027	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

05	9300	X	8415	-0-	-885	-0-	568	1	7847	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8445	-0-	-555	-0-	545	1	7900	2	N	-0-			-0-
07	8556	X	8050	-0-	-506	-0-	532	1	7518	2	N	-0-			-0-
08	8556	X	8341	-0-	-215	-0-	496	1	7845	2	N	-0-			-0-
09	8460	X	8049	-0-	-411	-0-	449	1	7600	2	N	-0-			-0-
10	8742	X	7885	-0-	-857	-0-	455	1	7430	2	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

05	5642	X	3236	-0-	-2406	-0-	455	1	2781	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	3702	-0-	-1758	-0-	470	1	3232	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	3968	-0-	-930	-0-	497	1	3471	2	N	-0-			-0-
08	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	600	1	6103	2	N	-0-			-0-
*09	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	514	1	5779	2	N	-0-			-0-
*10	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	618	1	6972	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	9091	-0-	-674	-0-	351	1	8740	2	N	-0-			-0-
06	9450	X	9286	-0-	-164	-0-	348	1	8938	2	N	-0-			-0-
07	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	358	1	9022	2	N	-0-			-0-
08	9331	X	9198	-0-	-133	-0-	309	1	8889	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	8754	-0-	-546	-0-	284	1	8470	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	8950	-0-	-660	-0-	291	1	8659	2	N	-0-			-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5912	-0-	-133	-0-	518	1	5394	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6736	-0-	6736	6736	581	1	6155	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6630	-0-	6630	13366	594	1	6036	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6719	-0-	6719	20085	619	1	6100	2	Y	-0-			-0-
*09	26193	X	6108	-0-	-20085	-0-	559	1	5549	2	Y	-0-			-0-
*10	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	570	1	5834	2	Y	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	18128	2			N	-0-			-0-
06	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	15231	2			N	-0-			-0-
07	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	16848	2			N	-0-			-0-
08	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	17029	2			N	-0-			-0-
*09	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	16110	2			N	-0-			-0-
*10	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17412	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	218	X	104	-0-	-114	-0-	104	1			N	-0-			-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	1			N	-0-			-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-			-0-
08	3100	N	5949	-0-	2849	2849	464	1	5485	2	N	-0-			-0-
*09	3000	N	7805	-0-	4805	7654	553	1	7252	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	5562	-0-	2462	10116	494	1	5068	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

05	13671	X	12720	-0-	-951	-0-	490	1	12230	2	N	-0-			-0-
06	13230	X	11961	-0-	-1269	-0-	452	1	11509	2	N	-0-			-0-
07	13671	X	12667	-0-	-1004	-0-	488	1	12179	2	N	-0-			-0-
08	13485	X	12405	-0-	-1080	-0-	416	1	11989	2	N	-0-			-0-
09	12720	X	11849	-0-	-871	-0-	388	1	11461	2	N	-0-			-0-
10	12710	X	11434	-0-	-1276	-0-	380	1	11054	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	60	X	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-			-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	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-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

05	6851	X	5204	-0-	-1647	-0-	471	1	4733	2	N	-0-			-0-
06	6630	X	5584	-0-	-1046	-0-	651	1	4933	2	N	-0-			-0-
07	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	895	1	9518	2	N	-0-			-0-
08	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	763	1	8653	2	N	-0-			-0-
*09	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	789	1	8728	2	N	-0-			-0-
*10	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	783	1	8702	2	N	-0-			-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-			-0-
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-			-0-
08	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-			-0-
*09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

05	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	784	1	8177	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7883	-0-	7883	7883	679	1	7204	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7897	-0-	7897	15780	708	1	7189	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7424	-0-	7424	23204	683	1	6741	2	Y	-0-			-0-
*09	30868	X	7664	-0-	-23204	-0-	701	1	6963	2	Y	-0-			-0-
10	8215	X	8214	-0-	-1	-0-	732	1	7482	2	Y	-0-			-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

05	10881	X	10117	-0-	-764	-0-	391	1	9726	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	10421	-0-	-109	-0-	391	1	10030	2	N	-0-			-0-
07	11067	X	10711	-0-	-356	-0-	409	1	10302	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	10224	-0-	-843	-0-	344	1	9880	2	N	-0-			-0-
09	10710	X	10265	-0-	-445	-0-	334	1	9931	2	N	-0-			-0-
10	10757	X	10668	-0-	-89	-0-	346	1	10322	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	474	1	10740	2	N	-0-					-0-
06	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	518	1	11046	2	N	-0-					-0-
07	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	502	1	11151	2	N	-0-					-0-
08	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	414	1	10816	2	N	-0-					-0-
*09	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	387	1	10393	2	N	-0-					-0-
*10	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	391	1	10451	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	440	1	1032	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	1			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	5142	-0-	-2422	-0-	473	1	4669	2	N	-0-					-0-
06	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	597	1	6901	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	5809	-0-	-1755	-0-	500	1	5309	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	3686	-0-	-3878	-0-	470	1	3216	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	2219	-0-	-5101	-0-	308	1	1911	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	190	-0-	-7374	-0-	190	1			N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	913	1	8241	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7572	-0-	-228	-0-	780	1	6792	2	N	-0-					-0-
07	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	874	1	7342	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	7724	-0-	-1235	-0-	738	1	6986	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	8028	-0-	-642	-0-	840	1	7188	2	N	-0-					-0-
*10	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	1000	1	9360	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	10325	-0-	-618	-0-	398	1	9927	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	10000	-0-	-530	-0-	378	1	9622	2	N	-0-			-0-
07	10633	X	10169	-0-	-464	-0-	392	1	9777	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	10286	-0-	-347	-0-	345	1	9941	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	9832	-0-	-458	-0-	322	1	9510	2	N	-0-			-0-
10	10323	X	10000	-0-	-323	-0-	332	1	9668	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

05	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-			-0-
07	2480	N	2177	-0-	-303	-0-	2177	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	3302	-0-	202	202	3302	2			N	-0-			-0-
*09	2610	N	2408	-0-	-202	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
*10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

05	372	X	74	-0-	-298	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	N	-0-			-0-
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

05	12338	X	11381	-0-	-957	-0-	11381	2			N	-0-			-0-
06	11670	X	10940	-0-	-730	-0-	10940	2			N	-0-			-0-
07	11904	X	11615	-0-	-289	-0-	11615	2			N	-0-			-0-
08	11842	X	11502	-0-	-340	-0-	11502	2			N	-0-			-0-
09	11010	X	10770	-0-	-240	-0-	10770	2			N	-0-			-0-
10	11625	X	10179	-0-	-1446	-0-	10179	2			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

05	9641	X	9083	-0-	-558	-0-	9083	2			N	-0-			-0-
06	9210	X	8827	-0-	-383	-0-	8827	2			N	-0-			-0-
07	9517	X	9204	-0-	-313	-0-	9204	2			N	-0-			-0-
08	9517	X	9347	-0-	-170	-0-	9347	2			N	-0-			-0-
09	9180	X	8822	-0-	-358	-0-	8822	2			N	-0-			-0-
10	9207	X	8425	-0-	-782	-0-	8425	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	36	1	826	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	548	-0-	-622	-0-	25	1	523	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	889	-0-	-134	-0-	38	1	851	2	N	-0-			-0-
08	868	N	193	-0-	-675	-0-	7	1	186	2	N	-0-			-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
10	899	N	166	-0-	-733	-0-	6	1	160	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-			-0-
06	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-			-0-
07	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
*09	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
*10	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	8517	-0-	-2240	-0-	715	1	7802	2	N	-0-			-0-
06	10410	X	4345	-0-	-6065	-0-	609	1	3736	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	4660	-0-	-6345	-0-	767	1	3893	2	N	-0-			-0-
08	11005	X	7093	-0-	-3912	-0-	887	1	6206	2	N	-0-			-0-
09	10650	X	6453	-0-	-4197	-0-	796	1	5657	2	N	-0-			-0-
10	8525	X	7338	-0-	-1187	-0-	859	1	6479	2	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	26	1	955	2	N	-0-			-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	12	1	602	2	N	-0-			-0-
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	19	1	634	2	N	-0-			-0-
*10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	25	1	931	2	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2			N	-0-			-0-
06	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-			-0-
07	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	181	1	6674	2	N	-0-			-0-
08	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	206	1	6677	2	N	-0-			-0-
*09	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	671	1	9054	2	N	-0-			-0-
*10	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	688	1	10912	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-			-0-
06	9300	X	9050	-0-	-250	-0-	9050	2			N	-0-			-0-
07	9610	X	9328	-0-	-282	-0-	9328	2			N	-0-			-0-
08	9610	X	9213	-0-	-397	-0-	9213	2			N	-0-			-0-
09	9300	X	8957	-0-	-343	-0-	8957	2			N	-0-			-0-
10	9610	X	9190	-0-	-420	-0-	9190	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

05	10075	X	9325	-0-	-750	-0-	930	1	8395	2	N	-0-			-0-
06	9750	X	8265	-0-	-1485	-0-	886	1	7379	2	N	-0-			-0-
07	10075	X	9706	-0-	-369	-0-	930	1	8776	2	N	-0-			-0-
08	10075	X	8137	-0-	-1938	-0-	930	1	7207	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	6848	-0-	-2842	-0-	900	1	5948	2	N	-0-			-0-
10	9703	X	6455	-0-	-3248	-0-	930	1	5525	2	N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

05	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-			-0-
06	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	7096	-0-	-499	-0-	7096	2			N	-0-			-0-
08	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-			-0-
*09	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	9965	2			N	-0-			-0-
*10	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	9210	2			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

05	9610	X	8403	-0-	-1207	-0-	332	1	8071	2	N	-0-			-0-
06	9300	X	8506	-0-	-794	-0-	323	1	8183	2	N	-0-			-0-
07	9610	X	8752	-0-	-858	-0-	341	1	8411	2	N	-0-			-0-
08	9610	X	9256	-0-	-354	-0-	315	1	8941	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	8975	-0-	-325	-0-	295	1	8680	2	N	-0-			-0-
*10	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	293	1	8657	2	N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

05	9827	X	3475	-0-	-6352	-0-	137	1	3338	2	N	-0-			-0-
06	9690	X	54	-0-	-9636	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
07	10013	X	6731	-0-	-3282	-0-	260	1	6471	2	N	-0-			-0-
08	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	361	1	10325	2	N	-0-			-0-
*09	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	327	1	9841	2	N	-0-			-0-
*10	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	329	1	10058	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	4387	-0-	-2433	-0-	640	1	3747	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6028	-0-	-1592	-0-	595	1	5433	2	N	-0-					-0-
07	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	841	1	10178	2	N	-0-					-0-
08	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	706	1	10181	2	N	-0-					-0-
*09	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	699	1	11682	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	7578	-0-	-3427	-0-	527	1	7051	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

05	9114	X	8264	-0-	-850	-0-	326	1	7938	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7322	-0-	-1498	-0-	278	1	7044	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	8620	-0-	-308	-0-	336	1	8284	2	N	-0-					-0-
08	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	318	1	9021	2	N	-0-					-0-
*09	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	285	1	8389	2	N	-0-					-0-
*10	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	289	1	8541	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

05	5332	X	4518	-0-	-814	-0-	997	1	3521	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	2055	-0-	-3135	-0-	874	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4332	-0-	-1031	-0-	1009	1	3323	2	N	-0-					-0-
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	1030	1	4451	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	5021	-0-	-49	-0-	989	1	4032	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	3041	-0-	-1485	-0-	953	1	2088	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

05	5115	X	4864	-0-	-251	-0-	203	1	4661	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4826	-0-	-124	-0-	198	1	4628	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4213	-0-	-902	-0-	173	1	4040	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4434	-0-	-495	-0-	163	1	4271	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4123	-0-	-707	-0-	277	1	3846	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	102	-0-	-4889	-0-	51	1	51	2	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
*09	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
*10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

05	8773	X	8111	-0-	-662	-0-	946	1	7165	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7699	-0-	-791	-0-	915	1	6784	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	8077	-0-	-603	-0-	963	1	7114	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	8078	-0-	-416	-0-	882	1	7196	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	8089	-0-	-131	-0-	824	1	7265	2	N	-0-					-0-
*10	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	877	1	7505	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

05	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
06	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
07	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
08	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
*09	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
*10	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11107	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	9574	-0-	-3291	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	8670	-0-	-2910	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9334	-0-	-1516	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	6691	-0-	-3942	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	7749	-0-	-2301	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	7605	-0-	-1974	-0-	7605	2			N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

05	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
06	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
07	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
08	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
*09	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
*10	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

05	713	N	569	-0-	-144	-0-	395	1	174	2	N	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	404	1	668	2	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	403	1	96	2	N	-0-					-0-
08	558	N	552	-0-	-6	-0-	429	1	123	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	635	-0-	-445	-0-	434	1	201	2	N	-0-					-0-
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	469	1	328	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

05	8649	X	2683	-0-	-5966	-0-	106	1	2577	2	N	-0-					-0-
06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	384	1	9740	2	N	-0-					-0-
07	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	389	1	9590	2	N	-0-					-0-
08	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	323	1	9180	2	N	-0-					-0-
*09	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	283	1	8336	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	8242	-0-	-407	-0-	270	1	7972	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

05	10230	X	8874	-0-	-1356	-0-	350	1	8524	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9059	-0-	-841	-0-	344	1	8715	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	8822	-0-	-850	-0-	344	1	8478	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	9110	-0-	-562	-0-	310	1	8800	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8657	-0-	-403	-0-	285	1	8372	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	9227	-0-	-135	-0-	302	1	8925	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

05	4774	X	250	-0-	-4524	-0-	51	1	199	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5478	-0-	-970	-0-	391	1	5087	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5564	-0-	-676	-0-	377	1	5187	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	5131	-0-	-666	-0-	355	1	4776	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	4667	-0-	-1068	-0-	316	1	4351	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	5370	-0-	-180	-0-	322	1	5048	2	N	-0-			-0-
*10	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	406	1	6363	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

05	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	1066	1	13779	2	N	-0-			-0-
06	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	1185	1	17278	2	N	-0-			-0-
07	17817	X	17817	-0-	-0-	-0-	1158	1	16659	2	N	-0-			-0-
08	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	1077	1	17299	2	N	-0-			-0-
*09	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	984	1	15931	2	N	-0-			-0-
*10	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	973	1	15456	2	N	-0-			-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-			-0-
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			-0-
08	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-			-0-
*09	3000	N	3028	-0-	28	28	3028	2			N	-0-			-0-
*10	2886	N	2858	-0-	-28	-0-	2858	2			N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1020	N	707	-0-	-313	-0-	702	1	5	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	737	1	4	2	N	-0-			-0-
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	1	4	2	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	142	1	3378	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3170	-0-	-460	-0-	125	1	3045	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	1526	-0-	-2194	-0-	62	1	1464	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	2527	-0-	-1193	-0-	91	1	2436	2	N	-0-			-0-
*09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	128	1	3689	2	N	-0-			-0-
*10	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	211	1	6058	2	N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

05	12896	X	12401	-0-	-495	-0-	12401	2			N	-0-			-0-
06	12480	X	12111	-0-	-369	-0-	12111	2			N	-0-			-0-
07	12896	X	11054	-0-	-1842	-0-	11054	2			N	-0-			-0-
08	12400	X	11742	-0-	-658	-0-	11742	2			N	-0-			-0-
09	12120	X	11526	-0-	-594	-0-	11526	2			N	-0-			-0-
10	12524	X	11636	-0-	-888	-0-	11636	2			N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

05	18693	X	17620	-0-	-1073	-0-	17620	2			N	-0-			-0-
06	17790	X	16950	-0-	-840	-0-	16950	2			N	-0-			-0-
07	18290	X	16691	-0-	-1599	-0-	16691	2			N	-0-			-0-
08	17887	X	16828	-0-	-1059	-0-	16828	2			N	-0-			-0-
09	17040	X	16357	-0-	-683	-0-	16357	2			N	-0-			-0-
10	17608	X	16814	-0-	-794	-0-	16814	2			N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

05	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	1666	1	10095	2	N	-0-			-0-
06	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	1605	1	9171	2	N	-0-			-0-
07	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	1647	1	8694	2	N	-0-			-0-
08	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	1592	1	8322	2	N	-0-			-0-
*09	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	1534	1	8131	2	N	-0-			-0-
*10	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	1589	1	8515	2	N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

05	9362	X	7920	-0-	-1442	-0-	294	1	7626	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	6268	-0-	-2792	-0-	234	1	6034	2	N	-0-			-0-
07	9362	X	7888	-0-	-1474	-0-	301	1	7587	2	N	-0-			-0-
08	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	269	1	7704	2	N	-0-			-0-
*09	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	253	1	7512	2	N	-0-			-0-
*10	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	262	1	7772	2	N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-			-0-
06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-			-0-
07	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-			-0-
08	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-			-0-
*09	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-			-0-
*10	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	440	-0-	-2319	-0-	440	1			N	-0-					-0-
06	2820	X	739	-0-	-2081	-0-	465	1	274	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	1275	-0-	-1732	-0-	482	1	793	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	418	-0-	-2589	-0-	418	1			N	-0-					-0-
09	2910	X	246	-0-	-2664	-0-	246	1			N	-0-					-0-
10	1271	X	141	-0-	-1130	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

05	15066	X	14571	-0-	-495	-0-	14571	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	14094	-0-	-396	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	14193	-0-	-780	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	13877	-0-	-1096	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	13054	-0-	-1046	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	12865	-0-	-1705	-0-	12865	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

05	21979	X	20435	-0-	-1544	-0-	20435	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	19833	-0-	-687	-0-	19833	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	20458	-0-	-746	-0-	20458	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	20350	-0-	-854	-0-	20350	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	19544	-0-	-646	-0-	19544	2			N	-0-					-0-
10	20491	X	19646	-0-	-845	-0-	19646	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

05	6045	X	6028	-0-	-17	-0-	490	1	5538	2	N	-0-					-0-
06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	432	1	5292	2	N	-0-					-0-
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	448	1	5292	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5416	-0-	-598	-0-	512	1	4904	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	4872	-0-	-948	-0-	654	1	4218	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5924	-0-	-90	-0-	922	1	5002	2	N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

05	15779	X	15106	-0-	-673	-0-	1172	1	13934	2	N	-0-					-0-
06	15270	X	14995	-0-	-275	-0-	1131	1	13864	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	11023	-0-	-4539	-0-	999	1	10024	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	10649	-0-	-4696	-0-	990	1	9659	2	N	-0-					-0-
*09	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	1117	1	14020	2	N	-0-					-0-
10	15500	X	15126	-0-	-374	-0-	1112	1	14014	2	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	11002	-0-	-685	-0-	425	1	10577	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10712	-0-	-598	-0-	402	1	10310	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	9575	-0-	-2019	-0-	366	1	9209	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	10942	-0-	-590	-0-	368	1	10574	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	10306	-0-	-614	-0-	335	1	9971	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	10610	-0-	-457	-0-	344	1	10266	2	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	8261	-0-	-2589	-0-	319	1	7942	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9283	-0-	-1217	-0-	348	1	8935	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9737	-0-	-1113	-0-	372	1	9365	2	N	-0-					-0-
08	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	339	1	9732	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	8570	-0-	-700	-0-	278	1	8292	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	9106	-0-	-628	-0-	296	1	8810	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	11606	-0-	-1662	-0-	458	1	11148	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11769	-0-	-471	-0-	446	1	11323	2	N	-0-					-0-
07	12493	X	12285	-0-	-208	-0-	479	1	11806	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	11321	-0-	-1172	-0-	385	1	10936	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	10556	-0-	-1534	-0-	347	1	10209	2	N	-0-					-0-
10	12276	X	11069	-0-	-1207	-0-	362	1	10707	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	2	N	-0-					-0-
06	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5772	2	8	9	N	7					72
06	5370	X	5264	-0-	-106	-0-	5264	2			N	-0-					72
07	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					72
08	5549	X	5251	-0-	-298	-0-	5251	2			N	-0-					72
09	5370	X	4857	-0-	-513	-0-	4857	2			N	-0-					72
10	5549	X	3131	-0-	-2418	-0-	3131	2			N	-0-					72

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	9647	-0-	-552	-0-	382	1	9265	2	N	-0-					-0-
06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	385	1	9713	2	N	-0-					-0-
07	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	386	1	9610	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	9129	-0-	-574	-0-	308	1	8821	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	8504	-0-	-1366	-0-	273	1	8231	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	8563	-0-	-1636	-0-	271	1	8292	2	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	11061	-0-	-223	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	8563	-0-	-2357	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	8492	-0-	-2792	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	9299	-0-	-1768	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	8952	-0-	-1758	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	9270	-0-	-1797	-0-	9270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149

ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

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

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			39

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 8628

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2017 - P/A 07/25/17

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2017 - P/A 07/20/17

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523

HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					15
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					15
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					15
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	983	1	3784	3	N	5					60
							6	9									
06	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	983	1	3642	3	N	3					63
							3	9									
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	1016	1	3740	3	N	3					66
							3	9									
08	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	1016	1	3790	3	N	10	66	1			10
							11	9									
*09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	983	1	3598	3	N	-0-					10
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					10

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					123
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					123
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					123
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					123
*09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					123
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					153
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					153
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					153
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					153

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2109	3	30	9	N	27					60
06	1350	N	1116	-0-	-234	-0-	1108	3	8	9	N	7					67
07	1395	N	1069	-0-	-326	-0-	1063	3	6	9	N	5					72
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	3	9	9	N	8					80
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					80
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					80

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	983	1	1030	3	N	-0-					49
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	983	1	753	3	N	-0-					49
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1016	1	818	3	N	-0-					49
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1016	1	792	3	N	-0-					49
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					49
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					49

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2836	3	4	9	N	4					36
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2702	3	15	9	N	14					50
07	3317	X	2435	-0-	-882	-0-	2424	3	11	9	N	10					60
08	3317	X	2566	-0-	-751	-0-	2555	3	11	9	N	10					70
09	3210	X	2638	-0-	-572	-0-	2638	3			N	-0-					70
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6756	-0-	-188	-0-	983	1	5699	3	N	67					163
							74	9									
06	6720	X	6097	-0-	-623	-0-	983	1	5107	3	N	6					169
							7	9									
07	6944	X	6546	-0-	-398	-0-	1016	1	5524	3	N	5					174
							6	9									
08	6851	X	6279	-0-	-572	-0-	1016	1	5256	3	N	6					180
							7	9									
*09	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	983	1	4711	3	N	8	153	1			35
							9	9									
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					35

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	65	7			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*09	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
10	10	X	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

05	2139	N	362	-0-	-1777	-0-	160	1	171	3	N	28					112
							31	9									
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					112
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

05	3162	X	1976	-0-	-1186	-0-	1877	3	99	9	N	90	182	1			41
06	3240	X	2122	-0-	-1118	-0-	2109	3	13	9	N	12					53
07	3596	X	1957	-0-	-1639	-0-	1940	3	17	9	N	15					68
08	3596	X	1120	-0-	-2476	-0-	1083	3	37	9	N	34	86	1			16
09	3480	X	390	-0-	-3090	-0-	362	3	28	9	N	25					41
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

05	5704	X	3764	-0-	-1940	-0-	319	1	3430	3	N	14					105
							15	9									
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					105
07	5859	X	774	-0-	-5085	-0-	329	1	445	3	N	-0-					105
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					105
09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					105
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					105

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

05	1302	N	1089	-0-	-213	-0-	1059	3	30	9	N	27					72
06	1440	N	993	-0-	-447	-0-	957	3	36	9	N	33					105
07	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			N	-0-					105
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					105
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					105
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					105

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

05	589	N	383	-0-	-206	-0-	383	3			N	-0-	36	7			-0-
06	630	N	430	-0-	-200	-0-	430	3			N	-0-					-0-
07	806	N	498	-0-	-308	-0-	396	3	102	9	N	93	93	1			-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

05	1333	N	843	-0-	-490	-0-	843	3			N	-0-	27	7			-0-
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	871	3	103	9	N	94	94	1			-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					18
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					18
07	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					18
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					18
*09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					18
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	712	-0-	-2853	-0-	245	1	467	3	N	-0-					140
06	3450	X	2887	-0-	-563	-0-	245	1	2612	3	N	27	107	1			60
							30	9									
07	3565	X	2644	-0-	-921	-0-	254	1	2390	3	N	-0-					60
08	3379	X	2696	-0-	-683	-0-	254	1	2355	3	N	79	79	1			60
							87	9									
09	3120	X	2492	-0-	-628	-0-	246	1	2246	3	N	-0-					60
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					60

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	711	-0-	-777	-0-	245	1	466	3	N	-0-	10	7			-0-
06	1320	N	708	-0-	-612	-0-	245	1	463	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	678	-0-	-717	-0-	254	1	424	3	N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	254	1	418	3	N	-0-					-0-
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	246	1	399	3	N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	715	1	267	3	N	22					50
							24	9									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	715	1	256	3	N	5					55
							6	9									
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	739	1	116	3	N	3					58
							3	9									
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	739	1	342	3	N	2					60
							2	9									
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	715	1	280	3	N	-0-					60
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					60

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	2921	-0-	-1698	-0-	715	1	2196	3	N	9	167	1			25
							10	9									
06	4740	X	2866	-0-	-1874	-0-	715	1	2112	3	N	35					60
							39	9									
07	4898	X	1717	-0-	-3181	-0-	739	1	956	3	N	20					80
							22	9									
08	4898	X	3584	-0-	-1314	-0-	739	1	2812	3	N	30					110
							33	9									
09	3390	X	3041	-0-	-349	-0-	715	1	2304	3	N	20					130
							22	9									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	826	1	1136	3	N	-0-					51
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	983	1	1934	3	N	29					127
							32	9									
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	983	1	1819	3	N	1					128
							1	9									
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	1016	1	1784	3	N	1					129
							1	9									
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	1016	1	1755	3	N	1					130
							1	9									
*09	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	983	1	1763	3	N	-0-					130
10	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					130

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

05	899	N	782	-0-	-117	-0-	418	1	364	3	Y	-0-	40	7			-0-
06	DLQ G-10		705	-0-	705	705	418	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		786	-0-	786	1491	432	1	354	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		748	-0-	748	2239	432	1	316	3	Y	-0-					-0-
*09	1800	N	1016	-0-	-784	1455	418	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1455					Y	NO RPT					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

05	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	319	1	875	3	N	-0-	110	7			-0-
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	319	1	940	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1209	-0-	-558	-0-	329	1	880	3	N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	329	1	900	3	N	-0-					-0-
*09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	319	1	890	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	983	1	987	3	N	-0-	16	7			-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	983	1	862	3	N	-0-					-0-
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1016	1	964	3	N	-0-					-0-
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1016	1	995	3	N	-0-					-0-
*09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	983	1	930	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

05	4557	X	4519	-0-	-38	-0-	983	1	3536	3	N	-0-	19	7			150
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	983	1	4517	3	N	5					155
							6	9									
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	1016	1	4200	3	N	2					157
							2	9									
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	1016	1	4057	3	N	3					160
							3	9									
*09	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	983	1	4153	3	N	5	148	1			17
							6	9									
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					17

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

05	2914	X	1122	-0-	-1792	-0-	1111	3	11	9	N	10	175	1			1
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	983	1	2036	3	N	43					44
							47	9									
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	1016	1	2194	3	N	25					69
							28	9									
08	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	1016	1	2025	3	N	17					86
							19	9									
*09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	983	1	2083	3	N	3	69	1			20
							3	9									
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					20

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3			N	-0-					70
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-					70
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	3			N	-0-					70
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					70
*09	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					70
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					70

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

05	961	N	463	-0-	-498	-0-	463	3			N	-0-	49	7			-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	N	479	-0-	-668	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4536	-0-	1536	1536	4536	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	1071					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	418	1	1545	3	N	5					72
							6	9									
06	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	418	1	1216	3	N	-0-					72
07	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	432	1	1499	3	N	-0-					72
08	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	432	1	1338	3	N	-0-					72
*09	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	418	1	2533	3	N	-0-					72
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					72

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	418	1	114	3	N	-0-	27	7			32
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	418	1	90	3	N	8					40
							9	9									
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	432	1	111	3	N	5					45
							6	9									
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	432	1	99	3	N	2					47
							2	9									
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	418	1	187	3	N	-0-					47
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					47

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	5228	-0-	-104	-0-	800	1	4402	3	N	24					87
							26	9									
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	800	1	4734	3	N	-0-					87
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	2	60	1			29
08	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	826	1	4530	3	N	-0-					29
*09	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	800	1	4483	3	N	-0-					29
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					29

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	3380	-0-	-1766	-0-	163	1	3217	3	N	-0-	26	7			-0-
06	4260	X	3623	-0-	-637	-0-	163	1	3460	3	N	-0-					-0-
07	4712	X	3408	-0-	-1304	-0-	168	1	3240	3	N	-0-					-0-
08	4712	X	3479	-0-	-1233	-0-	168	1	3311	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	3439	-0-	-1121	-0-	163	1	3276	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2572	-0-	-435	-0-	246	1	2326	3	N	-0-	135	7			-0-
06	2910	X	2555	-0-	-355	-0-	245	1	2310	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	377	-0-	-2630	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2337	-0-	-670	-0-	254	1	2083	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2232	-0-	-678	-0-	246	1	1986	3	N	-0-					-0-
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-	18	7			-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	325	1	2088	3	N	-0-	98	7			29
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	325	1	2054	3	N	115	134	1			10
							127	9									
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	336	1	2010	3	N	-0-					10
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					10
*09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	325	1	1877	3	N	-0-					10
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					10

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	3664	3			N	-0-	24	7			94
06	3810	X	3485	-0-	-325	-0-	3485	3			N	-0-					94
07	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	3504	3			N	-0-					94
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4597	3	130	9	N	118	162	1			50
*09	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3422	3	33	9	N	30					80
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					80

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	418	1	98	3	Y	-0-	23	7			-0-
06	DLQ G-10		495	-0-	495	495	418	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		527	-0-	527	1022	432	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		517	-0-	517	1539	432	1	85	3	Y	-0-					-0-
*09	1800	N	578	-0-	-1222	317	418	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	317					Y	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	966	-0-	-88	-0-	418	1	516	3	N	29					73
							32	9									
06	1470	N	833	-0-	-637	-0-	418	1	406	3	N	8					81
							9	9									
07	1736	N	940	-0-	-796	-0-	432	1	501	3	N	6					87
							7	9									
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	432	1	447	3	N	2					89
							2	9									
*09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	418	1	846	3	N	-0-					89
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					89

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					33
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					33
07	620	N	526	-0-	-94	-0-	507	3	19	9	N	17					50
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					50
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					50
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

05	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-	40	7			40
06	1620	X	472	-0-	-1148	-0-	472	3			N	-0-					40
07	1674	X	221	-0-	-1453	-0-	221	3			N	-0-					40
08	1674	X	88	-0-	-1586	-0-	88	3			N	-0-					40
09	1050	X	438	-0-	-612	-0-	438	3			N	-0-					40
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

05	1798	N	1517	-0-	-281	-0-	1517	3			N	-0-	15	7			45
06	1770	N	1589	-0-	-181	-0-	1587	3	2	9	N	2					47
07	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1534	3			N	-0-					47
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	897	3	3	9	N	3					50
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					50
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					50

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

05	6107	X	4895	-0-	-1212	-0-	4887	3	8	9	N	7					25
06	5910	X	1149	-0-	-4761	-0-	1149	3			N	-0-					25
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					25
08	5270	X	214	-0-	-5056	-0-	214	3			N	-0-					25
09	4140	X	1065	-0-	-3075	-0-	1065	3			N	-0-					25
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	3	6	9	N	5					34
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	65	3	7	9	N	6					40
07	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	3			N	-0-					40
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	3	12	9	N	11					51
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					51
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					51

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

05	3689	X	3517	-0-	-172	-0-	800	1	2717	3	N	-0-	35	7			-0-
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	800	1	2799	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3488	-0-	-201	-0-	827	1	2661	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	1072	-0-	-2431	-0-	827	1	245	3	N	-0-					-0-
*09	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	800	1	3444	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

05	5921	X	3606	-0-	-2315	-0-	3606	3			N	-0-	5	7			80
06	5730	X	3933	-0-	-1797	-0-	3933	3			N	-0-					80
07	4619	X	4069	-0-	-550	-0-	4069	3			N	-0-					80
08	4526	X	2900	-0-	-1626	-0-	2900	3			N	-0-					80
*09	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			N	-0-					80
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	834	1	1894	3	N	-0-	117	7			17
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	834	1	1660	3	N	30					47
							33	9									
07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	862	1	1873	3	N	135	162	1			20
							149	9									
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	862	1	1996	3	N	-0-					20
*09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	834	1	1774	3	N	-0-					20
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					20

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

05	3162	X	2009	-0-	-1153	-0-	2009	3			N	-0-	27	7			-0-
06	3030	X	1761	-0-	-1269	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	1986	-0-	-1145	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2117	-0-	-1014	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	1882	-0-	-1088	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

05	3782	X	3361	-0-	-421	-0-	834	1	2514	3	N	12	189	7			12
							13	9									
06	3810	X	3249	-0-	-561	-0-	834	1	2204	3	N	192	169	1			35
							211	9									
07	3937	X	3348	-0-	-589	-0-	862	1	2486	3	N	-0-					35
08	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	862	1	2649	3	N	27					62
							30	9									
09	3810	X	3211	-0-	-599	-0-	833	1	2355	3	N	21	64	1			19
							23	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					19

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

05	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	834	1	1013	3	N	-0-	95	7			-0-
06	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	834	1	888	3	N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	862	1	1002	3	N	-0-					-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	862	1	1067	3	N	-0-					-0-
*09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	834	1	949	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	886	3	28	9	N	25	175	1			44
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	777	3	22	9	N	20					64
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					64
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	933	3	76	9	N	69					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	853	156	1			830
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					830

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	892	1	2626	3	Y	55					65
							61	9									
06	DLQ G-10		3106	-0-	3106	3106	892	1	2214	3	Y	-0-					65
07	DLQ G-10		3500	-0-	3500	6606	921	1	2579	3	Y	-0-					65
08	DLQ G-10		3373	-0-	3373	9979	921	1	2452	3	Y	-0-					65
*09	9979	X	-0-	-0-	-9979	-0-					Y	-0-					65
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	325	1	2987	3	N	52					75
							57	9									
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	325	1	2938	3	N	20					95
							22	9									
07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	336	1	2874	3	N	15					110
							17	9									
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	336	1	3055	3	N	12	109	1			13
							13	9									
*09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	325	1	2684	3	N	15					90
							17	9									
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					90

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1928	-0-	-242	-0-	654	1	1274	3	N	-0-	33	7			-0-
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	654	1	1370	3	N	-0-					-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	676	1	1283	3	N	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	676	1	1311	3	N	-0-					-0-
*09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	654	1	1297	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	8299	-0-	-1156	-0-	892 41	1 9	7366	3	N	37					90
06	8700	X	7117	-0-	-1583	-0-	892 13	1 9	6212	3	N	12	90	1			12
07	8990	X	8165	-0-	-825	-0-	921 9	1 9	7235	3	N	8					20
08	8990	X	6891	-0-	-2099	-0-	6877	3	14	9	N	13					33
09	8250	X	7231	-0-	-1019	-0-	892	1	6339	3	N	-0-					33
10	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					33

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-	2	7			-0-
06	DLQ G-10		309	-0-	309	309	309	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		360	-0-	360	669	360	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		342	-0-	342	1011	342	3			Y	-0-					-0-
*09	1326	N	315	-0-	-1011	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	800 39	1 9	2597	3	N	35					142
06	3150	X	2990	-0-	-160	-0-	800	1	2190	3	N	-0-	77	1			65
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	827	1	2551	3	N	-0-					65
08	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	827	1	2424	3	N	-0-					65
09	3240	X	3034	-0-	-206	-0-	800	1	2234	3	N	-0-					65
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					65

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	855	3	80	9	N	73					120
06	510	N	203	-0-	-307	-0-	201	3	2	9	N	2	83	1			39
07	527	N	100	-0-	-427	-0-	94	3	6	9	N	5					44
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	37	3	8	9	N	7					51
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					51
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2605	-0-	-526	-0-	163	1	2442	3	N	-0-	17	7			-0-
06	3030	X	2789	-0-	-241	-0-	163	1	2626	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2628	-0-	-441	-0-	168	1	2460	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	2682	-0-	-170	-0-	168	1	2514	3	N	-0-					-0-
09	2670	X	2650	-0-	-20	-0-	163	1	2487	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4648	-0-	-281	-0-	983	1	3631	3	N	31					62
							34	9									
06	4770	X	4045	-0-	-725	-0-	983	1	3062	3	N	-0-					62
07	4929	X	4584	-0-	-345	-0-	1016	1	3567	3	N	1					63
							1	9									
08	4898	X	4406	-0-	-492	-0-	1016	1	3390	3	N	-0-					63
09	4740	X	4108	-0-	-632	-0-	983	1	3125	3	N	-0-					63
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					63

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	800	1	2955	3	N	-0-	17	7			40
06	3450	X	3292	-0-	-158	-0-	800	1	2492	3	N	-0-					40
07	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	826	1	2902	3	N	-0-					40
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	827	1	2759	3	N	-0-					40
*09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	800	1	2543	3	N	-0-					40
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					40

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3373	-0-	-37	-0-	688	1	2607	3	Y	71					96
							78	9									
06	DLQ G-10		2888	-0-	2888	2888	688	1	2199	3	Y	1	52	1			45
							1	9									
07	DLQ G-10		3297	-0-	3297	6185	711	1	2561	3	Y	23					68
							25	9									
08	DLQ G-10		3145	-0-	3145	9330	711	1	2434	3	Y	-0-					68
*09	12262	X	2932	-0-	-9330	-0-	688	1	2244	3	Y	-0-					68
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5226	-0-	-261	-0-	688	1	4538	3	Y	-0-					46
06	DLQ G-10		4533	-0-	4533	4533	688	1	3827	3	Y	16	52	1			10
							18	9									
07	DLQ G-10		5168	-0-	5168	9701	711	1	4457	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		4948	-0-	4948	14649	711	1	4237	3	Y	-0-					10
*09	19242	X	4593	-0-	-14649	-0-	688	1	3905	3	Y	-0-					10
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	5257	-0-	-1904	-0-	593	1	4657	3	N	6					190
							7	9									
06	6900	X	4996	-0-	-1904	-0-	593	1	4396	3	N	6	166	1			30
							7	9									
07	7037	X	5249	-0-	-1788	-0-	613	1	4624	3	N	11					41
							12	9									
08	6820	X	5680	-0-	-1140	-0-	2592	1	2897	3	N	174	173	1			42
							191	9									
09	6570	X	4827	-0-	-1743	-0-	593	1	4234	3	N	-0-					42
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					42

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3410	-0-	-930	-0-	325	1	3085	3	N	-0-	47	7			37
06	4050	X	3389	-0-	-661	-0-	325	1	3036	3	N	25	37	1			25
							28	9									
07	4154	X	3316	-0-	-838	-0-	336	1	2969	3	N	10					35
							11	9									
08	4154	X	3501	-0-	-653	-0-	336	1	3156	3	N	8					43
							9	9									
09	3780	X	3098	-0-	-682	-0-	325	1	2773	3	N	-0-					43
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					43

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	983	1	1754	3	N	-0-	91	7			55
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	983	1	2569	3	N	6					61
							7	9									
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	1016	1	2179	3	N	3					64
							3	9									
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	1016	1	1969	3	N	4					68
							4	9									
*09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	983	1	2487	3	N	3					58
							3	9									
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					58

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	3727	-0-	-1078	-0-	593	1	3060	3	N	67	170	1			113
							74	9									
06	4650	X	3783	-0-	-867	-0-	593	1	2889	3	N	274	332	1			55
							301	9									
07	4526	X	3762	-0-	-764	-0-	613	1	3039	3	N	100					155
							110	9									
08	4278	X	3790	-0-	-488	-0-	613	1	2965	3	N	193	330	1			18
							212	9									
09	4050	X	3643	-0-	-407	-0-	593	1	2782	3	N	244	240	1			22
							268	9									
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	2508	1	2332	3	N	84	84	7			104
							92	9									
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	2509	1	2744	3	N	36					140
							40	9									
07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	2592	1	2808	3	N	66	156	1			50
							73	9									
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	613	1	4512	3	N	192	62	1			180
							211	9									
*09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	2508	1	3161	3	N	2	72	1			110
							2	9									
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					110

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

05	4588	X	3992	-0-	-596	-0-	800	1	3192	3	N	-0-	53	7			-0-
06	4620	X	4252	-0-	-368	-0-	800	1	3433	3	N	17					17
							19	9									
07	4774	X	3215	-0-	-1559	-0-	3215	3			N	-0-					17
08	4774	X	4112	-0-	-662	-0-	827	1	3285	3	N	-0-					17
09	4110	X	4051	-0-	-59	-0-	800	1	3251	3	N	-0-					17
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					17

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4567	-0-	4567	4567	1187	1	3380	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4567					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	1187	1	3319	3	N	-0-	9	7			105
06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	1187	1	3569	3	N	-0-	67	1			38
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	1226	1	3342	3	N	-0-					38
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	1226	1	3416	3	N	-0-					38
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					38
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					38

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	983	1	380	3	N	-0-	79	7			-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	983	1	408	3	N	50					50
							55	9									
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1016	1	382	3	N	79	87	1			42
							87	9									
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1016	1	391	3	N	24					66
							26	9									
*09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	983	1	386	3	N	128	174	1			20
							141	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	35	7			-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	983	1	201	3	N	25					25
							28	9									
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1016	1	199	3	N	45					70
							50	9									
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1016	1	243	3	N	10					80
							11	9									
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	28	3	58	9	N	53	104	1			29
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					29

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5358	-0-	5358	5358	827	1	4531	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5358					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5358					N	NO RPT					-0-

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	6					104
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	492	1	3360	3	N	3					107
							3	9									
07	3968	X	2667	-0-	-1301	-0-	2642	3	25	9	N	23	102	1			28
08	3875	X	3739	-0-	-136	-0-	508	1	3216	3	N	14					42
							15	9									
*09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	492	1	3182	3	N	150	174	1			18
							165	9									
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	172	1			40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	176	1			25
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-	74	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17654					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17654					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	983	1	256	3	N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	983	1	275	3	N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1016	1	258	3	N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1016	1	264	3	N	-0-					-0-
*09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	983	1	261	3	N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	1207	1	3762	3	N	-0-	82	7			-0-
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	1207	1	4045	3	N	-0-					-0-
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	1247	1	3788	3	N	-0-					-0-
08	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	1247	1	3871	3	N	-0-					-0-
*09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	1207	1	3830	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	688	1	574	3	N	-0-	41	7			-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	688	1	617	3	N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	711	1	578	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	711	1	591	3	N	-0-					-0-
*09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	688	1	584	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	156	-0-	-247	-0-	156	3			N	-0-	68	7			-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	688	1	169	3	N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	711	1	158	3	N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	711	1	161	3	N	-0-					-0-
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	688	1	160	3	N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4949	-0-	-507	-0-	688	1	4261	3	N	-0-					15
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	688	1	4582	3	N	30					45
							33	9									
07	5239	X	5017	-0-	-222	-0-	711	1	4291	3	N	14					59
							15	9									
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	711	1	4385	3	N	131	104	1			86
							144	9									
*09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	688	1	4339	3	N	-0-					86
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					86

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	983	1	4185	3	N	-0-	3	7			66
06	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	983	1	4500	3	N	10					76
							11	9									
07	5270	X	5236	-0-	-34	-0-	1016	1	4214	3	N	5					81
							6	9									
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	1016	1	4307	3	N	7					88
							8	9									
*09	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	983	1	4261	3	N	11	64	1			35
							12	9									
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					35

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3179	-0-	-479	-0-	492	1	2623	3	N	58					170
							64	9									
06	3330	X	3313	-0-	-17	-0-	492	1	2821	3	N	-0-					170
07	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	508	1	3147	3	N	-0-	63	1			107
08	3286	X	3208	-0-	-78	-0-	508	1	2700	3	N	-0-					107
09	3180	X	3163	-0-	-17	-0-	492	1	2671	3	N	-0-					107
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	40	7			-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	983	1	129	3	N	-0-	32	7			-0-
06	1530	N	1122	-0-	-408	-0-	983	1	139	3	N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1016	1	130	3	N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1016	1	133	3	N	-0-					-0-
*09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	983	1	132	3	N	103	103	1			-0-
							113	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2369	-0-	-111	-0-	654	1	1715	3	N	-0-	51	7			-0-
06	2580	X	2531	-0-	-49	-0-	654	1	1844	3	N	30					30
							33	9									
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	20					50
08	2666	X	2456	-0-	-210	-0-	676	1	1765	3	N	14	59	1			5
							15	9									
*09	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	654	1	1747	3	N	5					10
							6	9									
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					10

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	688	1	204	3	N	-0-	5	7			-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	688	1	219	3	N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	711	1	205	3	N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	711	1	209	3	N	-0-					-0-
*09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	688	1	207	3	N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-	71	7			-0-
06	450	N	321	-0-	-129	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	688	1	1671	3	N	-0-	8	7			-0-
06	3390	X	2486	-0-	-904	-0-	688	1	1798	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	2394	-0-	-1109	-0-	711	1	1683	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	2431	-0-	-1072	-0-	711	1	1720	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	2390	-0-	-490	-0-	688	1	1702	3	N	-0-					-0-
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-	19	7			-0-
06	990	N	571	-0-	-419	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	4402	-0-	-1550	-0-	4376	3	26	9	N	24					148
06	5760	X	4706	-0-	-1054	-0-	4706	3			N	-0-					148
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					148
08	5487	X	4503	-0-	-984	-0-	4503	3			N	-0-					148
09	4890	X	4456	-0-	-434	-0-	4456	3			N	-0-					148
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					148

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5836	-0-	-581	-0-	688	1	5148	3	N	-0-	77	7			-0-
06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	688	1	5536	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	5185	-0-	-1232	-0-	5185	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	6009	-0-	-315	-0-	711	1	5298	3	N	-0-					-0-
*09	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	688	1	5243	3	N	74	74	1			-0-
							81	9									
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATHENA RESOURCES, INC. 036056
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

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

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					33
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

05	15	X	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	14					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					92
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					47
06	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					47
07	DLQ G-10		12	-0-	12	35	12	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	35					Y	18					65
*09	35	N	-0-	-0-	-35	-0-					Y	57					122
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					122

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					73
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					73
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					73

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	N	29	-0-	-250	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-	113	1			25
06	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					25
08	28	X	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

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

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

05	78	X	5	-0-	-73	-0-	5	2			Y	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					62
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					62
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					62
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					62

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

05	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					23
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					23
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

05	103 X	77	-0-	-26	-0-	77	2		Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
08	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3600	2	3	9	Y	3					15
06	DLQ G-10		2947	-0-	2947	2947	2947	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2947					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		4432	-0-	4432	7379	4419	2	13	9	Y	12					27
*09	11531	X	4152	-0-	-7379	-0-	4151	2	1	9	Y	1					28
*10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3899	2	4	9	Y	4					32

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
06	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		57	-0-	57	62	57	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					17
*09	103	N	41	-0-	-62	-0-	41	2			Y	-0-					17
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	629	X	1	-0-	-628	-0-	1	2			Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					27
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					53
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					57
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					57
*09	64	N	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					23
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					23
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	70	1			83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65					148

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2657	2	2	9	N	2	2	8			47
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2678	2	2	9	N	2	2	8			47
07	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2751	2	2	9	N	2	2	8			47
08	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					47
*09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					47
*10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					47

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

05	14B2 EXT		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					24
06	14B2 EXT		80	-0-	80	95	80	2			Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					24
08	95	X	-0-	-0-	-95	-0-					Y	-0-					24
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

05	3268	X	3043	-0-	-225	-0-	930 20	1 9	2093	2	N	18					97
06	2580	X	2531	-0-	-49	-0-	900 14	1 9	1617	2	N	13					110
07	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	930 19	1 9	1873	2	N	17					127
08	2666	X	2102	-0-	-564	-0-	930 7	1 9	1165	2	N	6	110	1			23
09	2580	X	1815	-0-	-765	-0-	900 10	1 9	905	2	N	9					32
*10	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	930 14	1 9	1836	2	N	13					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					70
06	T. A.	1	-0-	1	15	1	2			Y	-0-					70
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					70
08	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					70
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51	X	6	-0-	-45	-0-	6	2			Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					32
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					32
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2631	2	1	9	N	1	1	8			17
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					17
07	2697	N	2599	-0-	-98	-0-	2599	2			N	-0-					17
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					17
*09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					17
10	2604	N	2169	-0-	-435	-0-	2169	2			N	-0-					17

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					32
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					32
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	173	2	11	9	N	10					42
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					42
09	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					42
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					42

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	2			N	-0-					76
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					76
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					76
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					76
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					76
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					76

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					55
06	DLQ G-10		3960	-0-	3960	3960	3941	2	19	9	Y	17					72
07	DLQ G-10		3497	-0-	3497	7457	3483	2	14	9	Y	13					85
08	DLQ G-10		3845	-0-	3845	11302	3831	2	14	9	Y	13					98
*09	14550	X	3248	-0-	-11302	-0-	3244	2	4	9	Y	4					102
*10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					102

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	454	-0-	454	454	454	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	638	-0-	638	1092	638	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1092					Y	-0-					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43	X	-0-	-0-	-43	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1774	2	6	9	N	5					42
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1641	2	11	9	N	10					52
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	2	11	9	N	10					62
08	1767	N	1317	-0-	-450	-0-	1314	2	3	9	N	3					65
09	1650	N	999	-0-	-651	-0-	999	2			N	-0-					65
10	1488	N	912	-0-	-576	-0-	912	2			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					59
06	570	N	416	-0-	-154	-0-	416	2			N	-0-					59
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	196	2	7	9	N	6					65
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					65
09	420	N	177	-0-	-243	-0-	177	2			N	-0-					65
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					120
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					120
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					120

PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	715	1	3756	2	N	-0-					-0-
06	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	896	1	10763	2	N	-0-					-0-
07	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	926	1	12643	2	N	-0-					-0-
08	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	930	1	12155	2	N	-0-					-0-
*09	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	900	1	10040	2	N	-0-					-0-
*10	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	930	1	11601	2	N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10476	2	40	9	Y	36	2	8			42
06	DLQ G-10		10075	-0-	10075	10075	10075	2			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		10032	-0-	10032	20107	10000	2	32	9	Y	29					71
08	DLQ G-10		9821	-0-	9821	29928	9821	2			Y	-0-					71
*09	40221	X	10293	-0-	-29928	-0-	10274	2	19	9	Y	17	1	8			87
*10	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			Y	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	9469	-0-	-1815	-0-	367	1	9067	2	Y	32	2	8			59
							35	9									
06	DLQ G-10		8919	-0-	8919	8919	370	1	8549	2	Y	-0-	49	1			10
07	DLQ G-10		9270	-0-	9270	18189	391	1	8862	2	Y	15					25
							17	9									
08	DLQ G-10		8905	-0-	8905	27094	382	1	8523	2	Y	-0-					25
*09	34775	X	7681	-0-	-27094	-0-	360	1	7320	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
*10	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	398	1	8799	2	Y	2					27
							2	9									

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11844	2	34	9	Y	31	2	8			36
06	DLQ G-10		11164	-0-	11164	11164	11164	2			Y	-0-					36
07	DLQ G-10		10967	-0-	10967	22131	10939	2	28	9	Y	25					61
08	DLQ G-10		9238	-0-	9238	31369	9238	2			Y	-0-					61
*09	44511	X	13142	-0-	-31369	-0-	13122	2	20	9	Y	18	1	8			78
*10	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	12999	2			Y	-0-					78

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	6537	-0-	-2081	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6202	-0-	-1808	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6417	-0-	-1147	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6408	-0-	-815	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5940	-0-	-900	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6164	-0-	-377	-0-	6164	2			N	-0-					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	59	1	1418	2	Y	9	13	1			12
							10	9									
06	DLQ G-10		959	-0-	959	959	40	1	919	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1081	-0-	1081	2040	33	1	1048	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1287	-0-	1287	3327	79	1	1201	2	Y	6					18
							7	9									
*09	2900	N	856	-0-	-2044	1283	62	1	794	2	Y	-0-					18
*10	2510	N	1227	-0-	-1283	-0-	45	1	1182	2	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	157	1	10424	2	Y	22	53	1	1	8	37
							24	9									
06	DLQ G-10		10078	-0-	10078	10078	150	1	9928	2	Y	-0-					37
07	DLQ G-10		9734	-0-	9734	19812	156	1	9578	2	Y	-0-					37
08	DLQ G-10		11639	-0-	11639	31451	163	1	11453	2	Y	21					58
							23	9									
*09	42151	X	10700	-0-	-31451	-0-	148	1	10551	2	Y	1	1	8			58
							1	9									
*10	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	150	1	10323	2	Y	-0-					58

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

05	11749	X	11113	-0-	-636	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10669	-0-	-701	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	10756	-0-	-621	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10586	-0-	-791	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9750	-0-	-990	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	9654	-0-	-1444	-0-	9654	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

05	3100	N	5731	-0-	2631	5036	5731	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5277	-0-	2277	7313	5277	2			N	-0-					-0-
07	12483	X	5170	-0-	-7313	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
*09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
*10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

05	13268	X	8980	-0-	-4288	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	8715	-0-	-3045	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7839	-0-	-1864	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
08	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
*09	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
*10	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	13786	2			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

05	19685	X	18033	-0-	-1652	-0-	18033	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	18074	-0-	-976	-0-	18074	2			N	-0-					-0-
07	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
08	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
*09	18246	X	18246	-0-	-0-	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	18463	-0-	-788	-0-	18463	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

05	10850	X	10349	-0-	-501	-0-	10348	2	1	9	N	1	1	8			78
06	10500	X	10341	-0-	-159	-0-	10331	2	10	9	N	9					87
07	10323	X	9887	-0-	-436	-0-	9885	2	2	9	N	2	2	8			87
08	10354	X	10172	-0-	-182	-0-	10166	2	6	9	N	5					92
09	10350	X	9767	-0-	-583	-0-	9765	2	2	9	N	2	1	8			93
10	10695	X	10016	-0-	-679	-0-	10016	2			N	-0-					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					137
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					137
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					137
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					137
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					137
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	442	2	84	9	N	76					213

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

05	12927	X	10206	-0-	-2721	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9632	-0-	-1108	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	9983	-0-	-743	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10512	-0-	-121	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7317	-0-	-2673	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	9716	-0-	-483	-0-	9716	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

05	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6747	2	2	9	N	2	2	8			50
06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					50
07	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7423	2	6	9	N	5	5	8			50
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					50
*09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5988	2	2	9	N	2	2	8			50
*10	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					50

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

05	5890	X	5676	-0-	-214	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5178	-0-	-522	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4997	-0-	-893	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5459	-0-	-369	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4074	-0-	-1476	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
*10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

05	4030	X	3159	-0-	-871	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2843	-0-	-1057	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	1328	-0-	-2175	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
*09	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2863	-0-	-299	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

05	7502	X	7127	-0-	-375	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6891	-0-	-369	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7265	-0-	-237	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7126	-0-	-376	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6825	-0-	-315	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6977	-0-	-277	-0-	6977	2			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
06	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	11061	-0-	-37	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	11114	-0-	-77	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10733	-0-	-97	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10977	-0-	-214	-0-	10977	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6202	-0-	-525	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5798	-0-	-712	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5133	-0-	-1594	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5161	-0-	-1349	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4844	-0-	-1156	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	4461	-0-	-1739	-0-	4461	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
06	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
07	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
08	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
*09	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
*10	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	5	1	36	9	Y	33	55	1	14	8	17
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	DLQ G-10		45	-0-	45	45	1	1	44	2	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		861	-0-	861	906	143	1	718	2	Y	-0-					17
*09	2900	N	3476	-0-	576	1482	255	1	3189	2	Y	29	12	8			34
							32	9									
*10	3100	N	2817	-0-	-283	1199	252	1	2565	2	Y	-0-					34

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4125	-0-	-587	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3463	-0-	-1097	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3603	-0-	-1109	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2227	-0-	-2082	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3911	-0-	-79	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3948	-0-	-175	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	319	1	10690	2	Y	11	18	1	5	8	5
							12	9									
06	DLQ G-10		8286	-0-	8286	8286	405	1	7881	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		6610	-0-	6610	14896	434	1	6153	2	Y	21					26
							23	9									
08	DLQ G-10		7364	-0-	7364	22260	294	1	7070	2	Y	-0-					26
*09	29395	X	7135	-0-	-22260	-0-	181	1	6934	2	Y	18	18	8			26
							20	9									
*10	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	189	1	7288	2	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	10038	-0-	-781	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9450	-0-	-1020	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9692	-0-	-569	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9491	-0-	-553	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9077	-0-	-643	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9565	-0-	-479	-0-	9565	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	16008	-0-	-1011	-0-	16008	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	15476	-0-	-994	-0-	15476	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	15583	-0-	-723	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
08	16306	X	15201	-0-	-1105	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	14888	-0-	-892	-0-	14888	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	14946	-0-	-1050	-0-	14946	2			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3729	-0-	-651	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	3581	-0-	-1379	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	2563	-0-	-2397	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3268	-0-	-1532	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	3281	-0-	-1214	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		7031	-0-	7031	10752	610	1	6421	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		6253	-0-	6253	17005	587	1	5666	2	N	-0-					-0-
07	24677	X	7672	-0-	-17005	-0-	594	1	7078	2	N	-0-					-0-
08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	589	1	6471	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	5375	-0-	-1435	-0-	560	1	4815	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	5612	-0-	-1704	-0-	554	1	5058	2	N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		7245	-0-	7245	11668	585	1	6660	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		6610	-0-	6610	18278	561	1	6049	2	N	-0-					-0-
07	25818	X	7540	-0-	-18278	-0-	608	1	6932	2	N	-0-					-0-
08	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	568	1	5830	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	5140	-0-	-1880	-0-	567	1	4573	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6709	-0-	-824	-0-	652	1	6057	2	N	-0-					-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	1662	1	4591	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6051	-0-	-339	-0-	1670	1	4381	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6133	-0-	-470	-0-	1727	1	4406	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6262	-0-	-341	-0-	1723	1	4539	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	6017	-0-	-313	-0-	1724	1	4293	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5753	-0-	-509	-0-	1746	1	4007	2	N	-0-					-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

05	8773	X	7182	-0-	-1591	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
07	8246	X	6545	-0-	-1701	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6073	-0-	-2018	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	4	-0-	-7706	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	10	-0-	-7182	-0-	10	2			N	-0-					-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

05	9455	X	8954	-0-	-501	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	6666	-0-	-3114	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	7082	-0-	-3024	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	7616	-0-	-2490	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8783	-0-	-187	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7860	-0-	-1099	-0-	7860	2			N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

05	9393	X	8758	-0-	-635	-0-	2027	1	6731	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8081	-0-	-1009	-0-	1948	1	6133	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8048	-0-	-1345	-0-	1983	1	6065	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8023	-0-	-1122	-0-	1971	1	6052	2	N	-0-					-0-
09	8760	X	7467	-0-	-1293	-0-	1905	1	5562	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	7832	-0-	-941	-0-	2004	1	5828	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

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

FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

05	12586	X	8047	-0-	-4539	-0-	2232	1	5815	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	7447	-0-	-2933	-0-	2160	1	5287	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	7287	-0-	-835	-0-	2220	1	5067	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7780	-0-	-342	-0-	2214	1	5566	2	N	-0-					-0-
*09	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	2160	1	6224	2	N	-0-					-0-
*10	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	2232	1	5831	2	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

05	6727	X	6213	-0-	-514	-0-	431	1	5746	2	Y	33	2	8			65
							36	9									
06	DLQ G-10		6207	-0-	6207	6207	418	1	5789	2	Y	-0-	54	1			11
07	DLQ G-10		5705	-0-	5705	11912	410	1	5280	2	Y	14					25
							15	9									
08	DLQ G-10		6316	-0-	6316	18228	441	1	5875	2	Y	-0-					25
*09	23597	X	5369	-0-	-18228	-0-	413	1	4954	2	Y	2	1	8			26
							2	9									
*10	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	413	1	5228	2	Y	-0-					26

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

05	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	424	1	9175	2	Y	18	1	8			39
							20	9									
06	DLQ G-10		8459	-0-	8459	8459	379	1	8080	2	Y	-0-	32	1			7
07	DLQ G-10		8833	-0-	8833	17292	396	1	8429	2	Y	7					14
							8	9									
08	DLQ G-10		8110	-0-	8110	25402	371	1	7739	2	Y	-0-					14
*09	32580	X	7178	-0-	-25402	-0-	347	1	6830	2	Y	1	1	8			14
							1	9									
*10	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	356	1	7624	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20522	X	19486	-0-	-1036	-0-	19485	2	1	9	N	1	1	8			20
06	19860	X	18725	-0-	-1135	-0-	18725	2			N	-0-					20
07	20522	X	19062	-0-	-1460	-0-	19056	2	6	9	N	5	5	8			20
08	20274	X	18810	-0-	-1464	-0-	18804	2	6	9	N	5					25
*09	19320	X	18068	-0-	-1252	-0-	18067	2	1	9	N	1	1	8			25
10	19499	X	18608	-0-	-891	-0-	18608	2			N	-0-					58

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1123	1	7455	2	N	-0-					-0-
06	8280	X	8080	-0-	-200	-0-	1061	1	7019	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7788	-0-	-861	-0-	1076	1	6712	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7980	-0-	-669	-0-	1073	1	6907	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	8123	-0-	-247	-0-	1019	1	7104	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8401	-0-	-186	-0-	921	1	7480	2	N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19933	X	19268	-0-	-665	-0-	19267	2	1	9	N	1	1	8			132
06	19290	X	18631	-0-	-659	-0-	18631	2			N	-0-					132
07	19933	X	19038	-0-	-895	-0-	19036	2	2	9	N	2	2	8			132
08	19840	X	18956	-0-	-884	-0-	18956	2			N	-0-					132
*09	18900	X	17957	-0-	-943	-0-	17899	2	58	9	N	53					185
10	19282	X	18492	-0-	-790	-0-	18492	2			N	-0-					142

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	925	1	4145	2	N	-0-					-0-
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	896	1	3963	2	N	-0-					-0-
07	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	929	1	3858	2	N	-0-					-0-
08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	915	1	3630	2	N	-0-					-0-
*09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	939	1	3593	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4188	-0-	-90	-0-	782	1	3406	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	8110	-0-	-167	-0-	913	1	7197	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7654	-0-	-356	-0-	894	1	6760	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7096	-0-	-1181	-0-	944	1	6152	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7405	-0-	-872	-0-	996	1	6409	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7024	-0-	-836	-0-	911	1	6113	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7881	-0-	-241	-0-	823	1	7058	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	779	1	2751	2	N	-0-					-0-
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	778	1	2846	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	746	1	2340	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2952	-0-	-582	-0-	725	1	2227	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2923	-0-	-707	-0-	760	1	2163	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	2326	-0-	-1425	-0-	620	1	1706	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	88	1	7082	2	Y	7	4	1	7	8	18
							8	9									
06	DLQ G-10		6841	-0-	6841	6841	91	1	6750	2	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		8635	-0-	8635	15476	99	1	8519	2	Y	15					33
							17	9									
08	DLQ G-10		6582	-0-	6582	22058	86	1	6487	2	Y	8					41
							9	9									
*09	28291	X	6233	-0-	-22058	-0-	82	1	6138	2	Y	12	5	8			48
							13	9									
*10	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	87	1	6263	2	Y	-0-					48

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

05	8370	X	7580	-0-	-790	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7107	-0-	-903	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7410	-0-	-774	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7243	-0-	-941	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6827	-0-	-853	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6831	-0-	-764	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

05	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	549	1	10076	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	7742	-0-	-1888	-0-	511	1	7231	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	9462	-0-	-2256	-0-	562	1	8900	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	9348	-0-	-2370	-0-	579	1	8769	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	8955	-0-	-2385	-0-	544	1	8411	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	8977	-0-	-1656	-0-	560	1	8417	2	N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

05	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	554	1	6940	2	N	-0-					-0-
06	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	531	1	6413	2	N	-0-					-0-
07	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	525	1	7343	2	N	-0-					-0-
08	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	587	1	7874	2	N	-0-					-0-
*09	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	533	1	6876	2	N	-0-					-0-
*10	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	572	1	7358	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

05	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	381	1	7636	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7163	-0-	-817	-0-	353	1	6810	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	7691	-0-	-1237	-0-	368	1	7323	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	7171	-0-	-1757	-0-	351	1	6820	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	6901	-0-	-1739	-0-	356	1	6545	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	6290	-0-	-1739	-0-	364	1	5926	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	487	-0-	-2923	-0-	294	1	165	2	Y	25	35	1	17	8	13
							28	9									
06	DLQ G-10		90	-0-	90	90	61	1	29	2	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					13
08	DLQ G-10		339	-0-	339	429	109	1	230	2	Y	-0-					13
*09	11006	X	10577	-0-	-429	-0-	305	1	10251	2	Y	19	9	8			23
							21	9									
*10	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	299	1	11723	2	Y	-0-					23

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

05	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	257	1	6428	2	Y	17	24	1	10	8	9
							19	9									
06	DLQ G-10		6881	-0-	6881	6881	332	1	6549	2	Y	-0-					9
07	DLQ G-10		7398	-0-	7398	14279	378	1	7008	2	Y	11					20
							12	9									
08	DLQ G-10		7018	-0-	7018	21297	324	1	6694	2	Y	-0-					20
*09	27918	X	6621	-0-	-21297	-0-	204	1	6403	2	Y	13	13	8			20
							14	9									
*10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	200	1	6214	2	Y	-0-					16

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

05	25941	X	7209	-0-	-18732	-0-	600	1	6601	2	Y	7	7	8			31
							8	9									
06	8280	X	6902	-0-	-1378	-0-	630	1	6272	2	Y	-0-					31
07	8556	X	6629	-0-	-1927	-0-	594	1	6018	2	Y	15					46
							17	9									
08	8556	X	6094	-0-	-2462	-0-	581	1	5513	2	Y	-0-					46
09	7980	X	5017	-0-	-2963	-0-	566	1	4441	2	Y	9	6	8			49
							10	9									
10	7223	X	5262	-0-	-1961	-0-	573	1	4689	2	Y	-0-					49

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	78	1	21	9	Y	19	12	1	19	8	49
06	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	1			Y	-0-					49
07	DLQ G-10		169	-0-	169	230	92	1	30	2	Y	43					92
							47	9									
08	DLQ G-10		1665	-0-	1665	1895	83	1	1560	2	Y	20					112
							22	9									
*09	2020	N	125	-0-	-1895	-0-	91	1	34	9	Y	31	14	8			129
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			Y	-0-					129

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

05	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12522	2	33	9	Y	30	2	8			35
06	DLQ G-10		11470	-0-	11470	11470	11470	2			Y	-0-					35
07	DLQ G-10		12521	-0-	12521	23991	12490	2	31	9	Y	28					63
08	DLQ G-10		12971	-0-	12971	36962	12971	2			Y	-0-					63
*09	48020	X	11058	-0-	-36962	-0-	11047	2	11	9	Y	10	1	8			72
*10	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10817	2	1	9	Y	1					73

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

05	14074	X	11869	-0-	-2205	-0-	372	1	11497	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	10879	-0-	-2051	-0-	369	1	10510	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	12331	-0-	-317	-0-	405	1	11926	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	9743	-0-	-2812	-0-	343	1	9400	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	10021	-0-	-2099	-0-	367	1	9654	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	9712	-0-	-2626	-0-	358	1	9354	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3507	-0-	-585	-0-	312	1	3159	2	Y	33	48	1	19	8	17
							36	9									
06	DLQ G-10		3218	-0-	3218	3218	363	1	2855	2	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		2349	-0-	2349	5567	390	1	1933	2	Y	24					41
							26	9									
08	DLQ G-10		2799	-0-	2799	8366	335	1	2464	2	Y	-0-					41
*09	11197	X	2831	-0-	-8366	-0-	222	1	2578	2	Y	28	28	8			41
							31	9									
*10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	249	1	3141	2	Y	-0-					30

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	595	1	6666	2	Y	12	12	8			52
							13	9									
06	DLQ G-10		7521	-0-	7521	7521	585	1	6936	2	Y	-0-					52
07	DLQ G-10		8010	-0-	8010	15531	662	1	7337	2	Y	10					62
							11	9									
08	DLQ G-10		7697	-0-	7697	23228	675	1	7022	2	Y	-0-					62
*09	30790	X	7562	-0-	-23228	-0-	644	1	6908	2	Y	9	9	8			62
							10	9									
*10	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	672	1	6731	2	Y	-0-					59

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	8813	-0-	-115	-0-	98	1	8705	2	Y	9	5	1	8	8	22
							10	9									
06	DLQ G-10		7079	-0-	7079	7079	97	1	6982	2	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		6123	-0-	6123	13202	86	1	6013	2	Y	22					44
							24	9									
08	DLQ G-10		8160	-0-	8160	21362	101	1	8049	2	Y	9					53
							10	9									
*09	28638	X	7276	-0-	-21362	-0-	96	1	7161	2	Y	17	7	8			63
							19	9									
*10	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	95	1	6811	2	Y	-0-					63

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8866	-0-	-403	-0-	111	1	8747	2	Y	7	4	1	7	8	18
							8	9									
06	DLQ G-10		7018	-0-	7018	7018	108	1	6910	2	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		5308	-0-	5308	12326	90	1	5199	2	Y	17					35
							19	9									
08	DLQ G-10		8614	-0-	8614	20940	109	1	8496	2	Y	8					43
							9	9									
*09	28623	X	7683	-0-	-20940	-0-	104	1	7565	2	Y	13	5	8			51
							14	9									
*10	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	110	1	7546	2	Y	-0-					51

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
06	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
07	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
08	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
*09	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
*10	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	147	1	11922	2	Y	15	41	1	1	8	27
							17	9									
06	DLQ G-10		11489	-0-	11489	11489	142	1	11347	2	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		11553	-0-	11553	23042	146	1	11407	2	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		10598	-0-	10598	33640	139	1	10444	2	Y	14					41
							15	9									
*09	44068	X	10428	-0-	-33640	-0-	131	1	10295	2	Y	2	1	8			42
							2	9									
*10	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	131	1	10268	2	Y	-0-					42

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	5551	-0-	-2168	-0-	112	1	5424	2	Y	14	50	1	1	8	29
							15	9									
06	DLQ G-10		4898	-0-	4898	4898	128	1	4770	2	Y	-0-					29
07	DLQ G-10		5420	-0-	5420	10318	133	1	5287	2	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		2894	-0-	2894	13212	95	1	2790	2	Y	8					37
							9	9									
*09	16530	X	3318	-0-	-13212	-0-	117	1	3201	2	Y	-0-					37
*10	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	133	1	4962	2	Y	-0-					37

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

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

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	101	1	8060	2	Y	3	2	1	3	8	8
							3	9									
06	DLQ G-10		7408	-0-	7408	7408	104	1	7304	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		9448	-0-	9448	16856	109	1	9330	2	Y	8					16
							9	9									
08	DLQ G-10		6568	-0-	6568	23424	98	1	6467	2	Y	3					19
							3	9									
*09	28927	X	5503	-0-	-23424	-0-	87	1	5412	2	Y	4	2	8			21
							4	9									
*10	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	97	1	5791	2	Y	-0-					21

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	291	1	4208	2	Y	11	1	8			21
							12	9									
06	DLQ G-10		4238	-0-	4238	4238	276	1	3962	2	Y	-0-	17	1			4
07	DLQ G-10		4536	-0-	4536	8774	293	1	4239	2	Y	4					8
							4	9									
08	DLQ G-10		4439	-0-	4439	13213	301	1	4138	2	Y	-0-					8
*09	17370	X	4157	-0-	-13213	-0-	298	1	3859	2	Y	-0-					8
*10	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	302	1	4256	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

05	8587	X	8533	-0-	-54	-0-	319	1	8197	2	Y	15	1	8			30
							17	9									
06	DLQ G-10		9245	-0-	9245	9245	339	1	8906	2	Y	-0-	25	1			5
07	DLQ G-10		9284	-0-	9284	18529	351	1	8925	2	Y	7					12
							8	9									
08	DLQ G-10		9194	-0-	9194	27723	347	1	8847	2	Y	-0-					12
*09	36964	X	9241	-0-	-27723	-0-	359	1	8881	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
*10	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	347	1	9304	2	Y	-0-					12

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

05	7688	X	7171	-0-	-517	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6876	-0-	-564	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7318	-0-	-29	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7031	-0-	-316	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6502	-0-	-578	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6637	-0-	-679	-0-	6637	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898

05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

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

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

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

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

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

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
06	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2798	-0-	-54	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2235	-0-	-617	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
09	2760	N	2725	-0-	-35	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
*10	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1751	2			N	-0-					83
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					83
07	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	1739	2			N	-0-					83
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					83
09	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	1706	2			N	-0-					83
10	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1680	2			N	-0-					83

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1330	-0-	-170	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1189	-0-	-237	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	780	N	663	-0-	-117	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			N	-0-					117
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					117
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					117
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					117
09	1740	N	1631	-0-	-109	-0-	1631	2			N	-0-					117
10	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1665	2			N	-0-					117

MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1240	-0-	-403	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	434	-0-	-682	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	409	-0-	-671	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	375	-0-	-741	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	419	-0-	-697	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	579	-0-	579	579	579	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	872	-0-	872	1451	872	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	689	-0-	689	2140	689	2		N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 7515

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
07	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	1547	3		N	-0-			-0-
08	1550 N	1391	-0-	-159	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
09	1500 N	998	-0-	-502	-0-	998	2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1267	-0-	-283	-0-	1267	2		N	-0-			-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 7530

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12140					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1791	-0-	-255	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	921	-0-	-164	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	974	-0-	-46	-0-	974	2			N	-0-					-0-
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	562	-0-	-585	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
10	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

05	3100	N	7167	-0-	4067	4067	7167	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5862	-0-	2862	6929	5862	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5128	-0-	2028	8957	5128	3			N	-0-					-0-
08	13678	X	4721	-0-	-8957	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
*10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

05	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

05	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1252	-0-	-38	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	746	-0-	-494	-0-	746	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

05	496	N	277	-0-	-219	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	480	N	267	-0-	-213	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	682	N	485	-0-	-197	-0-	485	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4947	3	3	9	Y	3					3
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3497	3	12	9	Y	11					14
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5119	2	9	9	Y	8					22
08	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	4653	3	17	9	Y	15	37	1			-0-
09	4800	X	4796	-0-	-4	-0-	4790	3	6	9	Y	5					5
10	4960	X	4543	-0-	-417	-0-	4541	3	2	9	Y	2					7

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			Y	-0-					1
06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-					1
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					1
08	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			Y	-0-					1
09	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	3			Y	-0-					1
*10	3100	N	3162	-0-	62	129	3162	3			Y	-0-					1

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			Y	-0-					1
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5001	3	13	9	Y	12	9	1			4
07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5138	2	1	9	Y	1					5
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5604	3	2	9	Y	2					7
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4733	3	19	9	Y	17					24
*10	4743	X	4589	-0-	-154	-0-	4582	3	7	9	Y	6					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3			Y	-0-					14
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5461	3	83	9	Y	75	86	1			3
07	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			Y	-0-					3
08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	3			Y	-0-					3
09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			Y	-0-					3
*10	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	3			Y	-0-					3

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

05	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
06	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
07	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
08	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
09	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
*10	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10622	2			N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-					-0-
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			Y	-0-					-0-
*09	3420	X	3412	-0-	-8	-0-	3411	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			Y	-0-					-0-

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

05	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	4980	3			N	-0-					84
06	5010	X	4809	-0-	-201	-0-	4809	3			N	-0-					84
07	5177	X	5090	-0-	-87	-0-	5090	2			N	-0-					84
08	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	3			N	-0-					84
09	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			N	-0-					84
*10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-					84

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

05	4991	X	4419	-0-	-572	-0-	4419	3			Y	-0-					4
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			Y	-0-					4
07	4619	X	4130	-0-	-489	-0-	4130	2			Y	-0-					4
08	4619	X	4041	-0-	-578	-0-	4041	3			Y	-0-					4
09	4470	X	3848	-0-	-622	-0-	3848	3			Y	-0-					4
10	4433	X	3679	-0-	-754	-0-	3679	3			Y	-0-					4

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			Y	-0-					4
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			Y	-0-					4
07	4216	X	3857	-0-	-359	-0-	3857	2			Y	-0-					4
08	4123	X	3778	-0-	-345	-0-	3778	3			Y	-0-					4
09	3990	X	3749	-0-	-241	-0-	3749	3			Y	-0-					4
10	3999	X	3809	-0-	-190	-0-	3809	3			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8358	X	5820	-0-	-2538	-0-	5820	3			Y	-0-					-0-
06	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5478	3	15	9	Y	14	10	1			4
07	6510	X	6382	-0-	-128	-0-	6380	2	2	9	Y	2					6
08	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7049	3	2	9	Y	2					8
09	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6529	3	26	9	Y	24					32
10	6386	X	5626	-0-	-760	-0-	5618	3	8	9	Y	7					39

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	3			Y	-0-					1
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					1
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					1
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			Y	-0-					1
*09	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	3			Y	-0-	28	1			1
06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5630	3	63	9	Y	57	58	1			-0-
07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			Y	-0-					-0-
08	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	3			Y	-0-					-0-
09	5520	X	5366	-0-	-154	-0-	5307	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
*10	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			Y	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4479	-0-	-295	-0-	4479	3			N	-0-					55
06	4500	X	4203	-0-	-297	-0-	4203	3			N	-0-					55
07	4650	X	4108	-0-	-542	-0-	4108	3			N	-0-					55
08	4557	X	4130	-0-	-427	-0-	4130	3			N	-0-					55
09	4380	X	3804	-0-	-576	-0-	3804	3			N	-0-					55
10	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	4118	3			N	-0-					55

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					1
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					1
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					1
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	3	1	9	Y	1					2
09	3000	N	3120	-0-	120	120	3117	3	3	9	Y	3					5
*10	3100	N	3773	-0-	673	793	3772	3	1	9	Y	1					6

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3879	-0-	-864	-0-	3879	3			N	-0-					35
06	4020	X	3878	-0-	-142	-0-	3878	3			N	-0-					35
07	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	179	1	3915	2	N	-0-					35
08	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	192	1	4033	3	N	-0-					35
09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	177	1	3735	3	N	-0-					35
*10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	190	1	3979	3	N	15					50
							17	9									

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5837	-0-	-518	-0-	355	1	5482	2	Y	-0-					6
06	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	342	1	5169	2	Y	7	4	1			9
							8	9									
07	6169	X	5547	-0-	-622	-0-	334	1	5213	3	Y	-0-					9
08	6014	X	5626	-0-	-388	-0-	338	1	5285	2	Y	3					12
							3	9									
09	5820	X	5414	-0-	-406	-0-	339	1	5066	2	Y	8					20
							9	9									
10	5828	X	5548	-0-	-280	-0-	355	1	5190	2	Y	3					23
							3	9									

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5814	X	4141	-0-	-1673	-0-	4139	3	2	9	Y	2					62
06	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			Y	-0-					62
07	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					62
08	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			Y	-0-					62
09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			Y	-0-					62
*10	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					62

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					65
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-					65
07	2604	X	2510	-0-	-94	-0-	2510	2			Y	-0-					65
08	2604	X	2389	-0-	-215	-0-	2389	3			Y	-0-					65
09	2520	X	2393	-0-	-127	-0-	2393	3			Y	-0-					65
10	2573	X	2455	-0-	-118	-0-	2455	3			Y	-0-					65

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2418	-0-	2418	2418	2418	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3579	-0-	3579	5997	3579	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3319	-0-	3319	9316	3319	2			N	-0-					-0-
*10	16511	X	7195	-0-	-9316	-0-	1906	1	5289	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6584	X	5369	-0-	-1215	-0-	326	1	5030	2	Y	12					20
							13	9									
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	310	1	4683	2	Y	6	26	1			-0-
							7	9									
07	5828	X	4847	-0-	-981	-0-	292	1	4555	3	Y	-0-					-0-
08	5518	X	4594	-0-	-924	-0-	276	1	4315	2	Y	3					3
							3	9									
09	5340	X	3742	-0-	-1598	-0-	234	1	3502	2	Y	5					8
							6	9									
10	5363	X	3755	-0-	-1608	-0-	240	1	3513	2	Y	2					10
							2	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			Y	-0-					3
06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			Y	-0-					3
07	4774	X	4535	-0-	-239	-0-	4535	2			Y	-0-					3
08	4774	X	4468	-0-	-306	-0-	4468	3			Y	-0-					3
09	4620	X	4042	-0-	-578	-0-	4042	3			Y	-0-					3
10	4743	X	4080	-0-	-663	-0-	4080	3			Y	-0-					3

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					46
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-					46
07	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					46
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	3			Y	-0-					46
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-					46
*10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					46

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	7284	-0-	-2171	-0-	7284	3			Y	-0-					3
06	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	3			Y	-0-					3
07	8370	X	6811	-0-	-1559	-0-	6811	2			Y	-0-					3
08	7595	X	7138	-0-	-457	-0-	7138	3			Y	-0-					3
09	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	7102	3			Y	-0-					3
10	7285	X	6971	-0-	-314	-0-	6971	3			Y	-0-					3

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3670	3	3	9	Y	3					10
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			Y	-0-					10
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					10
08	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			Y	-0-					10
09	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			Y	-0-					10
*10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			Y	-0-					10

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					33
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5143	3	6	9	N	5					38
07	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					38
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			N	-0-					38
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					38
*10	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	3			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

05	8492	X	7943	-0-	-549	-0-	7943	3			Y	-0-					20
06	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	3			Y	-0-					20
07	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			Y	-0-					20
08	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			Y	-0-					20
09	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	3			Y	-0-					20
*10	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	3			Y	-0-					20

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			Y	-0-					-0-
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	122	1	3230	3	Y	-0-					-0-
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	114	1	2721	3	Y	-0-					-0-
*10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	116	1	2774	3	Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

05	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5604	3	62	9	Y	56	174	1			40
06	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4639	3	3	9	Y	3					43
07	7130	X	4749	-0-	-2381	-0-	4696	2	53	9	Y	48	76	1			15
08	6944	X	4718	-0-	-2226	-0-	172	1	4546	3	Y	-0-					15
09	5490	X	4487	-0-	-1003	-0-	174	1	4150	3	Y	148	154	1			9
							163	9									
*10	5673	X	4457	-0-	-1216	-0-	177	1	4250	3	Y	27					36
							30	9									

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					51
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	62	1			-0-
07	T. A.		1508	-0-	1508	1508	1508	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		6668	-0-	6668	8176	6668	3			Y	-0-					-0-
*09	T. A.		6986	-0-	6986	15162	6982	3	4	9	Y	4					4
*10	23378	X	8216	-0-	-15162	-0-	8207	3	9	9	Y	8					12

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			Y	-0-					-0-
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3742	3	13	9	Y	12					12
07	3813	X	3566	-0-	-247	-0-	3566	2			Y	-0-	12	1			-0-
08	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-
09	3720	X	2919	-0-	-801	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3208	-0-	-636	-0-	3208	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	3			Y	-0-					55
06	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			Y	-0-					55
07	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	545	1	6516	2	Y	-0-	38	5			17
08	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	689	1	7275	3	Y	-0-					17
*09	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	664	1	6444	3	Y	41	58	1			-0-
							45	9									
10	6200	X	5963	-0-	-237	-0-	570	1	5382	3	Y	10					10
							11	9									

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3175	3	58	9	Y	53					90
06	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2619	3	3	9	Y	3	93	1			-0-
07	3379	X	1842	-0-	-1537	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	473	-0-	-2906	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
09	3120	X	906	-0-	-2214	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
10	3224	X	2831	-0-	-393	-0-	2831	3			Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25615	X	7455	-0-	-18160	-0-	7455	3			Y	-0-					-0-
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			Y	-0-					-0-
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			Y	-0-					-0-
08	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			Y	-0-					-0-
09	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	305	1	6198	3	Y	-0-					-0-
*10	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	323	1	6212	3	Y	-0-					-0-

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					15
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					15
07	3100	N	4264	-0-	1164	1164	4239	2	25	9	Y	23					38
08	3100	N	4749	-0-	1649	2813	4728	3	21	9	Y	19	57	1			-0-
09	3000	N	4356	-0-	1356	4169	4356	3			Y	-0-					-0-
*10	8199	X	4030	-0-	-4169	-0-	4030	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	142	-0-	142	142	142	3			Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	1713	-0-	1713	1855	1698	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10		14B2 EXT	2082	-0-	2082	3937	2082	3			Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	170	-0-	170	301	170	3			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	227	-0-	227	528	227	2			Y	-0-					-0-
08	814	X	286	-0-	-528	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
*09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	81	3	51	9	Y	46					46

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	290	1	5165	3	Y	-0-					11
06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	245	1	4748	3	Y	-0-					11
07	4557	X	4053	-0-	-504	-0-	196	1	3857	2	Y	-0-					11
08	4557	X	1367	-0-	-3190	-0-	66	1	1293	3	Y	7	13	1			5
							8	9									
09	4410	X	1822	-0-	-2588	-0-	125	1	1697	3	Y	-0-					5
*10	4557	X	1586	-0-	-2971	-0-	139	1	1447	3	Y	-0-					5

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	8775	-0-	-1052	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7842	-0-	-1518	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8229	-0-	-1102	-0-	8229	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	8398	-0-	-778	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7931	-0-	-709	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8068	-0-	-705	-0-	8068	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3891	-0-	791	1433	3891	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3776	-0-	776	2209	3776	2			N	-0-					-0-
07	6176	X	3967	-0-	-2209	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
08	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
09	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
*10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3760	-0-	-673	-0-	3760	3			N	-0-					39
06	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	3559	3			N	-0-					39
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					39
08	3844	X	3781	-0-	-63	-0-	3781	3			N	-0-					39
09	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					39
10	4185	X	3746	-0-	-439	-0-	3746	3			N	-0-					39

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-					125
06	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-					125
07	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	3			N	-0-					125
08	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					125
09	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					125
*10	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					125

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	3			Y	-0-					-0-
06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	3			Y	-0-					-0-
07	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			Y	-0-					-0-
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	3			Y	-0-					-0-
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			Y	-0-					-0-
*10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	3			Y	-0-					-0-

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	429	2	39	3	Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	36	2	377	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	410	2	41	3	Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	373	2	36	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
*10	558	N	433	-0-	-125	-0-	33	1	335	3	Y	59					59
							65	9									

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8716	-0-	-367	-0-	8716	3			N	-0-					22
06	8820	X	8129	-0-	-691	-0-	8129	3			N	-0-					22
07	10416	X	8226	-0-	-2190	-0-	8226	2			N	-0-					22
08	10416	X	7948	-0-	-2468	-0-	7948	3			N	-0-					22
09	10080	X	7744	-0-	-2336	-0-	7744	3			N	-0-					22
10	8711	X	7780	-0-	-931	-0-	7718	3	62	9	N	56					78

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					75
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					75
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					75
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					75
09	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					75
*10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3395	X	2895	-0-	-500	-0-	2895	3			Y	-0-					54
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			Y	-0-					54
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3072	2	131	9	Y	119					173
08	3131	X	3020	-0-	-111	-0-	3020	3			Y	-0-					173
09	3030	X	2920	-0-	-110	-0-	2917	3	3	9	Y	3	90	1			86
10	3131	X	2952	-0-	-179	-0-	2952	3			Y	-0-					86

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	3987	3	202	9	N	184	184	1			247
06	3930	X	3817	-0-	-113	-0-	3817	3			N	-0-					247
07	4061	X	3952	-0-	-109	-0-	3952	2			N	-0-					247
08	4185	X	3911	-0-	-274	-0-	3911	3			N	-0-					247
09	4050	X	3873	-0-	-177	-0-	3694	3	179	9	N	163	163	1			247
10	4185	X	3685	-0-	-500	-0-	3685	3			N	-0-					247

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5356	X	5116	-0-	-240	-0-	5116	3			Y	-0-					78
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			Y	-0-					78
07	5146	X	5139	-0-	-7	-0-	5139	2			Y	-0-					78
08	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			Y	-0-					78
09	4980	X	4855	-0-	-125	-0-	4855	3			Y	-0-					78
10	5146	X	4913	-0-	-233	-0-	4913	3			Y	-0-					78

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4844	3	2	9	N	2					44
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4645	3	14	9	N	13					57
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					57
08	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	3			N	-0-					57
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4721	3	95	9	N	86					143
*10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4711	3	33	9	N	30					173

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	2159	-0-	-2088	-0-	2159	3			Y	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					35
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					35
09	3000	X	1506	-0-	-1494	-0-	1506	3			Y	-0-					35
*10	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			Y	-0-					35

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6900	-0-	-199	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6428	-0-	-382	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6433	-0-	-604	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6447	-0-	-590	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6142	-0-	-668	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6335	-0-	-578	-0-	6335	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2160	-0-	-413	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2309	-0-	-181	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1267	-0-	-1306	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	1857	-0-	-592	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	2172	-0-	-138	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
*10	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7126	-0-	-1089	-0-	7126	3			Y	-0-					54
06	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	6813	3			Y	-0-					54
07	8215	X	7434	-0-	-781	-0-	7303	2	131	9	Y	119					173
08	7130	X	7129	-0-	-1	-0-	7129	3			Y	-0-					173
09	6900	X	6867	-0-	-33	-0-	6860	3	7	9	Y	6	92	1			87
*10	7440	X	7010	-0-	-430	-0-	7009	3	1	9	Y	1					88

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4588	-0-	1488	1598	462	1	4101	3	Y	23	21	1			10
							25	9									
06	3000	N	4975	-0-	1975	3573	362	1	4613	3	Y	-0-					10
07	8053	X	4480	-0-	-3573	-0-	332	1	4148	2	Y	-0-					10
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	275	1	3133	3	Y	-0-					10
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	271	1	3187	3	Y	-0-					10
*10	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	225	1	2477	3	Y	-0-					10

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	1079	1	4354	2	N	-0-					234
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	1044	1	4313	2	N	-0-					234
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	1079	1	4555	3	N	-0-					234
08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	1079	1	4445	2	N	-0-					234
09	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	1044	1	5094	2	N	-0-					234
*10	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	1079	1	4924	2	N	-0-					234

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*10	T. A.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	2092	-0-	-2899	-0-	208	1	1851	3	Y	30	9	1			43
							33	9									
06	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	115	1	1461	3	Y	-0-					43
07	4092	X	498	-0-	-3594	-0-	37	1	461	2	Y	-0-					43
08	2418	X	854	-0-	-1564	-0-	69	1	785	3	Y	-0-					43
09	2010	X	1074	-0-	-936	-0-	84	1	990	3	Y	-0-					43
*10	2077	X	652	-0-	-1425	-0-	54	1	598	3	Y	-0-					43

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	9591	-0-	-701	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9207	-0-	-633	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9254	-0-	-759	-0-	9254	3			N	-0-					-0-
08	9920	X	9288	-0-	-632	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8920	-0-	-620	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9076	-0-	-503	-0-	9076	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	123	-0-	-2388	-0-	123	3			Y	-0-					15
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					15
07	2697	X	2376	-0-	-321	-0-	2376	2			Y	-0-					15
08	2573	X	2314	-0-	-259	-0-	2314	3			Y	-0-					15
09	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					15
*10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			Y	-0-					15

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5921	-0-	-682	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5207	-0-	-673	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5266	-0-	-810	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5433	-0-	-643	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5333	-0-	-517	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5072	-0-	-849	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	1542	1	581	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	206	-0-	-4878	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2672	-0-	-538	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2694	-0-	-623	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3030	-0-	-287	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3096	-0-	-24	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
*10	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

05	12772	X	12292	-0-	-480	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11851	-0-	-509	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	12152	-0-	-341	-0-	12152	3			N	-0-					-0-
08	12431	X	12186	-0-	-245	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11601	-0-	-429	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	11877	-0-	-430	-0-	11877	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	372	N	110	-0-	-262	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3467	-0-	467	467	1044	1	2423	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3688	-0-	588	1055	1079	1	2609	2	N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

05	4619	X	3582	-0-	-1037	-0-	187	1	3395	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3839	-0-	-631	-0-	199	1	3640	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4236	-0-	-383	-0-	477	1	3759	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	490	1	3921	2	N	-0-					-0-
09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	1072	1	4012	2	N	-0-					-0-
*10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	1102	1	3418	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-					13
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			Y	-0-					13
07	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	3868	3			Y	-0-					13
08	3906	X	3706	-0-	-200	-0-	3706	2			Y	-0-					13
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					13
*10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-					13

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	321	-0-	-206	-0-	321	3			Y	-0-					14
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					14
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					14
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					14
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	Y	-0-					14
10	527	N	405	-0-	-122	-0-	20	1	385	3	Y	-0-					14

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	3			N	-0-					34
06	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	3			N	-0-					34
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	2			N	-0-					34
08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	3			N	-0-					34
*09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3			N	-0-					34
*10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6548	3	9	9	N	8					42

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1498	-0-	-1385	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	1850	-0-	-1219	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2625	-0-	-345	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	1915	-0-	-1154	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
*10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
06	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
07	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
08	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
09	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
*10	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
07	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	3			N	-0-					-0-
08	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
*10	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
06	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2316	-0-	-567	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	1899	-0-	-1281	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2172	-0-	-1114	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	284	1	1293	3	Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	992	N	668	-0-	-324	-0-	133	1	535	2	Y	-0-					49
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	218	1	953	3	Y	-0-					49
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	233	1	954	3	Y	-0-					49
*10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	323	1	1407	3	Y	-0-					49

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	2849	-0-	-1553	-0-	2849	3			Y	-0-	1	1			1
06	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4291	3	2	9	Y	2					3
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4910	2	44	9	Y	40	36	1			7
08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	175	1	4623	3	Y	-0-					7
09	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	171	1	4072	3	Y	-0-	7	1			-0-
*10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	166	1	3984	3	Y	27					27
							30	9									

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6600	-0-	3500	5383	6566	3	34	9	Y	31	74	1			42
06	3000	N	6872	-0-	3872	9255	6871	3	1	9	Y	1					43
07	16265	X	7010	-0-	-9255	-0-	7010	2			Y	-0-					43
08	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	3			Y	-0-					43
09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4045	3	69	9	Y	63	48	1			58
*10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4812	3	48	9	Y	44					102

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3807	X	3791	-0-	-16	-0-	3779	3	12	9	Y	11					14
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3			Y	-0-					14
07	3534	X	3445	-0-	-89	-0-	3413	2	32	9	Y	29	43	1			-0-
08	3534	X	3354	-0-	-180	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
09	3420	X	3245	-0-	-175	-0-	3215	3	30	9	Y	27					27
10	3534	X	3128	-0-	-406	-0-	3117	3	11	9	Y	10					37

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7527	3	29	9	Y	26					48
06	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3			Y	-0-					48
07	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7635	3	105	9	Y	95	136	1			7
08	7409	X	7136	-0-	-273	-0-	7136	3			Y	-0-					7
09	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7334	3	30	9	Y	27	20	1			14
*10	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7473	3	124	9	Y	113					127

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9570	3	8	9	Y	7					7
06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	3			Y	-0-					7
07	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8289	3	3	9	Y	3					10
08	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	3			Y	-0-					10
*09	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7296	3	3	9	Y	3					13
*10	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3			Y	-0-					13

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	3387	-0-	-3185	-0-	3379	3	8	9	Y	7					45
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3653	3	1	9	Y	1	10	1			36
07	5487	X	3413	-0-	-2074	-0-	3410	3	3	9	Y	3					39
08	5053	X	3340	-0-	-1713	-0-	3340	3			Y	-0-					39
*09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4536	3	3	9	Y	3					42
*10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4181	3	13	9	Y	12					54

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	T. A.		1712	-0-	1712	1712	1710	3	2	9	Y	2					43
10	T. A.		3133	-0-	3133	4845	3133	3			Y	-0-					43

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		179	-0-	179	179	179	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		85	-0-	85	264	85	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-					-0-
09	718	X	454	-0-	-264	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
*10	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

05	7807	X	4635	-0-	-3172	-0-	4616	3	19	9	Y	17	112	1			54
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					54
07	7471	X	2601	-0-	-4870	-0-	2601	2			Y	-0-					54
08	7471	X	3538	-0-	-3933	-0-	3538	3			Y	-0-					54
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4915	3	68	9	Y	62	54	1			62
*10	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	4457	3	47	9	Y	43					105

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			Y	-0-					28
06	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-					28
07	4030	X	1712	-0-	-2318	-0-	1695	2	17	9	Y	15	36	1			7
08	3503	X	3153	-0-	-350	-0-	115	1	3038	3	Y	-0-					7
09	3000	X	2726	-0-	-274	-0-	110	1	2616	3	Y	-0-	7	1			-0-
*10	3100	X	2495	-0-	-605	-0-	100	1	2395	3	Y	-0-					-0-

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		2069	-0-	2069	2069	2069	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3481	-0-	3481	5550	42	1	3439	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3715	-0-	3715	9265	114	1	3601	2	Y	-0-					-0-
08	12964	X	3699	-0-	-9265	-0-	115	1	3584	3	Y	-0-					-0-
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	114	1	3520	3	Y	-0-					-0-
*10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	126	1	3839	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					53
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3060	3	2	9	N	2					55
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					55
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					55
09	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2608	3	23	9	N	21	61	1			15
*10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					15

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5557	-0-	-767	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5147	-0-	-853	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5355	-0-	-845	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5596	-0-	-604	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5194	-0-	-626	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5305	-0-	-244	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8838	-0-	-42	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
07	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	3			N	-0-					-0-
08	9176	X	9136	-0-	-40	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
09	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
*10	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	226	1	4093	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2207	-0-	-1123	-0-	114	1	2093	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	1881	-0-	-1560	-0-	209	1	1672	2	N	-0-					-0-
09	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	1074	1	4417	2	N	-0-					-0-
*10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	1103	1	3575	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3249	X	676	-0-	-2573	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1869	-0-	1869	1869	1867	3	2	9	Y	2					2
07	14B2 EXT		3612	-0-	3612	5481	3612	2			Y	-0-					2
08	14B2 EXT		4642	-0-	4642	10123	4642	3			Y	-0-					2
09	14324	X	4201	-0-	-10123	-0-	4200	3	1	9	Y	1					3
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			Y	-0-					7
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			Y	-0-					7
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			Y	-0-					7
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4775	3	2	9	Y	2	9	1			-0-
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			Y	-0-					-0-
*10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	6993	3	28	9	Y	25					28
06	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			Y	-0-					28
07	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			Y	-0-					28
08	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	3			Y	-0-					28
09	6390	X	6384	-0-	-6	-0-	6382	3	2	9	Y	2					30
*10	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6759	3	11	9	Y	10					40

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6867	3	6	9	Y	5					127
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6538	3	6	9	Y	5					132
07	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			Y	-0-					132
08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6328	3	254	9	Y	231	350	1			13
09	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5548	3	34	9	Y	31					44
*10	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5757	3	3	9	Y	3					47

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12608	3	17	9	Y	15					47
06	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	749	1	10951	3	Y	-0-					47
07	12896	X	9675	-0-	-3221	-0-	685	1	8990	2	Y	-0-					47
08	12617	X	9779	-0-	-2838	-0-	729	1	9025	3	Y	23					70
							25	9									
09	12210	X	9289	-0-	-2921	-0-	680	1	8605	3	Y	4					74
							4	9									
10	12617	X	9155	-0-	-3462	-0-	686	1	8462	3	Y	6					80
							7	9									

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	10391	-0-	-211	-0-	10391	3			Y	-0-					6
06	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9875	3	83	9	Y	75	79	1			2
07	10602	X	10034	-0-	-568	-0-	10034	2			Y	-0-					2
08	10540	X	10033	-0-	-507	-0-	10033	3			Y	-0-					2
09	10170	X	9597	-0-	-573	-0-	9597	3			Y	-0-					2
10	10385	X	9881	-0-	-504	-0-	9881	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	599	2	112	3	N	-0-					1
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					1
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					1
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					1
*09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					1
*10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					1

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5447	-0-	-1032	-0-	5411	3	36	9	Y	33	91	1			6
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			Y	-0-					6
07	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					6
08	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5975	3	9	9	Y	8					14
09	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5548	3	22	9	Y	20					34
*10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			Y	-0-					34

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			N	-0-					27
06	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	3			N	-0-					27
07	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			N	-0-					27
08	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	3			N	-0-					27
*09	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	8983	3	29	9	N	26					53
*10	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	12685	3			N	-0-					53

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	361	1	1308	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1348	-0-	-242	-0-	56	1	932	2	N	-0-			-0-
							360	3							
07	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	65	1	372	2	N	-0-			-0-
							1067	3							
08	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	64	1	1084	2	N	-0-			-0-
							372	3							
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	61	1	1034	2	N	-0-			-0-
							360	3							
*10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	79	1	1447	2	N	-0-			-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			11
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1965	3	2	9	Y	2			13
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2379	2	3	9	Y	3			16
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-			16
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2159	3	1	9	Y	1			17
*10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			Y	-0-			17

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

05	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7005	3	6	9	Y	5			11
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5595	3	2	9	Y	2			13
07	7843	X	6100	-0-	-1743	-0-	6097	2	3	9	Y	3			16
08	7006	X	6262	-0-	-744	-0-	6262	3			Y	-0-			16
09	6780	X	6675	-0-	-105	-0-	6674	3	1	9	Y	1			17
10	7006	X	6681	-0-	-325	-0-	6681	3			Y	-0-			17

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
09	T. A.		2398	-0-	2398	2398	2392	3	6	9	Y	5			36
*10	T. A.		3264	-0-	3264	5662	3263	3	1	9	Y	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

05	6541	X	5119	-0-	-1422	-0-	5117	3	2	9	Y	2					19
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			Y	-0-					19
07	6169	X	4892	-0-	-1277	-0-	4892	2			Y	-0-					19
08	5921	X	4407	-0-	-1514	-0-	4407	3			Y	-0-					19
09	5430	X	2981	-0-	-2449	-0-	2975	3	6	9	Y	5					24
10	5115	X	2198	-0-	-2917	-0-	2196	3	2	9	Y	2					26

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	134	3	6	9	Y	5					22
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2					24
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3					27
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					28
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4007	X	3014	-0-	-993	-0-	3014	3			Y	-0-	21	1			-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3344	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	3503	X	2824	-0-	-679	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
09	3390	X	1946	-0-	-1444	-0-	1924	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	3503	X	2547	-0-	-956	-0-	2547	3			Y	-0-					-0-

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	6	-0-	-5450	-0-	6	3			Y	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					75
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					75
09	4800	X	694	-0-	-4106	-0-	694	3			Y	-0-					75
*10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3477	3	33	9	Y	30					105

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			Y	-0-					11
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			Y	-0-					11
07	3100	N	7276	-0-	4176	4176	7276	2			Y	-0-					11
08	3100	N	3095	-0-	-5	4171	3095	3			Y	-0-					11
09	9056	X	4885	-0-	-4171	-0-	4885	3			Y	-0-					11
*10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2329	3	33	9	Y	30					41

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	360	1	1286	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	425	1	1088	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	442	1	1158	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	437	1	1097	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	422	1	1036	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	77	1	1425	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6804	-0-	-16	-0-	1226	1	5578	3	Y	-0-					91
06	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	1462	1	5789	3	Y	-0-					91
07	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	1377	1	5530	2	Y	-0-					91
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	1292	1	5633	3	Y	-0-					91
09	6600	X	6254	-0-	-346	-0-	1229	1	5025	3	Y	-0-					91
10	6820	X	6367	-0-	-453	-0-	1188	1	5179	3	Y	-0-					91

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

05	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	3			Y	-0-					23
06	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	3			Y	-0-					23
07	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			Y	-0-					23
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	3			Y	-0-					23
09	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	398	1	8075	3	Y	-0-					23
*10	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	304	1	5852	3	Y	-0-					23

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

05	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	1281	1	11375	3	Y	31	46	1			-0-
							34	9									
06	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	980	1	12474	3	Y	-0-					-0-
07	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	952	1	11873	2	Y	-0-					-0-
08	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	925	1	10535	3	Y	-0-					-0-
09	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	909	1	10681	3	Y	-0-					-0-
*10	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	889	1	9809	3	Y	17					17
							19	9									

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

05	6789	X	6197	-0-	-592	-0-	6189	3	8	9	Y	7					31
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5926	3	31	9	Y	28	40	1			19
07	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5967	2	4	9	Y	4					23
08	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5858	3	48	9	Y	44					67
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5695	3	61	9	Y	55	72	1			50
10	5735	X	5678	-0-	-57	-0-	5668	3	10	9	Y	9	32	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10138	X	7304	-0-	-2834	-0-	736	1	6535	3	Y	30	33	1			43
							33	9									
06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	327	1	4161	3	Y	-0-					43
07	10075	X	6513	-0-	-3562	-0-	483	1	6030	2	Y	-0-					43
08	8742	X	6544	-0-	-2198	-0-	528	1	6016	3	Y	-0-					43
09	7080	X	6506	-0-	-574	-0-	510	1	5996	3	Y	-0-					43
*10	7316	X	7130	-0-	-186	-0-	592	1	6525	3	Y	12					55
							13	9									

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	1460	-0-	-1733	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
08	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	224	-0-	-2266	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*10	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16058	X	14609	-0-	-1449	-0-	14609	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	13359	-0-	-1791	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	13113	-0-	-2201	-0-	13113	3			N	-0-					-0-
08	15159	X	12910	-0-	-2249	-0-	12910	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	11881	-0-	-2609	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	11769	-0-	-2832	-0-	11769	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5360	-0-	-65	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4995	-0-	-255	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5144	-0-	-467	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5051	-0-	-560	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4715	-0-	-715	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5010	-0-	-353	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	3			N	-0-					12
06	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	3			N	-0-					12
07	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					12
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			N	-0-					12
09	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	3			N	-0-					12
*10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	3			N	-0-					12

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1379	-0-	-605	-0-	228	1	1151	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	387	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1426	-0-	-465	-0-	397	1	1029	3	N	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	393	1	983	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	382	1	984	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	386	1	943	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

05	2294	N	1645	-0-	-649	-0-	87	1	1558	2	N	-0-				-0-
06	2160	N	1997	-0-	-163	-0-	113	1	1884	2	N	-0-				-0-
07	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	119	1	1964	3	N	-0-				-0-
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	122	1	2064	2	N	-0-				-0-
09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	116	1	1958	2	N	-0-				-0-
*10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	114	1	2096	2	N	-0-				-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8919	3	8	9	Y	7				26
06	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8497	3	44	9	Y	40	50	1		16
07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8782	2	7	9	Y	6				22
08	8773	X	8674	-0-	-99	-0-	8602	3	72	9	Y	65				87
09	8490	X	8059	-0-	-431	-0-	7974	3	85	9	Y	77	101	1		63
*10	8773	X	8299	-0-	-474	-0-	8286	3	13	9	Y	12	47	1		28

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	707	1	3855	2	N	-0-				-0-
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	684	1	3560	2	N	-0-				-0-
07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	707	1	3563	2	N	-0-				-0-
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	707	1	3645	2	N	-0-				-0-
09	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	684	1	3456	2	N	-0-				-0-
*10	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	707	1	3535	2	N	-0-				-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

05	3286	X	2982	-0-	-304	-0-	510	1	2472	2	N	-0-				-0-
06	3300	X	2667	-0-	-633	-0-	490	1	2177	2	N	-0-				-0-
07	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	541	1	2779	3	N	-0-				-0-
08	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	343	1	2993	2	N	-0-				-0-
09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	178	1	2999	2	N	-0-				-0-
10	3317	X	3175	-0-	-142	-0-	164	1	3011	2	N	-0-				-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

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

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

05	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
06	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
07	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3			N	-0-					-0-
08	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3845	-0-	-325	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
*10	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

05	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9622	3	9	9	Y	8					27
06	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9164	3	48	9	Y	44	53	1			18
07	9362	X	9230	-0-	-132	-0-	9223	2	7	9	Y	6					24
08	9641	X	9143	-0-	-498	-0-	9068	3	75	9	Y	68					92
09	9330	X	8699	-0-	-631	-0-	8608	3	91	9	Y	83	109	1			66
10	9641	X	8936	-0-	-705	-0-	8922	3	14	9	Y	13	50	1			29

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

05	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2398	3	18	9	Y	16	24	1			6
06	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2179	3	11	9	Y	10	11	1			5
07	3100	X	2470	-0-	-630	-0-	2459	2	11	9	Y	10					15
08	3100	X	2003	-0-	-1097	-0-	1996	3	7	9	Y	6	11	1			10
09	2640	X	1857	-0-	-783	-0-	1847	3	10	9	Y	9	19	1			-0-
10	2480	X	1869	-0-	-611	-0-	1855	3	14	9	Y	13	10	1			3

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6758	3	51	9	Y	46	69	1			11
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6636	3	35	9	Y	32	33	1			10
07	8091	X	6761	-0-	-1330	-0-	6732	2	29	9	Y	26					36
08	7409	X	6995	-0-	-414	-0-	6974	3	21	9	Y	19	37	1			18
09	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6929	3	37	9	Y	34	52	1			-0-
*10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	6978	3	55	9	Y	50	38	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	88	1	617	3	Y	-0-					-0-
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	233	1	1564	2	Y	-0-					-0-
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	249	1	1670	2	Y	5					5
							6	9									
*10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	243	1	1600	2	Y	-0-					5

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	436	1	5661	2	Y	-0-					19
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	436	1	5307	2	Y	-0-	15	1			4
07	6448	X	5892	-0-	-556	-0-	460	1	5429	3	Y	3					7
							3	9									
08	6448	X	5764	-0-	-684	-0-	456	1	5306	2	Y	2					9
							2	9									
09	6240	X	5499	-0-	-741	-0-	452	1	5047	2	Y	-0-					9
*10	6107	X	4944	-0-	-1163	-0-	428	1	4514	2	Y	2	8	1			3
							2	9									

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	175	1	3135	2	N	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	178	1	2986	2	N	-0-					-0-
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	194	1	3192	3	N	-0-					-0-
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	175	1	2959	2	N	-0-					-0-
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	164	1	2759	2	N	-0-					-0-
*10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	155	1	2850	2	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4575	-0-	-45	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4509	-0-	-358	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4344	-0-	-523	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3351	-0-	-1359	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4125	-0-	-742	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	2803	-0-	-2839	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4670	-0-	-476	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4331	-0-	-71	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	3066	-0-	-1974	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3881	-0-	-1327	-0-	3881	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

05	7223	X	6296	-0-	-927	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5929	-0-	-1151	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6280	-0-	-1036	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6429	-0-	-887	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5207	-0-	-1513	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5968	-0-	-325	-0-	5968	2			N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

05	2728	X	2021	-0-	-707	-0-	714	1	1307	2	Y	-0-					80
06	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	469	1	1480	2	Y	-0-					80
07	3410	X	1797	-0-	-1613	-0-	440	1	1357	2	Y	-0-					80
08	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	574	1	1722	2	Y	-0-					80
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	799	1	2627	2	Y	-0-					80
*10	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	842	1	2505	2	Y	-0-					80

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			Y	-0-					32
06	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					32
07	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					32
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			Y	-0-					32
09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	184	1	3739	3	Y	-0-					32
*10	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	272	1	5232	3	Y	-0-					32

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					57
06	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	3			N	-0-					57
07	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					57
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					57
09	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					57
*10	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5552	3	17	9	N	15					72

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3430	3	1	9	Y	1					17
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			Y	-0-					17
07	7316	X	4437	-0-	-2879	-0-	4437	2			Y	-0-					17
08	6107	X	4448	-0-	-1659	-0-	4447	3	1	9	Y	1					18
09	4260	X	3738	-0-	-522	-0-	3723	3	15	9	Y	14					32
*10	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4612	3	20	9	Y	18					50

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

05	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6907	3	2	9	Y	2					32
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	3			Y	-0-					32
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			Y	-0-					32
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4252	3	1	9	Y	1					33
09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4252	3	17	9	Y	15					48
*10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4695	3	4	9	Y	4					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	4495	X	1606	-0-	-2889	-0-	1606	2			Y	-0-					10
08	3472	X	2618	-0-	-854	-0-	2618	3			Y	-0-					10
09	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2350	3	10	9	Y	9					19
*10	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4037	3	34	9	Y	31					50

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	3519	-0-	-1410	-0-	3487	3	32	9	Y	29	55	1			10
06	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	58	1	6328	3	Y	2					12
							2	9									
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	132	1	5112	2	Y	-0-					12
08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	130	1	4738	3	Y	-0-					12
*09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	121	1	4413	3	Y	-0-					12
*10	4557	X	1327	-0-	-3230	-0-	35	1	1257	3	Y	32					44
							35	9									

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			Y	-0-					92
06	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			Y	-0-					92
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			Y	-0-					92
08	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	3			Y	-0-					92
09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			Y	-0-					92
*10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	470	1	4391	3	Y	-0-					92

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	209	-0-	209	209	209	4	1	202	3	Y	3					3
							3	9									
10	14B2 EXT	758	-0-	758	967	34	1	724	3	Y	-0-						3

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		53	-0-	53	53	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		26	-0-	26	79	1	1	25	3	Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2544	3	10	9	Y	9	28	1			60
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2512	3	18	9	Y	16					76
07	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-					76
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2110	3	7	9	Y	6	24	1			58
09	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2546	3	26	9	Y	24	36	1			46
*10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2352	3	15	9	Y	14					60

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

05	6789	X	5521	-0-	-1268	-0-	5521	3			Y	-0-					16
06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	63	1	5173	3	Y	-0-					16
07	6386	X	6015	-0-	-371	-0-	184	1	5831	2	Y	-0-					16
08	6386	X	5893	-0-	-493	-0-	183	1	5710	3	Y	-0-					16
09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	174	1	5381	3	Y	-0-					16
*10	6014	X	5401	-0-	-613	-0-	171	1	5194	3	Y	33	49	1			-0-
							36	9									

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

05	4991	X	3759	-0-	-1232	-0-	1079	1	2680	2	N	-0-					181
06	4830	X	3591	-0-	-1239	-0-	1044	1	2529	2	N	16					197
							18	9									
07	4991	X	3236	-0-	-1755	-0-	1079	1	2139	3	N	16	182	1			31
							18	9									
08	4991	X	2595	-0-	-2396	-0-	1079	1	1516	2	N	-0-					31
09	3930	X	2313	-0-	-1617	-0-	1044	1	1269	2	N	-0-					31
10	3751	X	2247	-0-	-1504	-0-	1079	1	1156	2	N	11					42
							12	9									

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5300	3	2	9	Y	2	24	1			16
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	3			Y	-0-					16
07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			Y	-0-					16
08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			Y	-0-					16
*09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5389	3	29	9	Y	26	34	1			8
*10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5468	3	4	9	Y	4					12

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

05	5115	X	4949	-0-	-166	-0-	4930	3	19	9	Y	17	54	1			29
06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5252	3	35	9	Y	32					61
07	6169	X	6087	-0-	-82	-0-	6087	2			Y	-0-					61
08	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6167	3	21	9	Y	19	69	1			11
09	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	5978	3	61	9	Y	55	66	1			-0-
10	6076	X	6053	-0-	-23	-0-	6012	3	41	9	Y	37					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4280	3	2	9	Y	2	24	1			16
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			Y	-0-					16
07	5208	X	4367	-0-	-841	-0-	4367	2			Y	-0-					16
08	5084	X	4331	-0-	-753	-0-	4331	3			Y	-0-					16
*09	4590	X	4211	-0-	-379	-0-	4182	3	29	9	Y	26	34	1			8
10	4402	X	4294	-0-	-108	-0-	4290	3	4	9	Y	4					12

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

05	8928	X	4847	-0-	-4081	-0-	4844	3	3	9	Y	3	115	1			77
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			Y	-0-					77
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					77
08	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	3			Y	-0-					77
*09	4800	X	4673	-0-	-127	-0-	4644	3	29	9	Y	26	83	1			20
10	4991	X	4615	-0-	-376	-0-	4611	3	4	9	Y	4					24

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

05	5363	X	3250	-0-	-2113	-0-	3237	3	13	9	Y	12	36	1			15
06	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2638	3	18	9	Y	16					31
07	5022	X	2838	-0-	-2184	-0-	2838	2			Y	-0-					31
08	4340	X	3954	-0-	-386	-0-	3941	3	13	9	Y	12	43	1			-0-
09	3150	X	2845	-0-	-305	-0-	2816	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	3056	3	21	9	Y	19					19

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

05	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	1510	1	10904	2	Y	1					25
							1	9									
06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	1462	1	10826	2	Y	24	49	1			-0-
							26	9									
07	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	1423	1	10019	3	Y	-0-					-0-
08	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	1277	1	8572	2	Y	-0-					-0-
09	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	1213	1	8139	2	Y	22					22
							24	9									
*10	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	1267	1	8338	2	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4904	X	4	-0-	-4900	-0-	4	3			Y	-0-					11
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					11
07	4526	X	3572	-0-	-954	-0-	173	1	3399	2	Y	-0-					11
08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	263	1	5154	3	Y	22	29	1			4
							24	9									
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	352	1	4764	3	Y	-0-					4
*10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	535	1	5579	3	Y	-0-					4

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	901	1	9823	3	Y	-0-					-0-
06	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	856	1	14868	3	Y	-0-					-0-
07	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	287	1	10192	2	Y	-0-					-0-
08	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	285	1	10451	3	Y	-0-					-0-
09	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	253	1	9311	3	Y	-0-					-0-
10	9734	X	9490	-0-	-244	-0-	248	1	9242	3	Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	3			Y	-0-					54
06	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	3			Y	-0-					54
07	12524	X	11589	-0-	-935	-0-	11589	2			Y	-0-					54
08	12741	X	10262	-0-	-2479	-0-	10262	3			Y	-0-					54
09	12330	X	5214	-0-	-7116	-0-	5214	3			Y	-0-					54
10	12741	X	5312	-0-	-7429	-0-	5312	3			Y	-0-					54

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	305	1	3966	2	Y	-0-					37
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	276	1	3361	2	Y	-0-	29	1			8
07	3968	X	3418	-0-	-550	-0-	267	1	3148	3	Y	3					11
							3	9									
08	3968	X	3432	-0-	-536	-0-	271	1	3159	2	Y	2					13
							2	9									
09	3840	X	2943	-0-	-897	-0-	242	1	2701	2	Y	-0-					13
*10	3968	X	3352	-0-	-616	-0-	290	1	3059	2	Y	3	12	1			4
							3	9									

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17958	X	5533	-0-	-12425	-0-	5533	3			Y	-0-					17
06	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			Y	-0-					17
07	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			Y	-0-					17
08	4991	X	4949	-0-	-42	-0-	4949	3			Y	-0-					17
*09	4830	X	4462	-0-	-368	-0-	4462	3			Y	-0-					17
10	4991	X	3854	-0-	-1137	-0-	3854	3			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	9600	-0-	-816	-0-	9600	3			Y	-0-					25
06	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	3			Y	-0-					25
07	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			Y	-0-					25
08	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	10072	3			Y	-0-					25
*09	9630	X	7606	-0-	-2024	-0-	7566	3	40	9	Y	36	47	1			14
10	10416	X	8941	-0-	-1475	-0-	8941	3			Y	-0-					14

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

05	5580	X	4757	-0-	-823	-0-	135	1	4407	3	Y	195	158	1			269
							215	9									
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	135	1	4346	3	Y	40	77	1			232
							44	9									
07	5332	X	4649	-0-	-683	-0-	147	1	4482	3	Y	18	31	1			219
							20	9									
08	5332	X	4522	-0-	-810	-0-	151	1	4358	3	Y	12	22	1			209
							13	9									
*09	4740	X	4290	-0-	-450	-0-	141	1	4132	3	Y	15	15	1			209
							17	9									
*10	4743	X	4494	-0-	-249	-0-	143	1	4312	3	Y	35	33	1			211
							39	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

05	682	N	536	-0-	-146	-0-	536	3			Y	-0-	5	1			3
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1	3	1			1
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	492	2	2	9	Y	2					3
08	527	N	463	-0-	-64	-0-	462	3	1	9	Y	1	2	1			2
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	454	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
10	496	N	414	-0-	-82	-0-	411	3	3	9	Y	3	2	1			1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

05	5301	X	4670	-0-	-631	-0-	136	1	4443	3	Y	83	82	1			33
							91	9									
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	127	1	4076	3	Y	113	108	1			38
							124	9									
07	4774	X	4568	-0-	-206	-0-	141	1	4289	3	Y	125	112	1			51
							138	9									
08	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	156	1	4527	3	Y	84	115	1			20
							92	9									
*09	4530	X	4425	-0-	-105	-0-	143	1	4175	3	Y	97	91	1			26
							107	9									
*10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	150	1	4538	3	Y	47	62	1			11
							52	9									

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

05	6931	X	6396	-0-	-535	-0-	6388	3	8	9	Y	7					33
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6229	3	33	9	Y	30	41	1			22
07	6417	X	6353	-0-	-64	-0-	6349	2	4	9	Y	4					26
08	6386	X	6334	-0-	-52	-0-	6282	3	52	9	Y	47					73
09	6240	X	6126	-0-	-114	-0-	6061	3	65	9	Y	59	77	1			55
10	6448	X	6167	-0-	-281	-0-	6157	3	10	9	Y	9	35	1			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3958	X	3461	-0-	-497	-0-	103	1	3358	3	Y	-0-					-0-
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	103	1	3307	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
07	3937	X	3556	-0-	-381	-0-	113	1	3436	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
08	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	122	1	3537	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
*09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	127	1	3713	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	115	1	3462	3	Y	16	14	1			3
							18	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	133	1	4343	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	127	1	4063	3	Y	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	139	1	4249	2	Y	-0-					-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	139	1	4027	3	Y	-0-					-0-
*09	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	140	1	4104	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	132	1	3984	3	Y	-0-	1	1			-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	2431	-0-	-2002	-0-	496	1	1935	3	Y	-0-					7
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	471	1	1822	3	Y	-0-					7
07	3224	X	1619	-0-	-1605	-0-	340	1	1279	2	Y	-0-					7
08	3007	X	2124	-0-	-883	-0-	459	1	1664	3	Y	1					8
							1	9									
*09	2640	X	2522	-0-	-118	-0-	570	1	1951	3	Y	1					9
							1	9									
*10	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	596	1	1947	3	Y	-0-					9

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

05	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	10292	3			N	-0-					108
06	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	3			N	-0-					108
07	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-					108
08	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10271	3	4	9	N	4					112
09	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9590	3	3	9	N	3					115
*10	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	3			N	-0-					115

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			Y	-0-					61
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			Y	-0-					61
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3051	2	9	9	Y	8					69
08	3007	X	2631	-0-	-376	-0-	2591	3	40	9	Y	36					105
09	2910	X	2265	-0-	-645	-0-	2208	3	57	9	Y	52	135	1			22
*10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3896	3	12	9	Y	11					33

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	227	1	4039	3	Y	-0-					11
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	221	1	4276	3	Y	-0-					11
07	6138	X	2610	-0-	-3528	-0-	126	1	2484	2	Y	-0-					11
08	6138	X	1731	-0-	-4407	-0-	118	1	1594	3	Y	17	24	1			4
							19	9									
09	4500	X	1712	-0-	-2788	-0-	118	1	1594	3	Y	-0-					4
*10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	526	1	5486	3	Y	-0-					4

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

05	8308	X	8260	-0-	-48	-0-	8260	3			Y	-0-	42	1			1
06	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7784	3	87	9	Y	79	80	1			-0-
07	8277	X	7896	-0-	-381	-0-	7896	2			Y	-0-					-0-
08	8246	X	7785	-0-	-461	-0-	7785	3			Y	-0-					-0-
09	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9079	3	101	9	Y	92	92	1			-0-
*10	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-	6	1			2
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

05	5828	X	5554	-0-	-274	-0-	164	1	5345	3	Y	41	36	1			15
							45	9									
06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	170	1	5447	3	Y	53	50	1			18
							58	9									
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	185	1	5625	3	Y	31	34	1			15
							34	9									
08	5549	X	5145	-0-	-404	-0-	169	1	4895	3	Y	74	76	1			13
							81	9									
*09	5370	X	4648	-0-	-722	-0-	151	1	4420	3	Y	70	64	1			19
							77	9									
10	5549	X	4766	-0-	-783	-0-	151	1	4567	3	Y	44	53	1			10
							48	9									

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

05	4690	X	4486	-0-	-204	-0-	4486	3			Y	-0-					51
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3678	3	17	9	Y	15	62	1			4
07	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			Y	-0-					4
08	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8893	3	24	9	Y	22					26
*09	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7265	3	30	9	Y	27					53
*10	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6922	3	8	9	Y	7					60

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

05	7613	X	7014	-0-	-599	-0-	464	1	6550	3	Y	-0-					-0-
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	477	1	6721	3	Y	-0-					-0-
07	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	504	1	7036	3	Y	51	31	1			20
							56	9									
08	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	513	1	6936	3	Y	-0-					20
*09	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	503	1	6670	3	Y	10	26	1			4
							11	9									
*10	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	552	1	7221	3	Y	5					9
							6	9									

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
06	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
07	2077	X	1514	-0-	-563	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
08	2077	X	1662	-0-	-415	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
*09	2070	X	1615	-0-	-455	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
10	2139	X	1646	-0-	-493	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	3			Y	-0-					55
06	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	3			Y	-0-					55
07	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	944	1	11288	2	Y	-0-	55	5			-0-
08	9734	X	9428	-0-	-306	-0-	815	1	8613	3	Y	-0-					-0-
*09	9420	X	8594	-0-	-826	-0-	798	1	7742	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
10	11315	X	9749	-0-	-1566	-0-	932	1	8799	3	Y	16					16
							18	9									

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4062	-0-	-247	-0-	119	1	3892	3	Y	46	39	1			16
							51	9									
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	116	1	3726	3	Y	19	26	1			9
							21	9									
07	4278	X	3950	-0-	-328	-0-	125	1	3821	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
08	4278	X	4005	-0-	-273	-0-	134	1	3868	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
*09	4110	X	3860	-0-	-250	-0-	127	1	3724	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
10	4061	X	3903	-0-	-158	-0-	125	1	3765	3	Y	12	12	1			2
							13	9									

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	338	1	4393	2	Y	120					161
							132	9									
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	331	1	4030	2	Y	13	136	1			38
							14	9									
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	352	1	4149	3	Y	3					41
							3	9									
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	352	1	4098	2	Y	1					42
							1	9									
09	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	351	1	3917	2	Y	44					86
							48	9									
*10	4433	X	4189	-0-	-244	-0-	361	1	3807	2	Y	19	77	1			28
							21	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24170	X	9874	-0-	-14296	-0-	998	1	8859	3	Y	15	35	1			-0-
							17	9									
06	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	674	1	8580	3	Y	-0-					-0-
07	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	718	1	8959	2	Y	-0-					-0-
08	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	728	1	8291	3	Y	-0-					-0-
09	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	678	1	7961	3	Y	-0-					-0-
*10	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	758	1	8361	3	Y	16					16
							18	9									

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5666	-0-	-379	-0-	611	1	5055	3	Y	-0-					9
06	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	781	1	7009	3	Y	1					10
							1	9									
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	786	1	6503	2	Y	-0-					10
08	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	775	1	6357	3	Y	-0-					10
*09	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	821	1	6346	3	Y	-0-					10
*10	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	742	1	5780	3	Y	-0-					10

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

05	5673	X	5055	-0-	-618	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4167	-0-	-873	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4633	-0-	-575	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4719	-0-	-489	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4362	-0-	-528	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4394	-0-	-659	-0-	4394	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			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-

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

05	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	177	1	3169	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3058	-0-	-392	-0-	172	1	2886	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	185	1	3042	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	189	1	3201	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3232	-0-	-218	-0-	181	1	3051	2	N	-0-					-0-
*10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	175	1	3215	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

05	3720	X	981	-0-	-2739	-0-	55	1	926	3	Y	-0-					-0-
06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	72	1	1917	3	Y	-0-					-0-
07	992	X	372	-0-	-620	-0-	10	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	417	-0-	-575	-0-	11	1	406	3	Y	-0-					-0-
09	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	35	1	1309	3	Y	-0-					-0-
*10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	49	1	1816	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

05	713	N	516	-0-	-197	-0-	72	1	443	3	Y	1					25
							1	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	53	1	246	3	Y	1					26
							1	9									
07	620	N	262	-0-	-358	-0-	38	1	222	2	Y	2					28
							2	9									
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	325	1	2171	3	Y	-0-					28
09	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	409	1	2416	3	Y	-0-					28
*10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	400	1	1885	3	Y	-0-					28

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

05	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7787	-0-	-163	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7934	-0-	-250	-0-	7934	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7745	-0-	-470	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7636	-0-	-314	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	7799	-0-	-416	-0-	7799	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
*10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					49
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-	45	1			4
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					4
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					4
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	165	3	32	9	Y	29					33
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	3	4	9	Y	4					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	601	1	4692	2	N	-0-					-0-
06	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	583	1	4615	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	967	1	4923	2	N	-0-					-0-
08	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	918	1	4612	2	N	-0-					-0-
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	364	1	4752	2	N	-0-					-0-
*10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	377	1	5125	2	N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5988	-0-	-398	-0-	658	1	5330	2	N	-0-					-0-
06	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	652	1	5484	2	N	-0-					-0-
07	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	1117	1	5926	2	N	-0-					-0-
08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	1057	1	5549	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5451	-0-	-699	-0-	388	1	5063	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	5556	-0-	-1481	-0-	400	1	5156	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	7997	-0-	-745	-0-	7997	3			Y	-0-					1
06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	8277	X	7317	-0-	-960	-0-	7317	3			Y	-0-					-0-
08	8277	X	7546	-0-	-731	-0-	7546	3			Y	-0-					-0-
*09	8010	X	7426	-0-	-584	-0-	7426	3			Y	-0-					-0-
10	7998	X	7817	-0-	-181	-0-	7817	3			Y	-0-					-0-

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10870	3	34	9	N	31					128
06	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9318	3	18	9	N	16					144
07	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			N	-0-					144
08	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10484	3	101	9	N	92	185	1			51
*09	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10235	3	61	9	N	55					106
*10	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11140	3	21	9	N	19					125

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5321	-0-	-1282	-0-	5281	3	40	9	Y	36	54	1			11
06	5850	X	5579	-0-	-271	-0-	5548	3	31	9	Y	28	28	1			11
07	6045	X	5730	-0-	-315	-0-	5707	2	23	9	Y	21					32
08	6045	X	5580	-0-	-465	-0-	5563	3	17	9	Y	15	29	1			18
09	5580	X	5504	-0-	-76	-0-	5474	3	30	9	Y	27	45	1			-0-
10	5766	X	5764	-0-	-2	-0-	5719	3	45	9	Y	41	31	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3756	-0-	-460	-0-	3727	3	29	9	Y	26	38	1			30
06	4260	X	3557	-0-	-703	-0-	3538	3	19	9	Y	17	18	1			29
07	4402	X	3539	-0-	-863	-0-	3524	2	15	9	Y	14					43
08	4402	X	3474	-0-	-928	-0-	3464	3	10	9	Y	9	18	1			34
09	3690	X	3119	-0-	-571	-0-	3102	3	17	9	Y	15	49	1			-0-
*10	3751	X	3028	-0-	-723	-0-	3005	3	23	9	Y	21	16	1			5

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4255	3	32	9	Y	29	43	1			39
06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4021	3	21	9	Y	19	20	1			38
07	5890	X	3689	-0-	-2201	-0-	3674	2	15	9	Y	14					52
08	4619	X	3801	-0-	-818	-0-	3789	3	12	9	Y	11	20	1			43
09	4140	X	3929	-0-	-211	-0-	3908	3	21	9	Y	19	62	1			-0-
10	4278	X	3748	-0-	-530	-0-	3718	3	30	9	Y	27	20	1			7

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2872	3	21	9	Y	19	29	1			10
06	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2197	3	12	9	Y	11	11	1			10
07	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2295	3	9	9	Y	8					18
08	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1797	3	6	9	Y	5	9	1			14
09	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1847	3	10	9	Y	9	23	1			-0-
*10	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1481	3	12	9	Y	11	8	1			3

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	3531	-0-	-1398	-0-	3505	3	26	9	Y	24	36	1			51
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3869	3	21	9	Y	19	19	1			51
07	4650	X	3702	-0-	-948	-0-	3687	2	15	9	Y	14					65
08	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	3616	3	11	9	Y	10	19	1			56
09	3900	X	3457	-0-	-443	-0-	3438	3	19	9	Y	17	58	1			15
10	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	3712	3	30	9	Y	27	20	1			22

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10237	X	4552	-0-	-5685	-0-	4552	3			Y	-0-					14
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			Y	-0-					14
07	5456	X	4934	-0-	-522	-0-	4934	2			Y	-0-					14
08	5456	X	5167	-0-	-289	-0-	5167	3			Y	-0-					14
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	238	1	4822	3	Y	-0-					14
*10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	246	1	4736	3	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6142	2	3	9	N	3					17
06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	2			N	-0-					17
07	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	3			N	-0-					17
08	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					17
09	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7709	2	15	9	N	14					31
*10	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	1079	1	4865	2	N	19					50
							21	9									

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

05	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	268	-0-	-476	-0-	21	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	77	-0-	-667	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	20	12	1			8
10	279	N	90	-0-	-189	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					8

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

05	7161	X	6515	-0-	-646	-0-	191	1	6215	3	Y	99	82	1			114
							109	9									
06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	188	1	6021	3	Y	241	202	1			153
							265	9									
07	6789	X	6562	-0-	-227	-0-	203	1	6186	2	Y	157	158	1			152
							173	9									
08	6603	X	6442	-0-	-161	-0-	207	1	6001	3	Y	213	242	1			123
							234	9									
*09	6480	X	6222	-0-	-258	-0-	198	1	5811	3	Y	194	183	1			134
							213	9									
10	6696	X	6192	-0-	-504	-0-	194	1	5859	3	Y	126	151	1			109
							139	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		2107	-0-	2107	2107	2107	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	8652	-0-	8652	10759	8652	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	9372	-0-	9372	20131	9372	3			Y	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

05	14B2	EXT	1816	-0-	1816	4826	120	1	1696	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1639	-0-	1639	6465	109	1	1530	3	Y	-0-					-0-
07	9585	X	3120	-0-	-6465	-0-	207	1	2890	2	Y	21	13	1			8
							23	9									
08	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	197	1	2665	3	Y	-0-					8
*09	3000	N	3473	-0-	473	473	243	1	3226	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
*10	3128	X	2655	-0-	-473	-0-	188	1	2465	3	Y	2					2
							2	9									

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8468	-0-	-212	-0-	560	1	7908	3	Y	-0-					34
06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	545	1	7676	3	Y	-0-					34
07	9083	X	8010	-0-	-1073	-0-	534	1	7454	2	Y	20	33	1			21
							22	9									
08	8463	X	8044	-0-	-419	-0-	554	1	7490	3	Y	-0-					21
*09	8220	X	7327	-0-	-893	-0-	513	1	6803	3	Y	10	26	1			5
							11	9									
10	8494	X	7737	-0-	-757	-0-	549	1	7182	3	Y	5					10
							6	9									

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	156	1	5082	3	Y	56	49	1			20
							62	9									
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	148	1	4763	3	Y	103	91	1			32
							113	9									
07	5208	X	5135	-0-	-73	-0-	161	1	4898	2	Y	69	70	1			31
							76	9									
08	5208	X	5185	-0-	-23	-0-	169	1	4904	3	Y	102	113	1			20
							112	9									
*09	5040	X	4901	-0-	-139	-0-	158	1	4638	3	Y	95	89	1			26
							105	9									
*10	5208	X	5073	-0-	-135	-0-	158	1	4771	3	Y	131	133	1			24
							144	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	376	1	6117	3	Y	-0-	6	1			1
06	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	365	1	5078	3	Y	-0-					1
07	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	445	1	6099	2	Y	-0-					1
08	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	470	1	6454	3	Y	-0-					1
09	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	382	1	5222	3	Y	-0-					1
*10	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	398	1	5071	3	Y	36	34	1			3
							40	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3627	-0-	-1054	-0-	210	1	3417	3	Y	-0-	2	1			7
06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	408	1	5679	3	Y	-0-					7
07	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	445	1	6100	2	Y	-0-					7
08	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	406	1	5574	3	Y	-0-					7
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	392	1	5363	3	Y	-0-					7
*10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	417	1	5305	3	Y	-0-					7

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4313	-0-	1213	1213	250	1	4063	3	Y	-0-	14	1			2
06	3000	N	2368	-0-	-632	581	159	1	2209	3	Y	-0-					2
07	2930	N	2349	-0-	-581	-0-	160	1	2189	2	Y	-0-					2
08	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	146	1	2005	3	Y	-0-	1	1			1
09	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	175	1	2392	3	Y	-0-					1
*10	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	186	1	2373	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3720	-0-	-248	-0-	3664	3	56	9	Y	51	60	1			-0-
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3675	3	142	9	Y	129	94	1			35
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	164	1	3589	2	Y	-0-	35	1			-0-
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	171	1	3586	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	162	1	3434	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
10	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	165	1	3454	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

05	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	3549	3	21	9	Y	19	45	1			-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	197	1	4313	2	Y	-0-					-0-
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	200	1	4195	3	Y	-0-					-0-
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	190	1	4010	3	Y	-0-					-0-
10	4495	X	3882	-0-	-613	-0-	177	1	3698	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	3			Y	-0-					59
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			Y	-0-					59
07	7130	X	5252	-0-	-1878	-0-	5252	2			Y	-0-					59
08	6293	X	5650	-0-	-643	-0-	5650	3			Y	-0-					59
09	5820	X	5434	-0-	-386	-0-	5432	3	2	9	Y	2					61
10	6014	X	5805	-0-	-209	-0-	5805	3			Y	-0-					61

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			Y	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3962	-0-	-161	-0-	3962	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3546	-0-	-444	-0-	3543	3	3	9	Y	3					3
10	4123	X	3400	-0-	-723	-0-	3400	3			Y	-0-					3

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

05	7633	X	2187	-0-	-5446	-0-	2187	3			Y	-0-					-0-
06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2028	-0-	-204	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1943	-0-	-258	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	946	1	4170	3	Y	11	16	1			-0-
							12	9									
06	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	977	1	3694	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	4968	-0-	-736	-0-	495	1	4473	2	Y	-0-					-0-
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	375	1	5421	3	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4779	-0-	-171	-0-	610	1	4169	3	Y	-0-					-0-
10	5115	X	3664	-0-	-1451	-0-	905	1	2759	3	Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6051	3	76	9	Y	69	102	1			46
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5633	3	36	9	Y	33	79	1			-0-
07	6293	X	5859	-0-	-434	-0-	255	1	5584	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	6293	X	5184	-0-	-1109	-0-	236	1	4948	3	Y	-0-					-0-
09	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	281	1	5930	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5872	-0-	-266	-0-	268	1	5604	3	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		939	-0-	939	3576	939	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		962	-0-	962	4538	962	3			Y	-0-					-0-
07	5617	X	1079	-0-	-4538	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	989	-0-	-96	-0-	989	3			Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3693	-0-	-895	-0-	754	1	2939	3	Y	-0-					7
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	725	1	2807	3	Y	-0-					7
07	4185	X	3618	-0-	-567	-0-	761	1	2857	2	Y	-0-					7
08	4030	X	3930	-0-	-100	-0-	850	1	3080	3	Y	-0-					7
*09	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	889	1	3044	3	Y	1					8
							1	9									
10	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	845	1	2758	3	Y	1					9
							1	9									

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4173	3	3	9	N	3					103
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			N	-0-					103
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					103
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					103
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					103
*10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					103

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6566	3	58	9	Y	53					90
06	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6583	3	4	9	Y	4	94	1			-0-
07	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			Y	-0-					-0-
08	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	3			Y	-0-					-0-
09	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	3			Y	-0-					-0-
*10	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2323	-0-	2323	2323	2323	3			N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

05	7378	X	6926	-0-	-452	-0-	6926	3			Y	-0-					46
06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			Y	-0-					46
07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			Y	-0-					46
08	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3			Y	-0-					46
*09	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6329	3	2	9	Y	2	36	1			12
10	6448	X	6329	-0-	-119	-0-	6329	3			Y	-0-					12

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

05	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6575	3	135	9	Y	123	221	1			83
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5964	3	40	9	Y	36					119
07	6014	X	5844	-0-	-170	-0-	5759	3	85	9	Y	77	156	1			40
08	6355	X	5077	-0-	-1278	-0-	5052	3	25	9	Y	23					63
*09	6150	X	4777	-0-	-1373	-0-	4734	3	43	9	Y	39					102
*10	6355	X	4377	-0-	-1978	-0-	4377	3			Y	-0-					102

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

05	61	X	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	263	-0-	263	263	55	1	187	3	Y	19					19
							21	9									
07	14B2	EXT	390	-0-	390	653	84	1	306	2	Y	-0-					19
08	14B2	EXT	556	-0-	556	1209	114	1	442	3	Y	-0-					19
*09	1675	X	466	-0-	-1209	-0-	34	1	431	3	Y	1	7	1			13
							1	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

05	8897	X	5059	-0-	-3838	-0-	4997	3	62	9	Y	56	1	1			64
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3998	3	19	9	Y	17	2	1			79
07	7006	X	4702	-0-	-2304	-0-	205	1	4488	2	Y	8	1	1			86
							9	9									
08	6882	X	4473	-0-	-2409	-0-	203	1	4251	3	Y	17	2	1			101
							19	9									
09	4920	X	4654	-0-	-266	-0-	209	1	4413	3	Y	29	7	1			123
							32	9									
10	5053	X	4842	-0-	-211	-0-	221	1	4614	3	Y	6	14	1			115
							7	9									

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

05	1674	X	1653	-0-	-21	-0-	1653	3			Y	-0-					13
06	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					13
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					13
08	1271	N	889	-0-	-382	-0-	889	3			Y	-0-					13
*09	1230	N	963	-0-	-267	-0-	962	3	1	9	Y	1					14
10	1271	N	576	-0-	-695	-0-	576	3			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2828	-0-	-644	-0-	2828	3			Y	-0-					13
06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					13
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-					13
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			Y	-0-					13
*09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4143	3	1	9	Y	1					14
10	3875	X	2257	-0-	-1618	-0-	2257	3			Y	-0-					14

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	11585	-0-	-226	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	11175	-0-	-255	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	11308	-0-	-503	-0-	11308	3			N	-0-					-0-
08	11625	X	11379	-0-	-246	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10972	-0-	-278	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11498	-0-	-96	-0-	11498	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		1075	-0-	1075	1075	1075	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4979	-0-	4979	6054	4979	3			Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	846	1	7518	3	Y	30	38	1			20
							33	9									
06	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	466	1	5929	3	Y	-0-					20
07	9362	X	6714	-0-	-2648	-0-	498	1	6216	2	Y	-0-					20
08	9362	X	6125	-0-	-3237	-0-	495	1	5630	3	Y	-0-					20
09	9060	X	5991	-0-	-3069	-0-	470	1	5521	3	Y	-0-					20
10	8401	X	6045	-0-	-2356	-0-	503	1	5542	3	Y	-0-					20

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	1697	1	3105	2	Y	-0-					102
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	993	1	3130	2	Y	-0-					102
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	1070	1	3299	2	Y	-0-					102
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	937	1	2811	2	Y	9					111
							10	9									
09	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	662	1	2176	2	Y	-0-					111
*10	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	669	1	1990	2	Y	-0-					111

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-					1
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					1
07	2759	N	2743	-0-	-16	-0-	2743	2			Y	-0-					1
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					1
09	2550	N	2421	-0-	-129	-0-	2421	3			Y	-0-					1
10	2728	N	2507	-0-	-221	-0-	2507	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3174	-0-	-174	-0-	3174	3			Y	-0-					3
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			Y	-0-					3
07	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	2904	2			Y	-0-					3
08	3193	X	2853	-0-	-340	-0-	2853	3			Y	-0-					3
09	3060	X	2859	-0-	-201	-0-	2859	3			Y	-0-					3
10	3162	X	2867	-0-	-295	-0-	2867	3			Y	-0-					3

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7842	3	3	9	Y	3					39
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	3			Y	-0-					39
07	6541	X	6374	-0-	-167	-0-	6374	2			Y	-0-					39
08	6541	X	6136	-0-	-405	-0-	6135	3	1	9	Y	1					40
09	6330	X	5611	-0-	-719	-0-	5588	3	23	9	Y	21					61
*10	6541	X	6386	-0-	-155	-0-	6386	3			Y	-0-					61

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5876	-0-	-293	-0-	5854	3	22	9	Y	20	64	1			20
06	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5243	3	35	9	Y	32					52
07	6169	X	5779	-0-	-390	-0-	5779	2			Y	-0-					52
08	5890	X	4440	-0-	-1450	-0-	4425	3	15	9	Y	14	50	1			16
09	5700	X	4408	-0-	-1292	-0-	4364	3	44	9	Y	40	56	1			-0-
10	5890	X	4336	-0-	-1554	-0-	4306	3	30	9	Y	27					27

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			Y	-0-					83
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4533	3	3	9	Y	3					86
07	5704	X	5280	-0-	-424	-0-	5280	2			Y	-0-					86
08	5704	X	5420	-0-	-284	-0-	5420	3			Y	-0-					86
*09	5460	X	5428	-0-	-32	-0-	5282	3	146	9	Y	133	186	1			33
*10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5532	3	10	9	Y	9					42

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			Y	-0-					65
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			Y	-0-					65
07	3875	X	2813	-0-	-1062	-0-	2813	2			Y	-0-					65
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			Y	-0-					65
*09	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			Y	-0-					65
*10	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			Y	-0-					65

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3096	-0-	-345	-0-	164	1	2932	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2673	-0-	-147	-0-	151	1	2522	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2701	-0-	-647	-0-	155	1	2546	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	2731	-0-	-617	-0-	152	1	2579	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2613	-0-	-627	-0-	147	1	2466	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2910	-0-	-190	-0-	150	1	2760	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	627	1	5079	2	N	-0-					-0-
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	598	1	4458	2	N	-0-					-0-
07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	617	1	4526	3	N	-0-					-0-
08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	615	1	4617	2	N	-0-					-0-
09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	593	1	4398	2	N	-0-					-0-
*10	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	259	1	4769	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8172	3	142	9	Y	129	129	1			36
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	47	1	5149	3	Y	-0-					36
07	7719	X	6614	-0-	-1105	-0-	166	1	6442	2	Y	5					41
							6	9									
08	7719	X	6292	-0-	-1427	-0-	168	1	6124	3	Y	-0-					41
*09	7470	X	6235	-0-	-1235	-0-	167	1	6068	3	Y	-0-					41
*10	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	262	1	9344	3	Y	1					42
							1	9									

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	135	1	2456	2	N	-0-					-0-
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	132	1	2417	2	N	-0-					-0-
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	270	1	2130	2	N	-0-					-0-
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	301	1	2411	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3649	-0-	649	649	740	1	2909	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2802	-0-	-298	351	758	1	2044	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	980	-0-	-756	-0-	980	3			Y	-0-					25
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					25
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					25
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					25
*09	1950	N	806	-0-	-1144	-0-	766	3	40	9	Y	36	47	1			14
10	1860	N	1424	-0-	-436	-0-	1424	3			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6399	X	5544	-0-	-855	-0-	366	1	5178	3	Y	-0-					-0-
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	366	1	5155	3	Y	-0-					-0-
07	6231	X	5411	-0-	-820	-0-	359	1	5012	2	Y	36	22	1			14
							40	9									
08	6231	X	5462	-0-	-769	-0-	376	1	5086	3	Y	-0-					14
*09	6030	X	4912	-0-	-1118	-0-	344	1	4560	3	Y	7	18	1			3
							8	9									
10	5704	X	4703	-0-	-1001	-0-	334	1	4366	3	Y	3					6
							3	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

05	8804	X	8605	-0-	-199	-0-	8577	3	28	9	Y	25					208
06	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7308	3	14	9	Y	13	182	1			39
07	8959	X	8164	-0-	-795	-0-	8164	2			Y	-0-					39
08	8959	X	8458	-0-	-501	-0-	8458	3			Y	-0-					39
*09	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8373	3	88	9	Y	80					119
10	8618	X	8408	-0-	-210	-0-	8408	3			Y	-0-					119

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

05	5177	X	3552	-0-	-1625	-0-	106	1	3446	3	Y	-0-					-0-
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	94	1	3018	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	2930	-0-	-1007	-0-	93	1	2837	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3093	-0-	-844	-0-	103	1	2990	3	Y	-0-					-0-
*09	3810	X	1389	-0-	-2421	-0-	46	1	1343	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	2684	-0-	-881	-0-	86	1	2598	3	Y	-0-					-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3563	-0-	-187	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3732	-0-	-143	-0-	3732	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

05	14329	X	14263	-0-	-66	-0-	14256	3	7	9	Y	6					37
06	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12612	3	3	9	Y	3	33	1			7
07	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12122	3	3	9	Y	3					10
08	9331	X	9276	-0-	-55	-0-	9276	3			Y	-0-					10
*09	9030	X	8508	-0-	-522	-0-	8505	3	3	9	Y	3					13
*10	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	1848	-0-	-2172	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3414	-0-	-740	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3643	-0-	-511	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3295	-0-	-665	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	2929	-0-	-1163	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

05	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3393	-0-	-297	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3556	-0-	-195	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3461	-0-	-197	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
09	3540	X	3283	-0-	-257	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3325	-0-	-240	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			Y	-0-					28
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			Y	-0-					28
07	4805	X	4589	-0-	-216	-0-	4589	2			Y	-0-					28
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3			Y	-0-					28
*09	4050	X	3526	-0-	-524	-0-	3526	3			Y	-0-					28
10	4588	X	3884	-0-	-704	-0-	3884	3			Y	-0-					28

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	115	1	3767	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	110	1	3526	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	4092	X	3688	-0-	-404	-0-	117	1	3571	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	123	1	3561	3	Y	-0-					-0-
*09	3780	X	3423	-0-	-357	-0-	113	1	3309	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	3875	X	3525	-0-	-350	-0-	113	1	3400	3	Y	11	9	1			2
							12	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

05	5952	X	5632	-0-	-320	-0-	845	1	4787	3	Y	-0-					-0-
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	790	1	4321	3	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5058	-0-	-832	-0-	807	1	4251	2	Y	-0-					-0-
08	5859	X	4464	-0-	-1395	-0-	791	1	3673	3	Y	-0-					-0-
09	5670	X	4726	-0-	-944	-0-	777	1	3921	3	Y	25					25
							28	9									
*10	5642	X	4630	-0-	-1012	-0-	757	1	3864	3	Y	8					33
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

05	2790	X	2264	-0-	-526	-0-	118	1	2146	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1847	-0-	-853	-0-	96	1	1751	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1393	-0-	-1397	-0-	157	1	1236	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	819	-0-	-1816	-0-	91	1	728	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	869	-0-	-1321	-0-	172	1	697	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	638	-0-	-1625	-0-	147	1	491	2	N	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	1496	1	4909	3	Y	6					79
							7	9									
06	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	1406	1	4748	3	Y	2					81
							2	9									
07	6913	X	6599	-0-	-314	-0-	1426	1	5173	2	Y	-0-					81
08	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	1396	1	5396	3	Y	-0-					81
*09	6210	X	5488	-0-	-722	-0-	404	1	5064	3	Y	18	84	1			15
							20	9									
10	6603	X	6559	-0-	-44	-0-	1510	1	5046	3	Y	3					18
							3	9									

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

05	5602	X	1351	-0-	-4251	-0-	89	1	1255	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	100	1	1344	3	Y	-0-					1
07	1922	N	1703	-0-	-219	-0-	102	1	1601	2	Y	-0-					1
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	3000	N	3503	-0-	503	503	3503	3			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3315	-0-	215	718	3315	3			Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

05	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	203	1	3680	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3805	-0-	-395	-0-	197	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4081	-0-	-259	-0-	460	1	3621	2	N	-0-					-0-
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	479	1	3839	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	902	1	3658	2	N	-0-					-0-
*10	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	956	1	3189	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	406	1	1790	3	Y	11	16	1			8
							12	9									
06	3150	X	2443	-0-	-707	-0-	511	1	1932	3	Y	-0-					8
07	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	273	1	2465	2	Y	-0-					8
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	313	1	4521	3	Y	-0-					8
09	2520	X	2200	-0-	-320	-0-	281	1	1919	3	Y	-0-					8
10	2728	X	1919	-0-	-809	-0-	474	1	1445	3	Y	-0-					8

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	154	1	1257	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	137	1	1125	2	N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	250	1	1303	2	N	-0-					-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	259	1	1259	2	N	-0-					-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	89	1	1238	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1126	-0-	-424	-0-	74	1	1052	2	N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	529	1	4191	2	N	-0-					-0-
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	516	1	4170	2	N	-0-					-0-
07	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	843	1	4293	2	N	-0-					-0-
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	831	1	4274	2	N	-0-					-0-
09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	316	1	4106	2	N	-0-					-0-
*10	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	328	1	4426	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3553	-0-	-384	-0-	387	1	3166	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3552	-0-	-258	-0-	385	1	3167	2	N	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	626	1	3255	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2940	-0-	-749	-0-	501	1	2439	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3437	-0-	-133	-0-	230	1	3207	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3857	-0-	-18	-0-	255	1	3602	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4341	3	69	9	Y	63	73	1			171
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	4979	3	89	9	Y	81	127	1			125
07	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	246	1	5372	2	Y	76	93	1			108
							84	9									
08	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	261	1	5476	3	Y	267	129	1			246
							294	9									
09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	245	1	5176	3	Y	145	283	1			108
							160	9									
*10	5704	X	5537	-0-	-167	-0-	250	1	5218	3	Y	63	163	1			8
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	10	4	1			11
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	35	1	133	3	Y	-0-					11
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	541	2	Y	-0-					11
08	3100	N	7262	-0-	4162	4162	470	1	6792	3	Y	-0-					11
09	3000	N	7147	-0-	4147	8309	912	1	6235	3	Y	-0-					11
*10	3100	N	6966	-0-	3866	12175	1721	1	5245	3	Y	-0-					11

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	3			Y	-0-					-0-
06	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	3			Y	-0-					-0-
07	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	3			Y	-0-					-0-
08	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	3			Y	-0-					-0-
*09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			Y	-0-					-0-
*10	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	3			Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			Y	-0-					-0-
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			Y	-0-					-0-
07	4712	X	3658	-0-	-1054	-0-	160	1	3498	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	165	1	3457	3	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3455	-0-	-175	-0-	156	1	3288	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	3751	X	3078	-0-	-673	-0-	140	1	2934	3	Y	4					4
							4	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					41
06	3000	N	3264	-0-	264	264	3261	3	3	9	Y	3					44
07	3100	N	4040	-0-	940	1204	4040	2			Y	-0-					44
08	2980	N	1776	-0-	-1204	-0-	1776	3			Y	-0-					44
*09	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1258	3	61	9	Y	55	68	1			31
10	992	X	427	-0-	-565	-0-	426	3	1	9	Y	1					32

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			Y	-0-					21
06	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					21
07	3348	X	3066	-0-	-282	-0-	3066	2			Y	-0-					21
08	3410	X	3046	-0-	-364	-0-	3046	3			Y	-0-					21
*09	3300	X	3230	-0-	-70	-0-	3230	3			Y	-0-					21
*10	3410	X	3344	-0-	-66	-0-	3294	3	50	9	Y	45					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					65
06	2430	X	1968	-0-	-462	-0-	1968	3			Y	-0-					65
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					65
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					65
*09	1980	N	437	-0-	-1543	-0-	437	3			Y	-0-					65
10	2387	N	762	-0-	-1625	-0-	762	3			Y	-0-					65

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

05	14B2 EXT		1761	-0-	1761	2908	1114	1	647	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2659	-0-	2659	5567	1128	1	1531	2	N	-0-					-0-
07	8535	X	2968	-0-	-5567	-0-	1292	1	1676	2	N	-0-					-0-
08	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	1263	1	1472	2	N	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1049	1	756	2	N	-0-					-0-
*10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1084	1	734	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

05	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	2120	1	20761	2	N	-0-					-0-
06	22370	X	22370	-0-	-0-	-0-	2251	1	20119	2	N	-0-					-0-
07	20944	X	20944	-0-	-0-	-0-	978	1	19966	3	N	-0-					-0-
08	21370	X	21370	-0-	-0-	-0-	980	1	20390	2	N	-0-					-0-
09	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	951	1	20126	2	N	-0-					-0-
*10	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	983	1	19640	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

05	10044	X	8556	-0-	-1488	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7874	-0-	-1486	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8041	-0-	-1290	-0-	8041	3			N	-0-					-0-
08	8866	X	7499	-0-	-1367	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	6840	-0-	-1650	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7205	-0-	-1351	-0-	7205	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

05	7006	X	6596	-0-	-410	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6158	-0-	-502	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6221	-0-	-568	-0-	6221	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6156	-0-	-540	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5961	-0-	-429	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6080	-0-	-523	-0-	6080	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

05	21359	X	19998	-0-	-1361	-0-	19998	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	19210	-0-	-1400	-0-	19210	2			N	-0-					-0-
07	20987	X	19409	-0-	-1578	-0-	19409	3			N	-0-					-0-
08	20584	X	19648	-0-	-936	-0-	19648	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	18636	-0-	-1044	-0-	18636	2			N	-0-					-0-
10	19995	X	19469	-0-	-526	-0-	19469	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7252	X	6785	-0-	-467	-0-	6728	3	57	9	Y	52	78	1			11
06	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6542	3	133	9	Y	121					132
07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6693	3	114	9	Y	104	100	1			136
08	6727	X	6598	-0-	-129	-0-	6511	3	87	9	Y	79	64	1			151
*09	6510	X	6140	-0-	-370	-0-	6040	3	100	9	Y	91	125	1			117
*10	6727	X	6360	-0-	-367	-0-	6198	3	162	9	Y	147	135	1			129

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	1281	1	3612	2	N	-0-					-0-
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	1249	1	3429	2	N	-0-					-0-
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	1286	1	3417	3	N	-0-					-0-
08	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	1280	1	3401	2	N	-0-					-0-
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	1239	1	3283	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4343	-0-	-90	-0-	1247	1	3096	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	6704	-0-	-1201	-0-	6704	3			Y	-0-					-0-
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			Y	-0-					-0-
07	6479	X	5709	-0-	-770	-0-	250	1	5459	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5437	-0-	-1042	-0-	248	1	5189	3	Y	-0-					-0-
09	6270	X	5497	-0-	-773	-0-	248	1	5249	3	Y	-0-					-0-
10	6479	X	5924	-0-	-555	-0-	270	1	5654	3	Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	112	1	495	3	Y	38	30	1			8
							42	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	109	1	412	3	Y	-0-					8
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					8
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	89	1	272	3	Y	-0-					8

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	908	1	4003	3	Y	11	16	1			8
							12	9									
06	4470	X	3402	-0-	-1068	-0-	711	1	2691	3	Y	-0-					8
07	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	505	1	4558	2	Y	-0-					8
08	4619	X	2084	-0-	-2535	-0-	135	1	1949	3	Y	-0-					8
09	4470	X	2656	-0-	-1814	-0-	339	1	2317	3	Y	-0-					8
10	4619	X	1757	-0-	-2862	-0-	434	1	1323	3	Y	-0-					8

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	665	1	3765	3	Y	-0-					-0-
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	672	1	3673	3	Y	-0-					-0-
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	703	1	3700	2	Y	-0-					-0-
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	720	1	3344	3	Y	-0-					-0-
09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	685	1	3456	3	Y	22					22
							24	9									
*10	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	753	1	3840	3	Y	7					29
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	182	1	3260	2	Y	-0-					-0-
06	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	176	1	2952	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3054	-0-	-294	-0-	175	1	2879	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2744	-0-	-697	-0-	153	1	2591	2	Y	-0-					-0-
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	197	1	3315	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3435	-0-	-6	-0-	177	1	3258	2	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27810	X	27810	-0-	-0-	-0-	27810	2			N	-0-					-0-
06	26929	X	26929	-0-	-0-	-0-	26929	2			N	-0-					-0-
07	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	27634	3			N	-0-					-0-
08	28507	X	28507	-0-	-0-	-0-	28507	2			N	-0-					-0-
09	17970	X	14369	-0-	-3601	-0-	14369	2			N	-0-					-0-
*10	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	20477	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	7301	-0-	-15	-0-	7293	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7032	3	46	9	Y	42					43
07	7719	X	6433	-0-	-1286	-0-	6400	3	33	9	Y	30	31	1			42
08	7316	X	6361	-0-	-955	-0-	6341	3	20	9	Y	18	18	1			42
*09	7080	X	6138	-0-	-942	-0-	6071	3	67	9	Y	61	53	1			50
10	7316	X	5994	-0-	-1322	-0-	5925	3	69	9	Y	63	58	1			55

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	346	1	2691	2	N	-0-					-0-
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	327	1	2724	2	N	-0-					-0-
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	359	1	2704	2	N	-0-					-0-
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	342	1	2630	2	N	-0-					-0-
09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	319	1	2427	2	N	-0-					-0-
*10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	348	1	2581	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1273	3	22	9	Y	20	15	1			5

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
06	15079	X	15079	-0-	-0-	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
07	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	14150	3			N	-0-					-0-
08	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
09	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	17222	2			N	-0-					-0-
*10	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	235	-0-	-323	-0-	229	1	6	9	Y	5	35	1			3
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	198	1	2757	3	Y	28					31
							31	9									
07	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	140	1	1927	2	Y	6					37
							7	9									
08	1953	X	1765	-0-	-188	-0-	120	1	1645	3	Y	-0-	26	1			11
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	224	1	3061	3	Y	-0-					11
*10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	223	1	2841	3	Y	4	14	1			1
							4	9									

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

05	13051	X	7389	-0-	-5662	-0-	7389	3			Y	-0-					37
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	3			Y	-0-					37
07	8928	X	7445	-0-	-1483	-0-	7445	2			Y	-0-					37
08	7564	X	6311	-0-	-1253	-0-	6311	3			Y	-0-					37
09	7140	X	6619	-0-	-521	-0-	311	1	6308	3	Y	-0-					37
10	7440	X	6972	-0-	-468	-0-	345	1	6627	3	Y	-0-					37

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

05	9785	X	9073	-0-	-712	-0-	9073	2			Y	-0-					27
06	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			Y	-0-					27
07	9176	X	8834	-0-	-342	-0-	8834	3			Y	-0-					27
08	9083	X	8775	-0-	-308	-0-	8745	2	30	9	Y	27					54
09	8850	X	8389	-0-	-461	-0-	8389	2			Y	-0-					54
10	9145	X	8770	-0-	-375	-0-	8770	2			Y	-0-					54

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	542	1	4492	3	Y	-0-					24
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	480	1	4311	3	Y	16					40
							18	9									
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	491	1	4063	2	Y	-0-					40
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	504	1	4135	3	Y	-0-					40
*09	3990	X	3289	-0-	-701	-0-	377	1	2912	3	Y	-0-					40
10	4123	X	4052	-0-	-71	-0-	461	1	3591	3	Y	-0-					40

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

05	13279	X	10534	-0-	-2745	-0-	1135	1	9399	3	Y	-0-					16
06	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	1032	1	9263	3	Y	2					18
							2	9									
07	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	1020	1	8436	2	Y	-0-					18
08	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	1048	1	8593	3	Y	-0-					18
*09	7770	X	6514	-0-	-1256	-0-	746	1	5768	3	Y	-0-					18
*10	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	1048	1	8164	3	Y	-0-					18

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

05	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	445	1	7240	3	Y	18	132	1			12
							20	9									
06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	331	1	4612	3	Y	88					100
							97	9									
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	321	1	4400	2	Y	17					117
							19	9									
08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	368	1	5048	3	Y	105	156	1			66
							116	9									
09	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	290	1	3962	3	Y	47					113
							52	9									
*10	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	285	1	3633	3	Y	18	120	1			11
							20	9									

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

05	10781	X	5766	-0-	-5015	-0-	5685	3	81	9	Y	74	65	1			9
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4971	3	25	9	Y	23					32
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5297	2	53	9	Y	48	34	1			46
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			Y	-0-	14	1			32
*09	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4385	3	1	9	Y	1	17	1			16
*10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			Y	-0-	8	1			8

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

05	5983	X	5571	-0-	-412	-0-	368	1	5203	3	Y	-0-					-0-
06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	354	1	4995	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	354	1	4938	2	Y	36	22	1			14
							40	9									
08	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	363	1	4910	3	Y	-0-					14
*09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	347	1	4597	3	Y	7	18	1			3
							8	9									
10	4960	X	4578	-0-	-382	-0-	325	1	4250	3	Y	3					6
							3	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

05	7099 X	6792	-0-	-307	-0-	449	1	6343	3	Y	-0-					-0-
06	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	412	1	5805	3	Y	-0-					-0-
07	6541 X	6313	-0-	-228	-0-	419	1	5847	2	Y	43	26	1			17
						47	9									
08	6541 X	6187	-0-	-354	-0-	426	1	5761	3	Y	-0-					17
*09	6330 X	5712	-0-	-618	-0-	400	1	5304	3	Y	7	20	1			4
						8	9									
10	6541 X	5924	-0-	-617	-0-	420	1	5501	3	Y	3					7
						3	9									

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

05	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	133	1	2410	2	N	-0-					-0-
06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	129	1	2360	2	N	-0-					-0-
07	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	312	1	2460	2	N	-0-					-0-
08	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	277	1	2220	2	N	-0-					-0-
09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	1058	1	2070	2	N	-0-					-0-
*10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	1097	1	2655	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

05	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
06	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
07	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-					-0-
08	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
09	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
*10	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
06	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
07	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
08	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
09	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
*10	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7615	-0-	-662	-0-	226	1	7359	3	Y	27	16	1			101
							30	9									
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	215	1	6902	3	Y	45	38	1			108
							50	9									
07	7409	X	7294	-0-	-115	-0-	231	1	7023	2	Y	36	34	1			110
							40	9									
08	7409	X	6714	-0-	-695	-0-	222	1	6427	3	Y	59	64	1			105
							65	9									
*09	7170	X	5839	-0-	-1331	-0-	191	1	5584	3	Y	58	53	1			110
							64	9									
10	7409	X	5830	-0-	-1579	-0-	186	1	5612	3	Y	29	38	1			101
							32	9									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	2324	-0-	-1892	-0-	2324	3			Y	-0-					25
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			Y	-0-					25
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			Y	-0-					25
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			Y	-0-					25
*09	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4921	3	40	9	Y	36	47	1			14
10	4030	X	3674	-0-	-356	-0-	3674	3			Y	-0-					14

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2412	-0-	-99	-0-	1149	1	1263	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2083	-0-	-197	-0-	1103	1	980	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	1143	1	1050	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2086	-0-	-332	-0-	116	1	1970	2	N	-0-					-0-
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	117	1	1969	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	1754	-0-	-447	-0-	90	1	1664	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	1792	1	5773	2	N	-0-					-0-
06	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	1747	1	5460	2	N	-0-					-0-
07	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	1795	1	5393	3	N	-0-					-0-
08	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	1778	1	5278	2	N	-0-					-0-
09	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	1717	1	4914	2	N	-0-					-0-
*10	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	1786	1	5101	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	1391	-0-	1391	1391	46	1	1345	3	Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	3590	-0-	3590	4981	119	1	3471	3	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	4035	-0-	4035	9016	129	1	3906	3	Y	-0-					-0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			Y	-0-					28
06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			Y	-0-					28
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					28
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			Y	-0-					28
*09	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			Y	-0-					28
*10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			Y	-0-					28

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

05	7223	X	5602	-0-	-1621	-0-	167	1	5431	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	172	1	5511	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
07	6355	X	5434	-0-	-921	-0-	173	1	5257	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	5611	X	4988	-0-	-623	-0-	166	1	4818	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*09	5700	X	4776	-0-	-924	-0-	158	1	4616	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	5890	X	4192	-0-	-1698	-0-	134	1	4050	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			Y	-0-	9	1			-0-
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	3			Y	-0-					-0-
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	216	1	4722	2	Y	-0-					-0-
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	251	1	5268	3	Y	-0-					-0-
09	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	230	1	4855	3	Y	-0-					-0-
*10	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	240	1	5021	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

05	15438	X	13727	-0-	-1711	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	12738	-0-	-1692	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13485	-0-	-961	-0-	13485	3			N	-0-					-0-
08	14043	X	13663	-0-	-380	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
09	13530	X	13094	-0-	-436	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	13257	-0-	-476	-0-	13257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	1609	1	2934	2	N	-0-					-0-
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	1145	1	3249	2	N	-0-					-0-
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	1210	1	3134	3	N	-0-					-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	1249	1	3588	2	N	-0-					-0-
09	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	671	1	4122	2	N	-0-					-0-
*10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	253	1	4657	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

05	2232	X	1963	-0-	-269	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	2067	-0-	-93	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	2063	-0-	-14	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
08	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1627	-0-	-443	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1372	-0-	-767	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

05	14186	X	14186	-0-	-0-	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
06	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
07	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12758	3			N	-0-					-0-
08	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
09	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
*10	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3049	-0-	3049	3049	197	1	2852	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4064	-0-	4064	7113	514	1	3514	3	Y	33					33
							36	9									
10	14B2 EXT		5236	-0-	5236	12349	1293	1	3943	3	Y	-0-					33

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			Y	-0-					25
06	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3			Y	-0-					25
07	6851	X	6464	-0-	-387	-0-	6464	2			Y	-0-					25
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	3			Y	-0-					25
*09	6630	X	6226	-0-	-404	-0-	6186	3	40	9	Y	36	47	1			14
10	6851	X	6219	-0-	-632	-0-	6219	3			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	207	-0-	-134	-0-	73	1	134	2	N	-0-					-0-
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	45	1	128	2	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	70	1	182	3	N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	49	1	142	2	N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	22	1	136	2	N	-0-					-0-
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	50	1	162	2	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	50	1	157	2	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	53	1	159	3	N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	53	1	159	2	N	-0-					-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	44	1	126	2	N	-0-					-0-
10	217	N	4	-0-	-213	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2952	-0-	-613	-0-	156	1	2796	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2904	-0-	-546	-0-	1149	1	1755	2	N	-0-					-0-
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	1239	1	2631	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3233	-0-	-332	-0-	180	1	3053	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3085	-0-	-365	-0-	173	1	2912	2	N	-0-					-0-
*10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	197	1	3619	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	342	1	3627	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2925	-0-	-285	-0-	331	1	2594	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3054	-0-	-263	-0-	342	1	2712	3	N	-0-					-0-
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	342	1	3211	2	N	-0-					-0-
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	331	1	3214	2	N	-0-					-0-
*10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	342	1	3127	2	N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	530	1	3706	2	N	-0-					-0-
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	508	1	3373	2	N	-0-					-0-
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	519	1	3455	2	N	-0-					-0-
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	521	1	3399	2	N	-0-					-0-
09	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	501	1	3236	2	N	-0-					-0-
*10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	530	1	3298	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
07	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	3			N	-0-					-0-
08	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
09	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
*10	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	1216	1	4739	3	Y	-0-					9
06	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	1163	1	4501	3	Y	-0-					9
07	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	1279	1	4806	2	Y	1					10
							1	9									
08	5828	X	5731	-0-	-97	-0-	1239	1	4492	3	Y	-0-					10
*09	5640	X	5103	-0-	-537	-0-	1154	1	3948	3	Y	1					11
							1	9									
10	5828	X	4706	-0-	-1122	-0-	1103	1	3602	3	Y	1					12
							1	9									

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	3			Y	-0-					2
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			Y	-0-					2
07	4960	X	1526	-0-	-3434	-0-	1526	3			Y	-0-					2
08	4960	X	3490	-0-	-1470	-0-	3490	3			Y	-0-					2
09	4800	X	3445	-0-	-1355	-0-	3445	3			Y	-0-					2
10	4960	X	3383	-0-	-1577	-0-	3383	3			Y	-0-					2

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	3228	-0-	-2135	-0-	3228	3			Y	-0-					62
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			Y	-0-					62
07	4309	X	4129	-0-	-180	-0-	4120	2	9	9	Y	8					70
08	3875	X	3549	-0-	-326	-0-	3549	3			Y	-0-					70
09	3930	X	3599	-0-	-331	-0-	3599	3			Y	-0-	31	1			39
*10	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	342	1	4455	3	Y	1					40
							1	9									

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2837	-0-	-883	-0-	84	1	2750	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	81	1	2586	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
07	3317	X	2901	-0-	-416	-0-	92	1	2807	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	3224	X	2858	-0-	-366	-0-	95	1	2762	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*09	2910	X	2739	-0-	-171	-0-	90	1	2648	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2914	X	2799	-0-	-115	-0-	89	1	2695	3	Y	14	12	1			2
							15	9									

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1939	3	2	9	Y	2					2
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					2
10	992	N	593	-0-	-399	-0-	593	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4257	X	2832	-0-	-1425	-0-	2832	3			Y	-0-					41
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			Y	-0-					41
07	2976	X	2902	-0-	-74	-0-	2880	3	22	9	Y	20	27	1			34
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			Y	-0-					34
*09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3211	3	15	9	Y	14					48
*10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			Y	-0-					48

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	4323	-0-	-2559	-0-	4323	3			Y	-0-					4
06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			Y	-0-					4
07	5611	X	4508	-0-	-1103	-0-	4508	2			Y	-0-					4
08	5115	X	4594	-0-	-521	-0-	4594	3			Y	-0-					4
09	4770	X	4072	-0-	-698	-0-	4072	3			Y	-0-					4
10	4929	X	4522	-0-	-407	-0-	4522	3			Y	-0-					4

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	277	1	3888	3	Y	20	24	1			4
							22	9									
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	245	1	3295	3	Y	-0-					4
07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	259	1	4048	2	Y	-0-					4
08	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4581	3	75	9	Y	68	61	1			11
09	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			Y	-0-					11
*10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4424	3	9	9	Y	8	14	1			5

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
06	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
07	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	3			N	-0-					-0-
08	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
09	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
*10	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
06	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
07	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	14982	3			N	-0-					-0-
08	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
09	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	18300	2			N	-0-					-0-
*10	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	122	1	2175	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2102	-0-	-148	-0-	119	1	1983	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2195	-0-	-99	-0-	126	1	2069	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	126	1	2136	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	112	1	1891	2	N	-0-					-0-
*10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	114	1	2104	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	6939	-0-	-2020	-0-	6939	3			Y	-0-					-0-
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5716	3	2	9	Y	2					2
07	8959	X	6587	-0-	-2372	-0-	6587	2			Y	-0-	1	1			1
08	7626	X	6515	-0-	-1111	-0-	6515	3			Y	-0-					1
*09	6720	X	6190	-0-	-530	-0-	6168	3	22	9	Y	20	11	1			10
10	6944	X	4884	-0-	-2060	-0-	4834	3	50	9	Y	45	28	1			27

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

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

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6824	X	5828	-0-	-996	-0-	5756	3	72	9	Y	65	57	1			8
06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5623	3	8	9	Y	7					15
07	6107	X	5521	-0-	-586	-0-	5521	2			Y	-0-	6	1			9
08	5828	X	5706	-0-	-122	-0-	5706	3			Y	-0-	3	1			6
*09	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	3			Y	-0-	3	1			3
*10	5828	X	5679	-0-	-149	-0-	5679	3			Y	-0-	1	1			2

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	342	1	9161	3	N	-0-					78
06	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	331	1	9095	3	N	-0-					78
07	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	342	1	9104	2	N	-0-					78
08	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	342	1	8831	3	N	-0-					78
09	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	331	1	8915	3	N	-0-					78
*10	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	342	1	9973	3	N	-0-					78

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			Y	-0-					24
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			Y	-0-					24
07	6541	X	6183	-0-	-358	-0-	6183	2			Y	-0-					24
08	6479	X	6151	-0-	-328	-0-	6151	3			Y	-0-					24
*09	6000	X	5990	-0-	-10	-0-	5990	3			Y	-0-					24
10	6200	X	5652	-0-	-548	-0-	5652	3			Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	115	1	2048	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2007	-0-	-183	-0-	113	1	1894	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2035	-0-	-228	-0-	117	1	1918	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	3803	-0-	703	703	212	1	3591	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4708	-0-	1708	2411	264	1	4444	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4359	-0-	1259	3670	225	1	4134	2	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7367	-0-	-631	-0-	7357	3	10	9	Y	9	10	1			1
06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7488	3	12	9	Y	11					12
07	7998	X	7810	-0-	-188	-0-	7799	2	11	9	Y	10	9	1			13
08	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7724	3	6	9	Y	5	5	1			13
*09	7500	X	6956	-0-	-544	-0-	6947	3	9	9	Y	8	11	1			10
*10	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8453	3	9	9	Y	8	9	1			9

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	64	1	903	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	53	1	717	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	73	1	1143	2	Y	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-
09	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			Y	-0-					-0-
*10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1675	3	6	9	Y	5	4	1			1

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3871	-0-	-500	-0-	3871	3			Y	-0-					-0-
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4223	-0-	-303	-0-	185	1	4038	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4139	-0-	-263	-0-	188	1	3951	3	Y	-0-					-0-
09	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	191	1	4041	3	Y	-0-					-0-
*10	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	199	1	4151	3	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	67	1	934	3	Y	2	15	1			3
							2	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	61	1	825	3	Y	-0-					3
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	94	1	1473	2	Y	-0-					3
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1353	3	9	9	Y	8	9	1			2
09	900	N	583	-0-	-317	-0-	583	3			Y	-0-					2
*10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	1	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	112	1	3664	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	3660	X	2747	-0-	-913	-0-	83	1	2651	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
07	4061	X	3138	-0-	-923	-0-	100	1	3036	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	3782	X	3331	-0-	-451	-0-	111	1	3212	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*09	3660	X	3448	-0-	-212	-0-	114	1	3326	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
10	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	112	1	3385	3	Y	28	25	1			5
							31	9									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

05	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			Y	-0-					-0-
06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3			Y	-0-					-0-
07	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	298	1	6518	2	Y	-0-					-0-
08	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	290	1	6080	3	Y	-0-					-0-
09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	288	1	6091	3	Y	-0-					-0-
*10	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	303	1	6329	3	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6307	3	63	9	Y	57	83	1			-0-
06	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6162	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
07	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	284	1	6208	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	284	1	5959	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
09	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	275	1	5805	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
*10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	299	1	6260	3	Y	28	3	1			25
							31	9									

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

05	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	878	3	11	9	Y	10					10
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	983	2	2	9	Y	2	12	1			-0-
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1628	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
*10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	453	1	3755	3	Y	-0-					7
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	355	1	3183	3	Y	-0-					7
07	5084	X	4360	-0-	-724	-0-	470	1	3890	2	Y	-0-					7
08	4433	X	4091	-0-	-342	-0-	445	1	3646	3	Y	-0-					7
*09	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	793	1	6130	3	Y	-0-					7
*10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	538	1	4193	3	Y	-0-					7

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

05	443	X	91	-0-	-352	-0-	91	3			Y	-0-	70	1			7
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	2	3	4	9	Y	4					11
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-	11	1			-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	771	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	638	3	53	9	Y	48	48	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	6259	-0-	-1677	-0-	6249	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7289	3	28	9	Y	25					25
07	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8938	3	24	9	Y	22	47	1			-0-
08	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9469	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*09	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9957	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
*10	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10529	3	14	9	Y	13	13	1			-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

05	9238	X	8797	-0-	-441	-0-	8614	3	183	9	Y	166	166	1			89
06	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	8136	3	105	9	Y	95					184
07	8835	X	8131	-0-	-704	-0-	8113	2	18	9	Y	16	105	1			95
08	8835	X	8361	-0-	-474	-0-	8330	3	31	9	Y	28	123	1			-0-
09	8520	X	8023	-0-	-497	-0-	8023	3			Y	-0-					-0-
10	8804	X	7402	-0-	-1402	-0-	7367	3	35	9	Y	32	29	1			3

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

05	6107	X	4044	-0-	-2063	-0-	819	1	3225	2	Y	-0-					100
06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	506	1	3159	2	Y	-0-					100
07	5239	X	4111	-0-	-1128	-0-	1117	1	2994	2	Y	-0-					100
08	4278	X	3920	-0-	-358	-0-	633	1	3287	2	Y	-0-					100
09	4080	X	3689	-0-	-391	-0-	524	1	3165	2	Y	-0-	78	1			22
*10	4123	X	3756	-0-	-367	-0-	542	1	3214	2	Y	-0-					22

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

05	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			Y	-0-					4
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			Y	-0-					4
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-					4
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			Y	-0-					4
09	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			Y	-0-					4
*10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			Y	-0-					4

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

05	14B2 EXT		145	-0-	145	145	145	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3618	-0-	3618	3763	3618	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3193	-0-	3193	6956	140	1	3053	2	Y	-0-					-0-
08	9388	X	2432	-0-	-6956	-0-	111	1	2321	3	Y	-0-					-0-
09	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	74	1	1565	3	Y	-0-					-0-
*10	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	93	1	1950	3	Y	-0-					-0-

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

05	4898	X	4789	-0-	-109	-0-	142	1	4633	3	Y	13	19	1			8
							14	9									
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	138	1	4443	3	Y	34	31	1			11
							37	9									
07	4929	X	4668	-0-	-261	-0-	148	1	4510	2	Y	9	14	1			6
							10	9									
08	4929	X	4574	-0-	-355	-0-	153	1	4415	3	Y	5	9	1			2
							6	9									
*09	4770	X	4606	-0-	-164	-0-	152	1	4451	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*10	4774	X	4599	-0-	-175	-0-	143	1	4307	3	Y	135	115	1			21
							149	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			Y	-0-					71
06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1958	3	15	9	Y	14	85	1			-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			Y	-0-					-0-
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3687	3	39	9	Y	35					35
*10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	3			Y	-0-					35

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	19976	2			N	-0-					-0-
06	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2			N	-0-					-0-
07	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	3			N	-0-					-0-
08	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	15698	2			N	-0-					-0-
09	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
*10	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	16003	2			N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					23
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					23
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					23
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					23
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					23
*10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					23

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4781	-0-	-55	-0-	253	1	4528	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4440	-0-	-240	-0-	250	1	4190	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4498	-0-	-338	-0-	258	1	4240	3	N	-0-					-0-
08	4836	X	4345	-0-	-491	-0-	242	1	4103	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4286	-0-	-394	-0-	241	1	4045	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4376	-0-	-398	-0-	225	1	4151	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	780	-0-	-801	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	775	N	648	-0-	-127	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	990	N	395	-0-	-595	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2548	-0-	-87	-0-	1157	1	1391	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2420	-0-	-130	-0-	1122	1	1298	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	2503	-0-	-132	-0-	1172	1	1331	3	N	-0-					-0-
08	2573	X	2494	-0-	-79	-0-	377	1	2117	2	N	-0-					-0-
09	2490	X	2279	-0-	-211	-0-	468	1	1811	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2315	-0-	-227	-0-	472	1	1843	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3064	X	1376	-0-	-1688	-0-	91	1	1279	3	Y	5	11	1			2
							6	9									
06	918	X	918	-0-	-0-	-0-	64	1	854	3	Y	-0-					2
07	1054	N	752	-0-	-302	-0-	45	1	707	2	Y	-0-					2
08	1364	N	547	-0-	-817	-0-	547	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	930	N	643	-0-	-287	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	525	-0-	-219	-0-	525	3			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	16058	-0-	-1922	-0-	16058	3			Y	-0-					-0-
06	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14718	3	7	9	Y	6					6
07	16988	X	14319	-0-	-2669	-0-	14318	3	1	9	Y	1	3	1			4
08	16058	X	13361	-0-	-2697	-0-	13361	3			Y	-0-	1	1			3
*09	15540	X	14166	-0-	-1374	-0-	14166	3			Y	-0-	1	1			2
10	16058	X	14357	-0-	-1701	-0-	14357	3			Y	-0-	1	1			1

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	6035	-0-	-196	-0-	367	1	5668	2	Y	-0-					21
06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	364	1	5494	2	Y	8	29	1			-0-
							9	9									
07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	368	1	5742	3	Y	-0-					-0-
08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	359	1	5622	2	Y	4					4
							4	9									
09	5790	X	5517	-0-	-273	-0-	346	1	5163	2	Y	7					11
							8	9									
*10	5983	X	5724	-0-	-259	-0-	366	1	5354	2	Y	4					15
							4	9									

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	944	-0-	-196	-0-	944	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4108	3	7	9	Y	6					14
06	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-	10	1			4
07	5270	X	4581	-0-	-689	-0-	4577	3	4	9	Y	4					8
08	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	3			Y	-0-					8
*09	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7283	3	3	9	Y	3					11
*10	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3			Y	-0-					11

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
06	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	3			N	-0-					-0-
08	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7812	-0-	-198	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
*10	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	868	1	3419	2	Y	-0-					85
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	538	1	3355	2	Y	2					87
							2	9									
07	4278	X	3827	-0-	-451	-0-	1040	1	2787	2	Y	-0-					87
08	4278	X	3887	-0-	-391	-0-	624	1	3242	2	Y	19					106
							21	9									
09	4140	X	3682	-0-	-458	-0-	520	1	3143	2	Y	17	88	1			35
							19	9									
10	4278	X	3721	-0-	-557	-0-	537	1	3184	2	Y	-0-					35

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

05	9176	X	8214	-0-	-962	-0-	429	1	7785	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8221	-0-	-509	-0-	426	1	7795	2	N	-0-					-0-
07	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	1015	1	7996	2	N	-0-					-0-
08	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	979	1	7841	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	7582	-0-	-638	-0-	52	1	7530	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8387	-0-	-634	-0-	57	1	8330	2	N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

05	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
*10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

05	12276	X	7183	-0-	-5093	-0-	276	1	6900	3	Y	6	16	1			-0-
							7	9									
06	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	272	1	6720	3	Y	14					14
							15	9									
07	11532	X	7551	-0-	-3981	-0-	287	1	7218	2	Y	42	56	1			-0-
							46	9									
08	8494	X	6908	-0-	-1586	-0-	491	1	6403	3	Y	13					13
							14	9									
09	7050	X	6466	-0-	-584	-0-	406	1	6042	3	Y	16	29	1			-0-
							18	9									
10	7564	X	7020	-0-	-544	-0-	257	1	6732	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	56	1	790	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	762	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	14	-0-	-792	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

05	4402	X	4231	-0-	-171	-0-	442	1	3789	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	4013	-0-	-37	-0-	420	1	3593	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3965	-0-	-344	-0-	424	1	3541	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	4024	-0-	-285	-0-	416	1	3608	2	N	-0-					-0-
09	4170	X	3881	-0-	-289	-0-	402	1	3479	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3947	-0-	-269	-0-	393	1	3554	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6538	-0-	-840	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	5778	-0-	-1362	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5884	-0-	-1339	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
08	6851	X	5825	-0-	-1026	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5815	-0-	-725	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5519	-0-	-1022	-0-	5519	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6607	-0-	-430	-0-	350	1	6257	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6330	-0-	-360	-0-	357	1	5973	2	N	-0-					-0-
07	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	377	1	6211	3	N	-0-					-0-
08	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	369	1	6259	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6381	-0-	-9	-0-	358	1	6023	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6596	-0-	-7	-0-	340	1	6256	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4118	-0-	-1090	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4119	-0-	-921	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4219	-0-	-989	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4378	-0-	-830	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3418	-0-	-1202	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
*10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	250	1	4461	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3902	-0-	-328	-0-	220	1	3682	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3679	-0-	-692	-0-	211	1	3468	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	4032	-0-	-339	-0-	225	1	3807	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4017	-0-	-213	-0-	225	1	3792	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4192	-0-	-179	-0-	216	1	3976	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3825	-0-	-329	-0-	555	1	3270	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3623	-0-	-217	-0-	544	1	3079	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3647	-0-	-321	-0-	560	1	3087	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	3606	-0-	-331	-0-	552	1	3054	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3384	-0-	-426	-0-	530	1	2854	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3458	-0-	-355	-0-	531	1	2927	2	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4856	-0-	-724	-0-	564	1	4292	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5282	-0-	-58	-0-	574	1	4708	2	N	-0-					-0-
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	908	1	4572	2	N	-0-					-0-
08	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	956	1	5032	2	N	-0-					-0-
09	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	1394	1	4782	2	N	-0-					-0-
*10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	170	1	5464	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	250	1	6232	3	Y	9	27	1			-0-
							10	9									
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	232	1	5735	3	Y	12					12
							13	9									
07	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	254	1	6381	2	Y	37	49	1			-0-
							41	9									
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	393	1	5117	3	Y	10					10
							11	9									
09	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	410	1	6100	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									
*10	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	244	1	6392	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

05	4185	X	3236	-0-	-949	-0-	169	1	3067	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2563	-0-	-1487	-0-	133	1	2430	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3496	-0-	-131	-0-	394	1	3102	2	N	-0-					-0-
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	395	1	3165	2	N	-0-					-0-
09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	1066	1	3142	2	N	-0-					-0-
*10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	1097	1	2672	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

05	4712	X	4495	-0-	-217	-0-	235	1	4260	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3860	-0-	-700	-0-	200	1	3660	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3655	-0-	-1057	-0-	412	1	3243	2	N	-0-					-0-
08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	532	1	4258	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4111	-0-	-449	-0-	28	1	4083	2	N	-0-					-0-
*10	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	32	1	4760	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

05	14B2 EXT		130	-0-	130	490	130	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		49	-0-	49	539	49	3			Y	-0-					-0-
07	539	X	-0-	-0-	-539	-0-					Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
*09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
*10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

05	8649	X	7446	-0-	-1203	-0-	667	1	6779	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	6778	-0-	-1592	-0-	722	1	6056	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7351	-0-	-1298	-0-	772	1	6579	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	7674	-0-	-975	-0-	779	1	6895	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	7369	-0-	-1001	-0-	753	1	6616	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	7428	-0-	-12	-0-	735	1	6693	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

05	19160	X	19160	-0-	-0-	-0-	19160	2			N	-0-					-0-
06	16999	X	16999	-0-	-0-	-0-	16999	2			N	-0-					-0-
07	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	16658	3			N	-0-					-0-
08	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	19217	2			N	-0-					-0-
09	17502	X	17502	-0-	-0-	-0-	17502	2			N	-0-					-0-
*10	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	17662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2589	-0-	-387	-0-	279 1		2310 3		Y	-0-					5
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	276 1		2474 3		Y	-0-					5
07	2976	X	2339	-0-	-637	-0-	252 1		2087 2		Y	-0-					5
08	2976	X	2277	-0-	-699	-0-	248 1		2029 3		Y	-0-					5
*09	2880	X	1624	-0-	-1256	-0-	186 1		1438 3		Y	-0-					5
10	2852	X	2027	-0-	-825	-0-	231 1		1796 3		Y	-0-					5

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	8273	-0-	-2608	-0-	317 1 33 9		7923 3		Y	30	47	1			44
06	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	298 1 18 9		7367 3		Y	16					60
07	8959	X	7411	-0-	-1548	-0-	282 1 45 9		7084 3		Y	41	82	1			19
08	8773	X	3012	-0-	-5761	-0-	214 1 7 9		2791 3		Y	6					25
09	8130	X	6391	-0-	-1739	-0-	402 1 18 9		5971 3		Y	16	29	1			12
10	8277	X	6134	-0-	-2143	-0-	224 1 26 9		5884 3		Y	24	30	1			6

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2492	-0-	-1197	-0-	132 1		2360 2		N	-0-					-0-
06	2790	X	1770	-0-	-1020	-0-	100 1		1670 2		N	-0-					-0-
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	209 1		3444 3		N	-0-					-0-
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	224 1		3790 2		N	-0-					-0-
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	196 1		3300 2		N	-0-					-0-
*10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	208 1		3839 2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	11469	-0-	-900	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10865	-0-	-925	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10911	-0-	-1117	-0-	10911	3			N	-0-					-0-
08	11842	X	10761	-0-	-1081	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10291	-0-	-959	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10392	-0-	-1078	-0-	10392	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

05	2697	X	1883	-0-	-814	-0-	100	1	1783	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1586	-0-	-904	-0-	89	1	1497	2	N	-0-					-0-
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	148	1	2429	3	N	-0-					-0-
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	157	1	2657	2	N	-0-					-0-
09	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	146	1	2458	2	N	-0-					-0-
*10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	137	1	2526	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

05	6665	X	6115	-0-	-550	-0-	319	1	5796	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	6002	-0-	-448	-0-	311	1	5691	2	N	-0-					-0-
07	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	753	1	5930	2	N	-0-					-0-
08	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	774	1	6198	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5967	-0-	-483	-0-	41	1	5926	2	N	-0-					-0-
*10	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	45	1	6668	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					12
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					12
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					12
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					12
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-	12	1			-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

05	9542	X	4660	-0-	-4882	-0-	4660	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-
07	4712	X	2875	-0-	-1837	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			Y	-0-					-0-
09	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3			Y	-0-					-0-
*10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

05	7550	X	6988	-0-	-562	-0-	6988	3			Y	-0-					6
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			Y	-0-					6
07	6479	X	5982	-0-	-497	-0-	5982	2			Y	-0-					6
08	6479	X	5108	-0-	-1371	-0-	5107	3	1	9	Y	1					7
09	6270	X	4465	-0-	-1805	-0-	4465	3			Y	-0-					7
10	6479	X	4623	-0-	-1856	-0-	4623	3			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	9891	-0-	-1455	-0-	225	1	9666	3	N	-0-					17
06	10980	X	9435	-0-	-1545	-0-	212	1	9223	3	N	-0-					17
07	10416	X	9542	-0-	-874	-0-	223	1	9319	3	N	-0-					17
08	10385	X	9147	-0-	-1238	-0-	205	1	8942	3	N	-0-					17
09	9630	X	8660	-0-	-970	-0-	8458	2	202	3	N	-0-					17
10	9889	X	8824	-0-	-1065	-0-	191	1	8633	3	N	-0-					17

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	12660	3	48	9	Y	44	39	1			5
06	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11762	3	74	9	Y	67					72
07	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11101	2	12	9	Y	11	35	1			48
08	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10721	3	7	9	Y	6	16	1			38
*09	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10386	3	10	9	Y	9	24	1			23
*10	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10041	3	13	9	Y	12	18	1			17

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	200	1	3579	2	N	-0-					-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	206	1	3445	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3704	-0-	-78	-0-	212	1	3492	3	N	-0-					-0-
08	3782	X	3501	-0-	-281	-0-	195	1	3306	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3072	-0-	-588	-0-	172	1	2900	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3227	-0-	-555	-0-	166	1	3061	2	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	462	1	7120	2	Y	-0-					15
06	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	446	1	6729	2	Y	8	23	1			-0-
							9	9									
07	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	518	1	8084	3	Y	1					1
							1	9									
08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	538	1	8419	2	Y	5					6
							6	9									
09	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	542	1	8102	2	Y	12					18
							13	9									
*10	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	549	1	8025	2	Y	5					23
							6	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9902	X	8312	-0-	-1590	-0-	8304	3	8	9	Y	7					7
06	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7868	3	31	9	Y	28					35
07	8432	X	7835	-0-	-597	-0-	7809	2	26	9	Y	24					59
08	8432	X	7669	-0-	-763	-0-	7629	3	40	9	Y	36	68	1			27
09	8160	X	6831	-0-	-1329	-0-	6812	3	19	9	Y	17					44
10	8308	X	7407	-0-	-901	-0-	7403	3	4	9	Y	4					48

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7929	X	7896	-0-	-33	-0-	7887	3	9	9	Y	8	9	1			1
06	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7481	3	21	9	Y	19					20
07	7719	X	7711	-0-	-8	-0-	7711	3			Y	-0-	8	1			12
08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			Y	-0-	3	1			9
*09	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	3			Y	-0-	4	1			5
*10	7719	X	7704	-0-	-15	-0-	7704	3			Y	-0-	2	1			3

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5622	-0-	-423	-0-	5621	3	1	9	Y	1					4
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5291	3	14	9	Y	13					17
07	5611	X	5079	-0-	-532	-0-	5070	2	9	9	Y	8					25
08	5611	X	5460	-0-	-151	-0-	5443	3	17	9	Y	15	40	1			-0-
09	5430	X	4777	-0-	-653	-0-	4770	3	7	9	Y	6					6
10	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	5357	3	1	9	Y	1					7

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19121	X	19121	-0-	-0-	-0-	2637	1	16444	3	Y	36					185
							40	9									
06	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	2522	1	14925	3	Y	30	172	1			43
							33	9									
07	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	2503	1	13387	2	Y	14					57
							15	9									
08	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	2502	1	13177	3	Y	33					90
							36	9									
09	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	2356	1	13872	3	Y	3					93
							3	9									
10	14942	X	5196	-0-	-9746	-0-	1173	1	4002	3	Y	19					112
							21	9									

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1289	1	368	3	Y	14					39
							15	9									
06	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	1410	1	708	3	Y	9					48
							10	9									
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	1568	1	1884	2	Y	3					51
							3	9									
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	1563	1	1852	3	Y	17					68
							19	9									
09	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	1362	1	1135	3	Y	8					76
							9	9									
10	3131	X	203	-0-	-2928	-0-	175	1	28	9	Y	25					101

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	3			Y	-0-					23
06	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			Y	-0-					23
07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			Y	-0-					23
08	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	3			Y	-0-					23
09	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	3			Y	-0-					23
*10	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	3			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5033	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5012	3	23	9	Y	21					22
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4712	2	90	9	Y	82	44	1			60
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4692	3	15	9	Y	14	22	1			52
*09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4241	3	22	9	Y	20	37	1			35
*10	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4458	3	15	9	Y	14	25	1			24

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5473	-0-	-696	-0-	5471	3	2	9	Y	2	24	1			16
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			Y	-0-					16
07	5766	X	5114	-0-	-652	-0-	5114	2			Y	-0-					16
08	5766	X	4990	-0-	-776	-0-	4990	3			Y	-0-					16
*09	5310	X	4791	-0-	-519	-0-	4762	3	29	9	Y	26	34	1			8
10	5487	X	4646	-0-	-841	-0-	4642	3	4	9	Y	4					12

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6662	-0-	-685	-0-	372	1	6290	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6456	-0-	-654	-0-	360	1	6096	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6614	-0-	-733	-0-	372	1	6242	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6081	-0-	-1018	-0-	372	1	5709	2	N	-0-					-0-
09	6840	X	6110	-0-	-730	-0-	360	1	5750	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6573	-0-	-92	-0-	372	1	6201	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	447	1	2769	2	N	-0-					-0-
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	621	1	2631	2	N	-0-					-0-
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	614	1	2645	2	N	-0-					-0-
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	612	1	2635	2	N	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	832	1	2474	2	N	-0-					-0-
*10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	979	1	2493	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	632	1	3911	2	N	-0-					-0-
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	896	1	3793	2	N	-0-					-0-
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	896	1	3860	2	N	-0-					-0-
08	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	899	1	3871	2	N	-0-					-0-
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	1233	1	3668	2	N	-0-					-0-
*10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	1464	1	3727	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	372	1	4181	2	N	-0-					-0-
06	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	360	1	3924	2	N	-0-					-0-
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	372	1	3849	2	N	-0-					-0-
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	372	1	4192	2	N	-0-					-0-
09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	360	1	4009	2	N	-0-					-0-
*10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	372	1	4207	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	732	1	5690	2	N	-0-					-0-
06	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	717	1	5971	2	N	-0-					-0-
07	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	720	1	5417	2	N	-0-					-0-
08	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	737	1	5667	2	N	-0-					-0-
09	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	725	1	5507	2	N	-0-					-0-
*10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	731	1	5415	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

05	6417	X	2981	-0-	-3436	-0-	2981	3			Y	-0-					1
06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			Y	-0-					1
07	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7181	2	8	9	Y	7					8
08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	3			Y	-0-					8
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3			Y	-0-					8
*10	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	3			Y	-0-					8

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					1
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	2	Y	-0-					1
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	491	3	25	9	Y	23	20	1			4
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					4
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	558	3	19	9	Y	17	16	1			5

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			Y	-0-					9
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			Y	-0-					9
07	5177	X	4799	-0-	-378	-0-	4799	2			Y	-0-					9
08	5084	X	4395	-0-	-689	-0-	4395	3			Y	-0-					9
09	4860	X	3888	-0-	-972	-0-	3888	3			Y	-0-					9
10	4805	X	4558	-0-	-247	-0-	4558	3			Y	-0-					9

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

05	806	N	663	-0-	-143	-0-	656	3	7	9	Y	6	10	1			1
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1916	3	47	9	Y	43					44
07	3100	N	3549	-0-	449	449	3508	2	41	9	Y	37	34	1			47
08	2817	N	2368	-0-	-449	-0-	2357	3	11	9	Y	10	17	1			40
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1331	3	29	9	Y	26	34	1			32
*10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1128	3	12	9	Y	11	22	1			21

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	238	1	68	3	Y	-0-					38
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	146	1	73	3	Y	4					42
							4	9									
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	144	1	174	2	Y	-0-					42
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	154	1	183	3	Y	3					45
							3	9									
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	168	1	140	3	Y	-0-					45
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	1			Y	-0-					45

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2 EXT		53	-0-	53	53	3	1	50	3	Y	-0-					57

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	4923	-0-	-3478	-0-	189	1	4730	3	Y	4	12	1			-0-
							4	9									
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	192	1	4734	3	Y	10					10
							11	9									
07	8463	X	5451	-0-	-3012	-0-	207	1	5211	2	Y	30	40	1			-0-
							33	9									
08	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	553	1	7205	3	Y	15					15
							17	9									
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	375	1	5579	3	Y	15	27	1			3
							17	9									
*10	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	205	1	5377	3	Y	22	25	1			-0-
							24	9									

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	980	1	3819	3	Y	-0-					8
06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	876	1	3388	3	Y	-0-					8
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	947	1	3560	2	Y	1					9
							1	9									
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	953	1	3454	3	Y	-0-					9
*09	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	930	1	3183	3	Y	1					10
							1	9									
*10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	976	1	3188	3	Y	1					11
							1	9									

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1025	1	3996	3	Y	-0-					9
06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	1092	1	4227	3	Y	-0-					9
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	1144	1	4298	2	Y	-0-					9
08	4836	X	4488	-0-	-348	-0-	970	1	3518	3	Y	-0-					9
*09	4680	X	3469	-0-	-1211	-0-	784	1	2684	3	Y	1					10
							1	9									
10	4836	X	4061	-0-	-775	-0-	952	1	3108	3	Y	1					11
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	328	1	2897	3	Y	-0-					5
06	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	260	1	1974	3	Y	-0-					5
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	425	1	3375	2	Y	-0-					5
08	3627	X	3577	-0-	-50	-0-	420	1	3157	3	Y	-0-					5
09	3120	X	3021	-0-	-99	-0-	347	1	2665	3	Y	8					13
							9	9									
10	3813	X	1794	-0-	-2019	-0-	218	1	1576	3	Y	-0-					13

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	865	1	7649	3	Y	2					260
							2	9									
06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	915	1	6949	3	Y	-0-					260
07	7378	X	6902	-0-	-476	-0-	773	1	6129	2	Y	-0-					260
08	7378	X	6930	-0-	-448	-0-	814	1	6116	3	Y	-0-					260
09	7140	X	6687	-0-	-453	-0-	771	1	5913	3	Y	3					263
							3	9									
10	7378	X	7001	-0-	-377	-0-	851	1	6150	3	Y	-0-					263

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4923	-0-	-37	-0-	4894	3	29	9	Y	26					61
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3767	3	11	9	Y	10	71	1			-0-
07	4774	X	3954	-0-	-820	-0-	3953	2	1	9	Y	1					1
08	4774	X	3138	-0-	-1636	-0-	3137	3	1	9	Y	1					2
09	4620	X	3409	-0-	-1211	-0-	3396	3	13	9	Y	12					14
*10	4774	X	3718	-0-	-1056	-0-	3712	3	6	9	Y	5					19

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6138	-0-	-806	-0-	1347	1	4713	3	Y	71	47	1			134
							78	9									
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	1275	1	4260	3	Y	-0-					134
07	6262	X	5748	-0-	-514	-0-	1368	1	4370	2	Y	9	124	1			19
							10	9									
08	6262	X	5510	-0-	-752	-0-	999	1	4452	3	Y	54					73
							59	9									
09	6060	X	2561	-0-	-3499	-0-	473	1	2088	3	Y	-0-					73
*10	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	1377	1	4931	3	Y	-0-					73

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3420	X	2684	-0-	-736	-0-	1044	1	1640	2	Y	-0-					22
*12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	1079	1	2042	2	Y	-0-					22
*01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	1079	1	2014	2	Y	-0-					22
*02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	974	1	1694	2	Y	-0-					22
03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	1079	1	1707	2	Y	-0-					89
*04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	1044	1	1714	2	Y	-0-					22
*05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	1079	1	1885	2	Y	-0-					22
*06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	1044	1	1380	2	Y	-0-					22
*07	2945	X	2447	-0-	-498	-0-	1079	1	1368	2	Y	-0-					22
*08	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	1079	1	1784	2	Y	-0-					22
*09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	1044	1	1716	2	Y	-0-					22
*10	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	1079	1	1890	2	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	993	1	4150	3	Y	-0-					-0-
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	1053	1	4263	3	Y	-0-					-0-
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	1175	1	4419	2	Y	-0-					-0-
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	1055	1	4351	3	Y	-0-					-0-
09	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	1001	1	4132	3	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4805	-0-	-155	-0-	1069	1	3724	3	Y	11					11
							12	9									

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	333	1	4668	3	Y	21	24	1			4
							23	9									
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	349	1	4685	3	Y	-0-					4
07	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	355	1	5544	2	Y	-0-					4
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5273	3	41	9	Y	37	35	1			6
09	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			Y	-0-					6
*10	5859	X	5403	-0-	-456	-0-	5359	3	44	9	Y	40	34	1			12

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10896	3			N	-0-					164
06	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10607	3	117	9	N	106	184	1			86
07	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					86
08	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	3			N	-0-					86
*09	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12068	3	219	9	N	199	188	1			97
*10	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10018	3	190	9	N	173	184	1			86

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	610	1	5392	3	Y	11					18
							12	9									
06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	562	1	4270	3	Y	-0-					18
07	5146	X	4890	-0-	-256	-0-	547	1	4343	2	Y	-0-					18
08	5146	X	4909	-0-	-237	-0-	577	1	4332	3	Y	-0-					18
09	4980	X	4497	-0-	-483	-0-	518	1	3975	3	Y	4					22
							4	9									
10	5146	X	4602	-0-	-544	-0-	559	1	4043	3	Y	-0-					22

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	7155	-0-	-2021	-0-	7102	3	53	9	Y	48	72	1			14
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7085	3	39	9	Y	35	36	1			13
07	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7033	2	29	9	Y	26					39
08	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	6993	3	22	9	Y	20	37	1			22
09	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6974	3	37	9	Y	34	56	1			-0-
*10	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6738	3	53	9	Y	48	36	1			12

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4927	-0-	-560	-0-	4910	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5749	3	33	9	Y	30					30
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6094	2	18	9	Y	16	46	1			-0-
08	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
09	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			Y	-0-					-0-
10	5425	X	4109	-0-	-1316	-0-	4058	3	51	9	Y	46	46	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	76	1	1061	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	67	1	896	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1109	-0-	-441	-0-	67	1	1042	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
09	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-
*10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			Y	-0-					-0-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	342	1	5583	3	N	-0-					22
06	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	331	1	5371	3	N	-0-					22
07	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	342	1	5495	2	N	-0-					22
08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	342	1	5501	3	N	-0-					22
09	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	331	1	5584	3	N	5					27
							6	9									
*10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	342	1	5279	3	N	-0-					27

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	728	1	6437	3	Y	12					27
							13	9									
06	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	711	1	5398	3	Y	-0-					27
07	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	784	1	6223	2	Y	-0-					27
08	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	718	1	5389	3	Y	-0-					27
09	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	811	1	6224	3	Y	35					62
							39	9									
*10	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	901	1	6512	3	Y	-0-					62

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

05	20973	X	20973	-0-	-0-	-0-	20973	2			N	-0-					-0-
06	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
07	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	19297	3			N	-0-					-0-
08	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	19532	2			N	-0-					-0-
09	16389	X	16389	-0-	-0-	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
*10	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	17700	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

05	4712	X	4390	-0-	-322	-0-	549	1	3841	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4095	-0-	-405	-0-	536	1	3559	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4289	-0-	-206	-0-	560	1	3729	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4195	-0-	-269	-0-	558	1	3637	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4052	-0-	-208	-0-	543	1	3509	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3966	-0-	-436	-0-	549	1	3417	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3198	X	-0-	-0-	-3198	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1581	X	490	-0-	-1091	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
08	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
09	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	172	1	2500	3	Y	-0-					-0-
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	71	1	1036	3	Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11586	3			Y	-0-					-0-
06	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	3			Y	-0-					-0-
07	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2			Y	-0-					-0-
08	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	3			Y	-0-					-0-
09	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	710	1	10337	3	Y	-0-					-0-
*10	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	723	1	10508	3	Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	565	-0-	-675	-0-	565	3			Y	-0-					64
06	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					64
07	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					64
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					64
*09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2317	3	45	9	Y	41	105	1			-0-
10	2046	N	1168	-0-	-878	-0-	1167	3	1	9	Y	1					1

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	109	1	1527	3	Y	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	113	1	1520	3	Y	-0-					-0-
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	124	1	1941	3	Y	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
*10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
06	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5155	-0-	-1200	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
08	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
09	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
*10	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4261	-0-	-234	-0-	505	1	3756	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4124	-0-	-226	-0-	487	1	3637	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4270	-0-	-39	-0-	600	1	3670	2	N	-0-					-0-
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	487	1	3902	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3785	-0-	-325	-0-	26	1	3759	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4268	-0-	-10	-0-	29	1	4239	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					19
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					19
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-	19	1			-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	Y	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5436	-0-	-733	-0-	1310	1	4126	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5232	-0-	-288	-0-	1280	1	3952	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4969	-0-	-673	-0-	1302	1	3667	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	4829	-0-	-813	-0-	1288	1	3541	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4717	-0-	-743	-0-	1250	1	3467	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4948	-0-	-477	-0-	1278	1	3670	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	23224	2			N	-0-					-0-
06	21599	X	21599	-0-	-0-	-0-	21599	2			N	-0-					-0-
07	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	22229	3			N	-0-					-0-
08	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	21853	2			N	-0-					-0-
09	18456	X	18456	-0-	-0-	-0-	18456	2			N	-0-					-0-
*10	18748	X	18748	-0-	-0-	-0-	18748	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	580	1	1428	2	N	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	557	1	1308	2	N	-0-					-0-
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	598	1	1416	2	N	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	510	1	1252	2	N	-0-					-0-
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	525	1	1143	2	N	-0-					-0-
*10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	644	1	1214	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23726	X	23726	-0-	-0-	-0-	23726	2			N	-0-					-0-
06	22815	X	22815	-0-	-0-	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
07	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	23212	3			N	-0-					-0-
08	22819	X	22819	-0-	-0-	-0-	22819	2			N	-0-					-0-
09	19471	X	19471	-0-	-0-	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
*10	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	21139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	588	1	4061	2	N	-0-					-0-
06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	576	1	4084	2	N	-0-					-0-
07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	899	1	4208	2	N	-0-					-0-
08	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	891	1	4216	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	381	1	4070	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4450	-0-	-510	-0-	392	1	4058	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5776	-0-	2676	5700	222	1	5532	3	Y	20	33	1			26
							22	9									
06	14B2 EXT		5285	-0-	5285	10985	205	1	5068	3	Y	11					37
							12	9									
07	14B2 EXT		5117	-0-	5117	16102	195	1	4892	2	Y	27	56	1			8
							30	9									
08	14B2 EXT		4453	-0-	4453	20555	317	1	4126	3	Y	9					17
							10	9									
09	25196	X	4641	-0-	-20555	-0-	292	1	4337	3	Y	11	21	1			7
							12	9									
*10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	123	1	3238	3	Y	14	16	1			5
							15	9									

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
07	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	1510	1	5540	2	N	-0-					-0-
08	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1510	1	3175	2	N	-0-					-0-
09	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	1462	1	4421	2	N	-0-					-0-
*10	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	1510	1	5016	2	N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	102	1	1858	2	N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	105	1	1924	2	N	-0-					-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	260	1	2047	2	N	-0-					-0-
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	260	1	2083	2	N	-0-					-0-
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	698	1	1978	2	N	-0-					-0-
*10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	717	1	1464	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					79
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					79
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	860	2	266	9	Y	242	66	1			255
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			Y	-0-					255
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	118	1	1720	3	Y	-0-					255
*10	3100	N	3666	-0-	566	566	236	1	3430	3	Y	-0-					255

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	3			Y	-0-					36
06	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	3			Y	-0-					36
07	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9684	3	30	9	Y	27	63	1			-0-
08	9238	X	8255	-0-	-983	-0-	8255	3			Y	-0-					-0-
09	8940	X	6945	-0-	-1995	-0-	446	1	6499	3	Y	-0-					-0-
10	9238	X	7251	-0-	-1987	-0-	467	1	6784	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	8189	-0-	-1762	-0-	8189	3			Y	-0-					-0-
06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	3			Y	-0-					-0-
07	9269	X	6728	-0-	-2541	-0-	6710	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	8184	X	7272	-0-	-912	-0-	7272	3			Y	-0-					-0-
09	7920	X	6022	-0-	-1898	-0-	6022	3			Y	-0-					-0-
10	8184	X	5497	-0-	-2687	-0-	5497	3			Y	-0-					-0-

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

05	6200	X	5587	-0-	-613	-0-	1242	1	4345	3	Y	-0-	8	1			-0-
06	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1231	1	4112	3	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5051	-0-	-1118	-0-	1204	1	3847	2	Y	-0-					-0-
08	5983	X	5390	-0-	-593	-0-	988	1	4402	3	Y	-0-					-0-
09	5580	X	4651	-0-	-929	-0-	858	1	3793	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5551	-0-	-29	-0-	1212	1	4339	3	Y	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

05	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5296	3	14	9	Y	13	9	1			4
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5361	2	1	9	Y	1					5
08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5030	3	2	9	Y	2					7
09	4710	X	4326	-0-	-384	-0-	4308	3	18	9	Y	16					23
10	4867	X	4205	-0-	-662	-0-	4199	3	6	9	Y	5					28

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

05	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	3			Y	-0-					125
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	3			Y	-0-					125
07	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			Y	-0-					125
08	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	3			Y	-0-					125
09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	3			Y	-0-					125
10	5890	X	4477	-0-	-1413	-0-	4477	3			Y	-0-					125

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	1227	1	2691	2	N	-0-					-0-
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	1243	1	3636	2	N	-0-					-0-
07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	1568	1	3855	2	N	-0-					-0-
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	1553	1	3795	2	N	-0-					-0-
09	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1065	1	3031	2	N	-0-					-0-
*10	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	1098	1	2878	2	N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

05	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	529	1	3125	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3490	-0-	-140	-0-	508	1	2982	2	N	-0-					-0-
07	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	771	1	3258	2	N	-0-					-0-
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	765	1	3266	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3427	-0-	-113	-0-	367	1	3060	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3446	-0-	-522	-0-	378	1	3068	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

05	372	X	239	-0-	-133	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	2077	X	613	-0-	-1464	-0-	37	1	576	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	645	-0-	-1432	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
09	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
10	620	X	605	-0-	-15	-0-	605	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
08	T. A.		3356	-0-	3356	3356	602	1	2685	3	Y	63					69
							69	9									
09	T. A.		6367	-0-	6367	9723	1175	1	5192	3	Y	-0-					69
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	9723					Y	-0-					69

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4040	-0-	940	3429	267	1	3747	3	Y	24	30	1			5
							26	9									
06	7255	X	3826	-0-	-3429	-0-	265	1	3561	3	Y	-0-					5
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	280	1	4371	2	Y	-0-					5
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3892	3	25	9	Y	23	24	1			4
09	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			Y	-0-					4
*10	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2962	3	67	9	Y	61	48	1			17

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8533	-0-	-829	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7703	-0-	-1357	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	7018	-0-	-2344	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	6950	-0-	-1575	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	6762	-0-	-1488	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	5442	-0-	-3083	-0-	5442	2			N	-0-					-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	871	1	2144	2	N	-0-					-0-
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	847	1	1987	2	N	-0-					-0-
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	853	1	2022	2	N	-0-					-0-
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	941	1	2310	2	N	-0-					-0-
09	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	879	1	1916	2	N	-0-					-0-
10	2790	N	2328	-0-	-462	-0-	807	1	1521	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	8860	-0-	-1401	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8997	-0-	-783	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9297	-0-	-561	-0-	9297	3			N	-0-					-0-
08	9858	X	9432	-0-	-426	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
09	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	9085	-0-	-215	-0-	9085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

05	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
06	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
07	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	12554	3			N	-0-					-0-
08	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	12070	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	9931	-0-	-1319	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	11519	-0-	-106	-0-	11519	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

05	3689	X	2675	-0-	-1014	-0-	422	1	2253	2	N	-0-					-0-
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	926	1	3773	2	N	-0-					-0-
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	1147	1	3172	2	N	-0-					-0-
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1113	1	2958	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3509	-0-	-61	-0-	739	1	2770	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	2987	-0-	-702	-0-	759	1	2228	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

05	3100	X	2477	-0-	-623	-0-	129	1	2348	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2933	-0-	-67	-0-	152	1	2781	2	N	-0-					-0-
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	350	1	2760	2	N	-0-					-0-
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	352	1	2822	2	N	-0-					-0-
09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	1061	1	2494	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3074	-0-	-26	-0-	1092	1	1982	2	N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

05	5456	X	5186	-0-	-270	-0-	271	1	4915	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5189	-0-	-91	-0-	269	1	4920	2	N	-0-					-0-
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	641	1	5050	2	N	-0-					-0-
08	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	623	1	4990	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4821	-0-	-369	-0-	33	1	4788	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5439	-0-	-17	-0-	37	1	5402	2	N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

05	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	782	1	3201	2	N	-0-					-0-
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	775	1	3295	2	N	-0-					-0-
07	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	1203	1	4374	2	N	-0-					-0-
08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	1147	1	4187	2	N	-0-					-0-
09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	635	1	3793	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	581	1	2676	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

05	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	298	1	5626	2	N	-0-					-0-
06	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	288	1	5583	2	N	-0-					-0-
07	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	298	1	5718	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	298	1	5406	2	N	-0-					-0-
09	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
*10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
08	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
09	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
*10	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7346	X	5691	-0-	-1655	-0-	4652	2	1039	3	Y	-0-					30
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			Y	-0-					30
07	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			Y	-0-					30
08	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			Y	-0-					30
09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			Y	-0-					30
*10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			Y	-0-					30

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					27
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			Y	-0-					27
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					27
08	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	3			Y	-0-					27
09	2100	N	1855	-0-	-245	-0-	1855	3			Y	-0-					27
10	1891	N	1443	-0-	-448	-0-	1443	3			Y	-0-					27

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	679	-0-	-685	-0-	124	2	555	3	Y	-0-					10
06	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					10
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					10
08	682	N	375	-0-	-307	-0-	375	3			Y	-0-					10
09	690	N	553	-0-	-137	-0-	553	3			Y	-0-					10
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					10

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	357	1	5377	2	N	-0-					-0-
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	346	1	5025	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5058	-0-	-491	-0-	357	1	4701	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5133	-0-	-571	-0-	357	1	4776	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5515	-0-	-5	-0-	346	1	5169	2	N	-0-					-0-
*10	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	357	1	5497	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	9186	-0-	-52	-0-	9184	3	2	9	Y	2					19
06	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8207	3	13	9	Y	12					31
07	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			Y	-0-					31
08	7378	X	7171	-0-	-207	-0-	7171	3			Y	-0-					31
09	7140	X	6672	-0-	-468	-0-	6666	3	6	9	Y	5					36
*10	7378	X	6113	-0-	-1265	-0-	6112	3	1	9	Y	1					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			Y	-0-	1	1			1
06	3000	N	4338	-0-	1338	1338	4335	3	3	9	Y	3					4
07	3100	N	4520	-0-	1420	2758	4476	3	44	9	Y	40	36	1			8
08	7363	X	4605	-0-	-2758	-0-	168	1	4437	3	Y	-0-					8
09	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	155	1	3682	3	Y	-0-	7	1			1
*10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	190	1	4550	3	Y	27					28
							30	9									

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

05	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6292	-0-	-1	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	6176	-0-	-117	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5835	-0-	-255	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5906	-0-	-387	-0-	5906	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

05	12307	X	11078	-0-	-1229	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	10401	-0-	-1509	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	11408	-0-	-124	-0-	11408	3			N	-0-					-0-
08	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10143	-0-	-897	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	11104	-0-	-304	-0-	11104	2			N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

05	5518	X	5391	-0-	-127	-0-	159	1	5193	3	Y	35	30	1			12
							39	9									
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	146	1	4688	3	Y	85	72	1			25
							94	9									
07	5518	X	5018	-0-	-500	-0-	157	1	4793	3	Y	62	60	1			27
							68	9									
08	5518	X	4175	-0-	-1343	-0-	138	1	3987	3	Y	45	61	1			11
							50	9									
*09	5340	X	3710	-0-	-1630	-0-	122	1	3565	3	Y	21	25	1			7
							23	9									
*10	5394	X	4508	-0-	-886	-0-	142	1	4281	3	Y	77	71	1			13
							85	9									

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	162	1	5289	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	151	1	4851	3	Y	-0-	2	1			1
07	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	167	1	5083	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	5580	X	5164	-0-	-416	-0-	172	1	4992	3	Y	-0-					-0-
*09	5400	X	4930	-0-	-470	-0-	163	1	4767	3	Y	-0-					-0-
10	5456	X	4886	-0-	-570	-0-	157	1	4729	3	Y	-0-					-0-

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	266	1	4820	2	N	-0-					-0-
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	248	1	4550	2	N	-0-					-0-
07	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	594	1	4678	2	N	-0-					-0-
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	571	1	4570	2	N	-0-					-0-
09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	30	1	4383	2	N	-0-					-0-
*10	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	34	1	4977	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	440	1	7979	2	N	-0-					-0-
06	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	429	1	7855	2	N	-0-					-0-
07	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	1011	1	7963	2	N	-0-					-0-
08	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	969	1	7760	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7479	-0-	-591	-0-	51	1	7428	2	N	-0-					-0-
*10	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	57	1	8404	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	313	1	2375	2	N	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	285	1	1927	2	N	-0-					-0-
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	311	1	2283	2	N	-0-					-0-
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	308	1	2192	2	N	-0-					-0-
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	297	1	1947	2	N	-0-					-0-
*10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	340	1	2102	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-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-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16250	X	6675	-0-	-9575	-0-	256 25	1 9	6394	3	Y	23	38	1			35
06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	262 15	1 9	6467	3	Y	14					49
07	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	285 45	1 9	7169	2	Y	41	82	1			8
08	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	444 13	1 9	5781	3	Y	12					20
09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	420 18	1 9	6249	3	Y	16	30	1			6
*10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	211 25	1 9	5526	3	Y	23	28	1			1

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	451	1	2271	2	N	-0-					-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	421	1	2109	2	N	-0-					-0-
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	435	1	2110	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2554	-0-	-174	-0-	426	1	2128	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2383	-0-	-137	-0-	393	1	1990	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2356	-0-	-186	-0-	384	1	1972	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3516	-0-	416	433	648	1	2856	3	Y	11	16	1			8
							12	9									
06	3000	N	2773	-0-	-227	206	580	1	2193	3	Y	-0-					8
07	1983	X	1777	-0-	-206	-0-	177	1	1600	2	Y	-0-					8
08	310	X	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	Y	-0-					8
09	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	267	1	1821	3	Y	128					136
							141	9									
*10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	1125	1	3429	3	Y	-0-					136

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	694	1	9806	3	Y	-0-					-0-
06	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	661	1	9314	3	Y	-0-					-0-
07	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	643	1	8981	3	Y	65	39	1			26
							72	9									
08	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	592	1	8013	3	Y	-0-					26
*09	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	574	1	7615	3	Y	11	29	1			8
							12	9									
*10	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	653	1	8549	3	Y	5					13
							6	9									

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	298	1	5269	2	N	-0-					-0-
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	288	1	5196	2	N	-0-					-0-
07	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	298	1	5706	2	N	-0-					-0-
08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	298	1	5545	2	N	-0-					-0-
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	288	1	5662	2	N	-0-					-0-
*10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6576	-0-	-678	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6053	-0-	-937	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6024	-0-	-1044	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6114	-0-	-706	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5813	-0-	-547	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5977	-0-	-595	-0-	5977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					84
06	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			Y	-0-					84
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2888	2	2	9	Y	2					86
08	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					86
09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					86
*10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					86

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3933	-0-	833	1984	3933	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3295	-0-	295	2279	3295	3			Y	-0-					-0-
07	5357	X	3078	-0-	-2279	-0-	3060	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2573	3	109	9	Y	99	56	1			43
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			Y	-0-					43
*10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			Y	-0-	43	1			-0-

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68					116

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	3357	-0-	3357	3357	200	1	3132	3	Y	23	15	1			41
							25	9									
10	14B2	EXT	7052	-0-	7052	10409	247	1	6773	3	Y	29	35	1			35
							32	9									

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			Y	-0-					-0-
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4649	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			Y	-0-					-0-
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4718	3	35	9	Y	32					32
09	4560	X	4484	-0-	-76	-0-	4467	3	17	9	Y	15	46	1			1
*10	4712	X	4038	-0-	-674	-0-	236	1	3793	3	Y	8					9
							9	9									

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4906	-0-	-705	-0-	220	1	4686	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4971	-0-	-459	-0-	221	1	4750	2	N	-0-					-0-
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	629	1	5297	2	N	-0-					-0-
08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	611	1	5240	2	N	-0-					-0-
09	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	1077	1	4831	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5427	-0-	-184	-0-	1108	1	4319	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	570	1	1787	2	Y	-0-					129
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	571	1	1561	2	Y	-0-					129
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	530	1	1413	2	Y	-0-					129
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	526	1	1353	2	Y	49					178
							54	9									
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	529	1	1361	2	Y	-0-					178
*10	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	536	1	1351	2	Y	-0-	162	1			16

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6463	-0-	-233	-0-	338	1	6125	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6068	-0-	-412	-0-	314	1	5754	2	N	-0-					-0-
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	765	1	6022	2	N	-0-					-0-
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	735	1	5890	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5615	-0-	-625	-0-	38	1	5577	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6254	-0-	-442	-0-	42	1	6212	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					112
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			Y	-0-					7
06	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6025	3	6	9	Y	5					12
07	5735	X	5316	-0-	-419	-0-	5304	3	12	9	Y	11					23
08	5735	X	5398	-0-	-337	-0-	5380	3	18	9	Y	16	39	1			-0-
09	5550	X	4526	-0-	-1024	-0-	4519	3	7	9	Y	6					6
10	5735	X	4275	-0-	-1460	-0-	4274	3	1	9	Y	1					7

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	10530	-0-	-289	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9666	-0-	-804	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9762	-0-	-1057	-0-	9762	3			N	-0-					-0-
08	10819	X	9140	-0-	-1679	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	7418	-0-	-3052	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	8783	-0-	-1757	-0-	8783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	6117	-0-	-145	-0-	707	1	5410	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5501	-0-	-559	-0-	684	1	4817	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5460	-0-	-802	-0-	707	1	4753	2	N	-0-					-0-
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	707	1	6136	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5875	-0-	-35	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	6058	-0-	-49	-0-	6058	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8695	X	7221	-0-	-1474	-0-	1007	1	6213	3	Y	1					25
							1	9									
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	991	1	4632	3	Y	1					26
							1	9									
07	7750	X	7046	-0-	-704	-0-	1040	1	6004	3	Y	2					28
							2	9									
08	7688	X	5780	-0-	-1908	-0-	753	1	5027	3	Y	-0-					28
09	7320	X	4383	-0-	-2937	-0-	635	1	3748	3	Y	-0-					28
10	7223	X	3877	-0-	-3346	-0-	679	1	3198	3	Y	-0-					28

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	941	1	2949	2	Y	11					81
							12	9									
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	890	1	2433	2	Y	-0-					81
07	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	980	1	2615	2	Y	-0-					81
08	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	985	1	2534	2	Y	-0-					81
09	3780	X	3334	-0-	-446	-0-	933	1	2401	2	Y	-0-					81
*10	3906	X	3431	-0-	-475	-0-	974	1	2457	2	Y	-0-	24	1			57

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	1596	-0-	-2124	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	838	-0-	-1322	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	576	-0-	-1656	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	1984	X	532	-0-	-1452	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	1530	X	703	-0-	-827	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	550	-0-	-1031	-0-	550	2			N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	3			Y	-0-					-0-
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			Y	-0-					-0-
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-
08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5422	3	1	9	Y	1					1
09	4740	X	4481	-0-	-259	-0-	4481	3			Y	-0-					1
10	4898	X	3880	-0-	-1018	-0-	3880	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	559	1	4239	2	N	-0-			-0-
06	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	551	1	3729	2	N	-0-			-0-
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	568	1	4170	2	N	-0-			-0-
08	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	569	1	4058	2	N	-0-			-0-
09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	567	1	3710	2	N	-0-			-0-
*10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	477	1	2953	2	N	-0-			-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	216	1	1638	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	231	1	1562	2	N	-0-			-0-
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	231	1	1698	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	227	1	1619	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1441	-0-	-359	-0-	191	1	1250	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1624	-0-	-267	-0-	226	1	1398	2	N	-0-			-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

05	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-			-0-
06	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-			-0-
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-			-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-			-0-
09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-			-0-
*10	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-			-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	1166	1	3205	2	N	-0-			-0-
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	1114	1	2668	2	N	-0-			-0-
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	1145	1	2942	2	N	-0-			-0-
08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	1150	1	2893	2	N	-0-			-0-
09	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	1127	1	2664	2	N	-0-			-0-
*10	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	1211	1	2892	2	N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

05	8990	X	6254	-0-	-2736	-0-	6254	2			N	-0-			-0-
06	7650	X	5983	-0-	-1667	-0-	5983	2			N	-0-			-0-
07	7905	X	5440	-0-	-2465	-0-	5440	3			N	-0-			-0-
08	7068	X	5850	-0-	-1218	-0-	5850	2			N	-0-			-0-
09	6840	X	4776	-0-	-2064	-0-	4776	2			N	-0-			-0-
10	6262	X	5692	-0-	-570	-0-	5692	2			N	-0-			-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

05	5425	X	4915	-0-	-510	-0-	499	1	4416	2	Y	-0-			-0-
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	485	1	4127	2	Y	-0-			-0-
07	4805	X	4739	-0-	-66	-0-	589	1	4150	2	Y	-0-			-0-
08	4929	X	4910	-0-	-19	-0-	530	1	4380	2	Y	-0-			-0-
09	4770	X	4641	-0-	-129	-0-	515	1	4126	2	Y	-0-			-0-
10	4929	X	3756	-0-	-1173	-0-	3756	2			Y	-0-			-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

05	6200	X	5312	-0-	-888	-0-	5312	3			Y	-0-			-0-
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			Y	-0-			-0-
07	6045	X	5534	-0-	-511	-0-	242	1	5292	2	Y	-0-			-0-
08	5797	X	4819	-0-	-978	-0-	219	1	4600	3	Y	-0-			-0-
09	5850	X	4400	-0-	-1450	-0-	199	1	4201	3	Y	-0-			-0-
10	6045	X	4504	-0-	-1541	-0-	206	1	4298	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			Y	-0-					112
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			Y	-0-					112
07	4712	X	3341	-0-	-1371	-0-	3341	3			Y	-0-					112
08	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			Y	-0-					112
09	4560	X	2193	-0-	-2367	-0-	2193	3			Y	-0-					112
*10	4712	X	1791	-0-	-2921	-0-	1791	3			Y	-0-					112

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	718	-0-	-1886	-0-	44	1	619	3	Y	50	53	1			9
							55	9									
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	3	Y	-0-					9
07	2449	X	745	-0-	-1704	-0-	45	1	700	2	Y	-0-					9
08	2449	X	1637	-0-	-812	-0-	1606	3	31	9	Y	28	31	1			6
09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			Y	-0-					6
*10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4656	3	74	9	Y	67	54	1			19

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	6870	-0-	-2400	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	8664	-0-	-2713	-0-	8664	3			N	-0-					-0-
08	11377	X	9261	-0-	-2116	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	8991	-0-	-2019	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8586	-0-	-745	-0-	8586	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
06	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
07	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	3			N	-0-					-0-
08	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
09	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
*10	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	1402	1	5861	3	Y	-0-					-0-
06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	1317	1	5331	3	Y	-0-					-0-
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	1467	1	5519	3	Y	-0-					-0-
08	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	1372	1	5659	3	Y	-0-					-0-
09	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	1467	1	6055	3	Y	-0-					-0-
*10	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	1705	1	5940	3	Y	16					16
							18	9									

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	422	1	7658	2	N	-0-					-0-
06	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	417	1	7641	2	N	-0-					-0-
07	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	992	1	7815	2	N	-0-					-0-
08	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	971	1	7775	2	N	-0-					-0-
09	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	51	1	7425	2	N	-0-					-0-
*10	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	56	1	8292	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

05	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	7622	-0-	-1089	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7287	-0-	-1143	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7260	-0-	-1451	-0-	7260	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					19
06	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	156	1	2281	3	Y	-0-					19
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	394	1	5176	2	Y	-0-					19
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	350	1	4326	3	Y	50					69
							55	9									
09	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	364	1	4603	3	Y	2					71
							2	9									
*10	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	393	1	4846	3	Y	4					75
							4	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	3236	-0-	-2933	-0-	3235	3	1	9	Y	1					1
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4170	3	2	9	Y	2					3
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-					3
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	3			Y	-0-					3
09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4224	3	1	9	Y	1					4
*10	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4772	3	12	9	Y	11					15

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

05	3455	X	2559	-0-	-896	-0-	2537	3	22	9	Y	20					47
06	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1507	3	20	9	Y	18					65
07	3813	X	1707	-0-	-2106	-0-	1706	2	1	9	Y	1					66
08	3813	X	1307	-0-	-2506	-0-	1272	3	35	9	Y	32					98
*09	2490	X	1133	-0-	-1357	-0-	1119	3	14	9	Y	13	60	1			51
10	2573	X	1214	-0-	-1359	-0-	1214	3			Y	-0-					51

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	357	1	2656	2	N	-0-					-0-
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	346	1	2595	2	N	-0-					-0-
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	357	1	2569	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3302	-0-	202	202	357	1	2945	2	N	-0-					-0-
09	2905	N	2703	-0-	-202	-0-	346	1	2357	2	N	-0-					-0-
*10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	357	1	2187	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

05	8215	X	7173	-0-	-1042	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6772	-0-	-1178	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6983	-0-	-1170	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	5682	-0-	-2161	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	5445	-0-	-2145	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5522	-0-	-1639	-0-	5522	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

05	6014	X	5689	-0-	-325	-0-	647	1	5042	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5559	-0-	-261	-0-	646	1	4913	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5536	-0-	-478	-0-	661	1	4875	3	N	-0-					-0-
08	5766	X	5533	-0-	-233	-0-	653	1	4880	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	5090	-0-	-460	-0-	619	1	4471	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5378	-0-	-357	-0-	623	1	4755	2	N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

05	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	761	1	8403	2	N	-0-					-0-
06	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	694	1	7434	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4684	-0-	-338	-0-	647	1	4037	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4458	-0-	-564	-0-	495	1	3963	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	3809	-0-	-1051	-0-	26	1	3783	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4477	-0-	-545	-0-	30	1	4447	2	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	1186	1	1948	2	N	-0-					-0-
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	1143	1	1810	2	N	-0-					-0-
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	1321	1	1905	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	1280	1	1614	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2460	-0-	-480	-0-	1054	1	1406	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	1823	-0-	-1215	-0-	1084	1	739	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5901	-0-	-609	-0-	308	1	5593	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5862	-0-	-438	-0-	303	1	5559	2	N	-0-					-0-
07	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	729	1	5741	2	N	-0-					-0-
08	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	844	1	5408	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5440	-0-	-410	-0-	201	1	5239	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5935	-0-	-544	-0-	212	1	5723	2	N	-0-					-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

05	5301	X	4573	-0-	-728	-0-	239	1	4334	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4374	-0-	-756	-0-	226	1	4148	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4790	-0-	-108	-0-	540	1	4250	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	644	1	4122	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4063	-0-	-527	-0-	150	1	3913	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4416	-0-	-389	-0-	154	1	4262	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	265	1	4816	2	N	-0-					-0-
06	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	253	1	4632	2	N	-0-					-0-
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	560	1	4411	2	N	-0-					-0-
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	617	1	4942	2	N	-0-					-0-
09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	632	1	4573	2	N	-0-					-0-
*10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	706	1	4689	2	N	-0-					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

05	5673	X	5325	-0-	-348	-0-	278	1	5047	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5280	-0-	-30	-0-	273	1	5007	2	N	-0-					-0-
07	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	679	1	5345	2	N	-0-					-0-
08	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	635	1	5087	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4893	-0-	-387	-0-	33	1	4860	2	N	-0-					-0-
10	6014	X	5638	-0-	-376	-0-	38	1	5600	2	N	-0-					-0-

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

05	4681	X	3944	-0-	-737	-0-	2251	1	1693	2	N	-0-					-0-
06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	2221	1	2442	2	N	-0-					-0-
07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	2505	1	2733	2	N	-0-					-0-
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	2468	1	2489	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3497	-0-	-1153	-0-	1061	1	2436	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	2786	-0-	-2391	-0-	1090	1	1696	2	N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

05	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	336	1	6090	2	N	-0-					-0-
06	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	372	1	6805	2	N	-0-					-0-
07	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	896	1	7056	2	N	-0-					-0-
08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	869	1	6957	2	N	-0-					-0-
09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	45	1	6591	2	N	-0-					-0-
*10	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	47	1	6902	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4478	3	33	9	Y	30	88	1			5
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-					5
07	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					5
08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4457	3	7	9	Y	6					11
09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4329	3	22	9	Y	20					31
10	4464	X	4289	-0-	-175	-0-	4270	3	19	9	Y	17					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7956	-0-	-197	-0-	342	1	7614	2	N	-0-			-0-
06	7860	X	7840	-0-	-20	-0-	331	1	7509	2	N	-0-			-0-
07	8091	X	7996	-0-	-95	-0-	342	1	7654	2	N	-0-			-0-
08	8091	X	7785	-0-	-306	-0-	342	1	7443	2	N	-0-			-0-
09	7830	X	7407	-0-	-423	-0-	331	1	7076	2	N	-0-			-0-
10	8091	X	7896	-0-	-195	-0-	342	1	7554	2	N	-0-			-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	91	1	1644	2	N	-0-			-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	67	1	1218	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	139	1	1095	2	N	-0-			-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	207	1	1660	2	N	-0-			-0-
09	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	860	1	1534	2	N	-0-			-0-
*10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	882	1	616	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2997	N	2887	-0-	-110	-0-	1173	1	1714	2	N	-0-			-0-
06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	1143	1	1805	2	N	-0-			-0-
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	1311	1	1828	2	N	-0-			-0-
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	1297	1	1749	2	N	-0-			-0-
09	2640	X	2402	-0-	-238	-0-	1053	1	1349	2	N	-0-			-0-
10	2728	X	1162	-0-	-1566	-0-	1079	1	83	2	N	-0-			-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	1188	1	1973	2	N	-0-			-0-
06	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	1154	1	2020	2	N	-0-			-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	1343	1	2084	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	1251	1	1380	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	2466	-0-	-264	-0-	1054	1	1412	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	1836	-0-	-985	-0-	1084	1	752	2	N	-0-			-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	217	1	3931	2	N	-0-			-0-
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	174	1	3185	2	N	-0-			-0-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	453	1	3564	2	N	-0-			-0-
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	418	1	3347	2	N	-0-			-0-
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	23	1	3310	2	N	-0-			-0-
*10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	113	1	3706	2	N	-0-			-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	4989	-0-	-839	-0-	261	1	4728	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	4845	-0-	-795	-0-	251	1	4594	2	N	-0-			-0-
07	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	665	1	5239	2	N	-0-			-0-
08	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	646	1	5176	2	N	-0-			-0-
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	35	1	5065	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	5578	-0-	-312	-0-	38	1	5540	2	N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6217	-0-	-696	-0-	325	1	5892	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	6344	-0-	-346	-0-	328	1	6016	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	6878	-0-	-35	-0-	775	1	6103	2	N	-0-			-0-
08	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	740	1	5926	2	N	-0-			-0-
09	6330	X	5660	-0-	-670	-0-	39	1	5621	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6378	-0-	-504	-0-	43	1	6335	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	764	1	3372	2	N	-0-					-0-
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	312	1	3726	2	N	-0-					-0-
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	586	1	3717	2	N	-0-					-0-
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	569	1	3418	2	N	-0-					-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	312	1	3422	2	N	-0-					-0-
*10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	323	1	3687	2	N	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	5563	2	1358	3	Y	15					49
							17	9									
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	3281	2	1058	3	Y	12					61
							13	9									
07	6944	X	4256	-0-	-2688	-0-	1031	1	3218	3	Y	6	59	1			8
							7	9									
08	6944	X	6096	-0-	-848	-0-	4619	2	1473	3	Y	4					12
							4	9									
09	6720	X	3602	-0-	-3118	-0-	2690	2	902	3	Y	9					21
							10	9									
10	6944	X	3843	-0-	-3101	-0-	941	1	2881	3	Y	19					40
							21	9									

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
*10	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

05	12648	X	11295	-0-	-1353	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	10100	-0-	-2140	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	9370	-0-	-2751	-0-	9370	3			N	-0-					-0-
08	11501	X	8076	-0-	-3425	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9434	-0-	-1486	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9548	-0-	-1736	-0-	9548	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	970	-0-	-208	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1039	-0-	-201	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

05	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
06	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
09	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
*10	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	148	2	36	3	Y	16					57
							18	9									
06	T. A.		41	-0-	41	41	21	2	7	3	Y	12					69
							13	9									
07	T. A.		126	-0-	126	167	29	2	90	3	Y	6	66	1			9
							7	9									
08	T. A.		16	-0-	16	183	9	2	3	3	Y	4					13
							4	9									
09	674	X	491	-0-	-183	-0-	360	2	121	3	Y	9					22
							10	9									
*10	334	X	334	-0-	-0-	-0-	77	1	237	3	Y	18					40
							20	9									

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4358	X	4088	-0-	-270	-0-	772	1	3226	3	Y	82	150	1			60
							90	9									
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	721	1	2918	3	Y	37					97
							41	9									
07	3875	X	3612	-0-	-263	-0-	756	1	2844	2	Y	11					108
							12	9									
08	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	712	1	2937	3	Y	49					157
							54	9									
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	724	1	2987	3	Y	35	133	1			59
							39	9									
*10	3875	X	3621	-0-	-254	-0-	795	1	2771	3	Y	50					109
							55	9									

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	802	1	3353	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	717	1	2905	3	Y	1					2
							1	9									
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	751	1	2827	2	Y	1					3
							1	9									
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	830	1	3426	3	Y	9					12
							10	9									
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	854	1	3522	3	Y	8	16	1			4
							9	9									
*10	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	740	1	2579	3	Y	4					8
							4	9									

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	362	1	1512	3	Y	8	22	1			4
							9	9									
06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	384	1	1555	3	Y	25					29
							28	9									
07	1891	X	702	-0-	-1189	-0-	147	1	551	2	Y	4					33
							4	9									
08	1891	X	1877	-0-	-14	-0-	366	1	1510	3	Y	1					34
							1	9									
09	1830	X	817	-0-	-1013	-0-	159	1	656	3	Y	2	30	1			6
							2	9									
10	1891	X	524	-0-	-1367	-0-	117	1	407	3	Y	-0-					6

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

05	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	12594	3	67	9	Y	61	86	1			29
06	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9340	3	90	9	Y	82	89	1			22
07	10726	X	9147	-0-	-1579	-0-	8934	3	213	9	Y	194	97	1			119
08	10726	X	9103	-0-	-1623	-0-	9070	3	33	9	Y	30	95	1			54
09	10380	X	9469	-0-	-911	-0-	9386	3	83	9	Y	75	113	1			16
10	10726	X	9562	-0-	-1164	-0-	9479	3	83	9	Y	75					91

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

05	5239	X	5170	-0-	-69	-0-	525	1	4645	2	Y	-0-					-0-
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	502	1	4272	2	Y	-0-					-0-
07	5270	X	4122	-0-	-1148	-0-	513	1	3609	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	4643	-0-	-627	-0-	501	1	4142	2	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4427	-0-	-673	-0-	491	1	3936	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	4488	-0-	-689	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

05	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8359	3	24	9	Y	22	39	1			13
06	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7613	3	31	9	Y	28	33	1			8
07	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7954	2	67	9	Y	61	31	1			38
08	7657	X	7491	-0-	-166	-0-	7481	3	10	9	Y	9	30	1			17
09	7410	X	7098	-0-	-312	-0-	7078	3	20	9	Y	18	31	1			4
10	7657	X	7045	-0-	-612	-0-	7022	3	23	9	Y	21					25

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2581	2	218	3	Y	8					8
							9	9									
06	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1012	2	83	3	Y	10					18
							11	9									
07	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	339	1	4578	3	Y	9					27
							10	9									
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4135	2	314	3	Y	-0-					27
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	4610	2	1092	3	Y	-0-	27	1			-0-
*10	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	3			Y	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

05	4929	X	4794	-0-	-135	-0-	487	1	4307	2	Y	-0-					-0-
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	474	1	4030	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4065	-0-	-740	-0-	506	1	3559	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4439	-0-	-366	-0-	479	1	3960	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4115	-0-	-535	-0-	456	1	3659	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	3541	-0-	-1264	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

05	5146	X	4476	-0-	-670	-0-	1259	1	3217	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4267	-0-	-323	-0-	1226	1	3041	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4274	-0-	-438	-0-	1262	1	3012	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	4426	-0-	-193	-0-	1265	1	3161	2	N	-0-					-0-
09	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	1246	1	3398	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4273	-0-	-191	-0-	1243	1	3030	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	747	-0-	-28	-0-	103	1	644	3	Y	-0-					8
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	58	1	344	3	Y	-0-	6	1			2
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	83	1	442	2	Y	-0-					2
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	65	1	345	3	Y	-0-					2
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	265	1	1558	3	Y	-0-					2
*10	3100	N	7670	-0-	4570	4570	1738	1	5932	3	Y	-0-					2

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3052	2	258	3	Y	8					59
							9	9									
06	3000	N	3179	-0-	179	179	2928	2	239	3	Y	11					70
							12	9									
07	3100	N	2927	-0-	-173	6	201	2	2717	3	Y	8					78
							9	9									
08	3788	X	3782	-0-	-6	-0-	3511	2	267	3	Y	4					82
							4	9									
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	2921	2	692	3	Y	3	46	1			39
							3	9									
10	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	2834	3			Y	-0-					39

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	201	1	840	3	Y	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	193	1	783	3	Y	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	236	1	887	3	Y	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	196	1	807	3	Y	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	180	1	741	3	Y	-0-					-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	105	1	365	3	Y	-0-					-0-

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

05	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	1145	1	1183	2	N	-0-					-0-
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	1140	1	1614	2	N	-0-					-0-
07	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	1170	1	1504	3	N	-0-					-0-
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	1164	1	1439	2	N	-0-					-0-
09	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	134	1	2249	2	N	-0-					-0-
*10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	125	1	2304	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

05	6603	X	6393	-0-	-210	-0-	357	1	6036	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5994	-0-	-396	-0-	346	1	5648	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6442	-0-	-161	-0-	357	1	6085	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6119	-0-	-329	-0-	357	1	5762	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5941	-0-	-299	-0-	346	1	5595	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6037	-0-	-411	-0-	357	1	5680	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	298	1	7038	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6983	-0-	-67	-0-	288	1	6695	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	7166	-0-	-150	-0-	298	1	6868	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6426	-0-	-890	-0-	298	1	6128	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6913	-0-	-167	-0-	288	1	6625	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6905	-0-	-411	-0-	298	1	6607	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	532	1	2938	2	N	-0-					-0-
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	501	1	2370	2	N	-0-					-0-
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	530	1	2496	2	N	-0-					-0-
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	512	1	2326	2	N	-0-					-0-
09	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	497	1	2237	2	N	-0-					-0-
*10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	529	1	2855	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

05	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	3			N	-0-					-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
*10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
09	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
*10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3678	-0-	-11	-0-	3678	3			Y	-0-	2	1			1
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			Y	-0-					-0-
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2967	-0-	-319	-0-	2967	3			Y	-0-					-0-

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6197	-0-	-809	-0-	342	1	5855	2	N	-0-					61
06	6720	X	6035	-0-	-685	-0-	331	1	5704	2	N	-0-					61
07	6696	X	6104	-0-	-592	-0-	342	1	5762	3	N	-0-					61
08	6634	X	6270	-0-	-364	-0-	342	1	5928	2	N	-0-					61
09	6420	X	6148	-0-	-272	-0-	331	1	5817	2	N	-0-					61
*10	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	342	1	6207	2	N	-0-					61

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
06	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	3			N	-0-					-0-
08	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
09	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
*10	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18042	X	12984	-0-	-5058	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	12802	-0-	-3968	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	13125	-0-	-4080	-0-	13125	3			N	-0-					-0-
08	13609	X	13402	-0-	-207	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
09	13170	X	12771	-0-	-399	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12483	-0-	-754	-0-	12483	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	264	1	75	3	Y	-0-					6
06	374	X	374	-0-	-0-	-0-	249	1	125	3	Y	-0-					6
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	233	1	280	3	Y	-0-					6
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	246	1	292	3	Y	-0-					6
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	234	1	195	3	Y	-0-					6
*10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	1			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	6827	-0-	-1109	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	5925	-0-	-1755	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5364	-0-	-2386	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	5720	-0-	-1100	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	4965	-0-	-1635	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6019	-0-	-801	-0-	6019	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	979	1	16546	2	N	-0-					-0-
06	17399	X	17399	-0-	-0-	-0-	1055	1	16344	2	N	-0-					-0-
07	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	1574	1	15958	3	N	-0-					-0-
08	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
09	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
*10	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	16294	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19220	X	17525	-0-	-1695	-0-	17525	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	16975	-0-	-1625	-0-	16975	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	17510	-0-	-1710	-0-	17510	3			N	-0-					-0-
08	18414	X	16882	-0-	-1532	-0-	16882	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	16187	-0-	-1423	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	16840	-0-	-706	-0-	16840	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	9851	-0-	-2363	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	8670	-0-	-2550	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9323	-0-	-1031	-0-	9323	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	9404	-0-	-950	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	9479	-0-	-181	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	9042	-0-	-816	-0-	9042	2			N	-0-					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2315	-0-	-258	-0-	2315	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			Y	-0-					-0-
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5088	2	10	9	Y	9	4	1			5
08	3100	N	5197	-0-	2097	2097	5197	3			Y	-0-	3	1			2
09	6006	X	3909	-0-	-2097	-0-	3909	3			Y	-0-	2	1			-0-
*10	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4462	-0-	-808	-0-	4462	3			Y	-0-					1
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4691	3	10	9	Y	9	8	1			2
07	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4665	2	52	9	Y	47	22	1			27
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	4956	3	9	9	Y	8	22	1			13
09	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5019	3	21	9	Y	19	28	1			4
*10	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5261	3	3	9	Y	3					7

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	3			N	-0-					-0-
08	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
09	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
*10	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12453	3	6	9	Y	5	35	1			12
06	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11779	3	24	9	Y	22	27	1			7
07	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12724	2	19	9	Y	17	11	1			13
08	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12681	3	3	9	Y	3	10	1			6
09	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12375	3	8	9	Y	7	11	1			2
*10	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12295	3	3	9	Y	3					5

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	3			Y	-0-					1
06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			Y	-0-					1
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6503	3	2	9	Y	2	1	1			2
08	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5933	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5523	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5012	3	4	9	Y	4					4

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	3371	-0-	-5526	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	5507	-0-	-3103	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	5462	-0-	-3435	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	5330	-0-	-3071	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	6132	-0-	-1998	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
*10	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	11015	-0-	-920	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10561	-0-	-629	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10543	-0-	-679	-0-	10543	3			N	-0-					-0-
08	11222	X	10326	-0-	-896	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10044	-0-	-816	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	10353	-0-	-652	-0-	10353	2			N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1042	-0-	1042	1042	1042	3			Y	-0-					5
06	14B2 EXT		2281	-0-	2281	3323	2281	3			Y	-0-					5
07	14B2 EXT		2572	-0-	2572	5895	2572	2			Y	-0-					5
08	7000	X	1105	-0-	-5895	-0-	1105	3			Y	-0-					5
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					5
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	68	1	727	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3142	-0-	42	42	3130	3	12	9	Y	11	16	1			5
06	3000	N	3764	-0-	764	806	3730	3	34	9	Y	31	29	1			7
07	3100	N	4222	-0-	1122	1928	4181	2	41	9	Y	37	20	1			24
08	6643	X	4715	-0-	-1928	-0-	4708	3	7	9	Y	6	19	1			11
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4345	3	56	9	Y	51	54	1			8
*10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4188	3	39	9	Y	35					43

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	516	1	5289	2	N	-0-					-0-
06	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	360	1	5319	2	N	-0-					-0-
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	372	1	5740	2	N	-0-					-0-
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	372	1	5501	2	N	-0-					-0-
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	360	1	5291	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5631	-0-	-104	-0-	372	1	5259	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5026	X	4283	-0-	-743	-0-	4283	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4289	-0-	-485	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	3982	-0-	-575	-0-	3982	3			Y	-0-					-0-
09	4410	X	3189	-0-	-1221	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
10	4278	X	4014	-0-	-264	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15686	X	13563	-0-	-2123	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	12913	-0-	-1667	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	13172	-0-	-1429	-0-	13172	3			N	-0-					-0-
08	13826	X	12839	-0-	-987	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	10745	-0-	-2635	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	12306	-0-	-1272	-0-	12306	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					13
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					13
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					13
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					13
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	821	3	2	9	Y	2	9	1			6
*10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	7806	-0-	4706	4706	7778	3	28	9	Y	25	75	1			-0-
06	3000	N	7761	-0-	4761	9467	7761	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	10816	-0-	7716	17183	10816	2			Y	-0-					-0-
08	27798	X	10615	-0-	-17183	-0-	10615	3			Y	-0-					-0-
09	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10514	3	57	9	Y	52					52
*10	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10077	3	4	9	Y	4	56	1			-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

05	3372	X	1723	-0-	-1649	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1891	-0-	-806	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
08	1984	X	1808	-0-	-176	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
09	1920	X	1359	-0-	-561	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
10	1891	X	1848	-0-	-43	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

05	10966	X	2628	-0-	-8338	-0-	2415	2	204	3	Y	8					8
							9	9									
06	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	122	2	1498	3	Y	10					18
							11	9									
07	8215	X	642	-0-	-7573	-0-	44	1	588	3	Y	9					27
							10	9									
08	7378	X	611	-0-	-6767	-0-	568	2	43	3	Y	-0-					27
09	5970	X	447	-0-	-5523	-0-	361	2	86	3	Y	-0-	6	1			21
10	2635	X	1601	-0-	-1034	-0-	1601	3			Y	-0-					21

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

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

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

05	8401	X	6699	-0-	-1702	-0-	6693	3	6	9	Y	5					11
06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5852	3	2	9	Y	2					13
07	6107	X	5921	-0-	-186	-0-	5918	2	3	9	Y	3					16
08	6200	X	6162	-0-	-38	-0-	6162	3			Y	-0-					16
09	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6560	3	1	9	Y	1					17
*10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			Y	-0-					17

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

05	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			Y	-0-					-0-
06	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			Y	-0-					-0-
07	7316	X	6195	-0-	-1121	-0-	6177	2	18	9	Y	16					16
08	7068	X	6103	-0-	-965	-0-	6103	3			Y	-0-					16
09	6780	X	5872	-0-	-908	-0-	5872	3			Y	-0-					16
10	6696	X	6250	-0-	-446	-0-	6189	3	61	9	Y	55	63	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	489	1	2703	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2752	-0-	-68	-0-	480	1	2272	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2439	-0-	-475	-0-	427	1	2012	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2487	-0-	-458	-0-	449	1	2038	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2594	-0-	-256	-0-	472	1	2122	2	N	-0-			-0-
*10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	505	1	2725	2	N	-0-			-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	489	1	2702	2	N	-0-			-0-
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	480	1	2272	2	N	-0-			-0-
07	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	553	1	2607	2	N	-0-			-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	549	1	2496	2	N	-0-			-0-
09	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	492	1	2213	2	N	-0-			-0-
*10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	476	1	2568	2	N	-0-			-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

05	2387	N	2051	-0-	-336	-0-	389	1	1662	2	N	-0-			-0-
06	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	425	1	2509	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	1890	-0-	-590	-0-	477	1	1413	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3265	-0-	165	165	627	1	2638	2	N	-0-			-0-
09	2563	N	2398	-0-	-165	-0-	302	1	2096	2	N	-0-			-0-
*10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	312	1	2144	2	N	-0-			-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

05	8029	X	7787	-0-	-242	-0-	7787	2			N	-0-			-0-
06	7740	X	7457	-0-	-283	-0-	7457	2			N	-0-			-0-
07	7874	X	7551	-0-	-323	-0-	7551	2			N	-0-			-0-
08	7812	X	7548	-0-	-264	-0-	7548	2			N	-0-			-0-
09	7530	X	7236	-0-	-294	-0-	7236	2			N	-0-			-0-
10	7781	X	7311	-0-	-470	-0-	7311	2			N	-0-			-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	176	1	3189	2	N	-0-			-0-
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	193	1	3526	2	N	-0-			-0-
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	468	1	3683	2	N	-0-			-0-
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	448	1	3588	2	N	-0-			-0-
09	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	665	1	3909	2	N	-0-			-0-
*10	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	621	1	3715	2	N	-0-			-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

05	1612	N	1145	-0-	-467	-0-	60	1	1085	2	N	-0-			-0-
06	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	91	1	1660	2	N	-0-			-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	209	1	1649	2	N	-0-			-0-
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	213	1	1707	2	N	-0-			-0-
09	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	1057	1	1925	2	N	-0-			-0-
10	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	1083	1	636	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	525	1	2785	2	N	-0-					-0-
06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	506	1	2673	2	N	-0-					-0-
07	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	710	1	2661	2	N	-0-					-0-
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	700	1	2626	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2972	-0-	-148	-0-	378	1	2594	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	389	1	2529	2	N	-0-					-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5683	-0-	-672	-0-	5683	2	Y	-0-					27
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2	Y	-0-					27
07	5859	X	5420	-0-	-439	-0-	5420	3	Y	-0-					27
08	5766	X	5116	-0-	-650	-0-	5116	2	Y	-0-					27
09	5580	X	4917	-0-	-663	-0-	4917	2	Y	-0-					27
*10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2	Y	-0-					27

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2	N	-0-					-0-
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2	N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-					-0-
09	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	896	-0-	-189	-0-	896	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	11278	2	N	-0-					-0-
06	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10761	2	N	-0-					-0-
07	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	3	N	-0-					-0-
08	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2	N	-0-					-0-
*10	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2	N	-0-					-0-
06	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	2	N	-0-					-0-
07	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	3	N	-0-					-0-
08	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2	N	-0-					-0-
09	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2	N	-0-					-0-
*10	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5516	-0-	-436	-0-	5516	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	4626	-0-	-1134	-0-	4626	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5013	-0-	-939	-0-	5013	3	N	-0-					-0-
08	5766	X	5228	-0-	-538	-0-	5228	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5178	-0-	-192	-0-	5178	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	5358	-0-	-160	-0-	5358	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2	N	-0-					-0-
06	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2	N	-0-					-0-
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3	N	-0-					-0-
08	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2	N	-0-					-0-
09	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2	N	-0-					-0-
*10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4112	-0-	-631	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3532	-0-	-518	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3271	-0-	-1441	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	3754	-0-	-958	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3651	-0-	-909	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3848	-0-	-275	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	10335	-0-	-2871	-0-	10335	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	9910	-0-	-2600	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	9956	-0-	-2971	-0-	9956	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	10400	-0-	-295	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	10124	-0-	-226	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	10108	-0-	-215	-0-	10108	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4429	-0-	-1151	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4102	-0-	-1298	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4240	-0-	-348	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
08	4588	X	4017	-0-	-571	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3821	-0-	-469	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
*10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	11598	-0-	-1112	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	10284	-0-	-1866	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	9302	-0-	-3253	-0-	9302	3			N	-0-					-0-
08	11997	X	9691	-0-	-2306	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10235	-0-	-1375	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10002	-0-	-1592	-0-	10002	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17391	X	17249	-0-	-142	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	16115	-0-	-715	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
07	17391	X	15747	-0-	-1644	-0-	15747	3			N	-0-					-0-
08	17236	X	15987	-0-	-1249	-0-	15987	2			N	-0-					-0-
09	16680	X	14385	-0-	-2295	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
10	17236	X	16574	-0-	-662	-0-	16574	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17608	X	14807	-0-	-2801	-0-	14807	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	15535	-0-	-1385	-0-	15535	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	15795	-0-	-1193	-0-	15795	3			N	-0-					-0-
08	16833	X	15661	-0-	-1172	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	14852	-0-	-1168	-0-	14852	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	15003	-0-	-1055	-0-	15003	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1131	3	29	9	Y	26	13	1			29
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					29
07	1953	N	455	-0-	-1498	-0-	455	2			Y	-0-					29
08	1147	N	574	-0-	-573	-0-	573	3	1	9	Y	1					30
09	690	N	562	-0-	-128	-0-	506	3	56	9	Y	51					81
10	465	N	327	-0-	-138	-0-	323	3	4	9	Y	4	85	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14310	2			N	-0-					-0-
06	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
07	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	13874	3			N	-0-					-0-
08	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	11438	-0-	-1312	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	12860	-0-	-315	-0-	12860	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	2			N	-0-					-0-
06	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
07	14993	X	14993	-0-	-0-	-0-	14993	3			N	-0-					-0-
08	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
09	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
*10	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	13119	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	17916	2			N	-0-					-0-
06	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
07	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	16033	3			N	-0-					-0-
08	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-					-0-
09	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
*10	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	14986	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4638	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	6696	X	4135	-0-	-2561	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4173	-0-	-1097	-0-	4173	3			Y	-0-					-0-
09	5100	X	2956	-0-	-2144	-0-	2956	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	2826	-0-	-1824	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	13653	2			N	-0-					-0-
06	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
07	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	12056	3			N	-0-					-0-
08	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
09	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
*10	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20197	2			N	-0-					-0-
06	20273	X	20273	-0-	-0-	-0-	20273	2			N	-0-					-0-
07	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	19868	3			N	-0-					-0-
08	18945	X	18945	-0-	-0-	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
09	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	18466	2			N	-0-					-0-
*10	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	17784	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	19951	2			N	-0-					-0-
06	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
07	19042	X	19042	-0-	-0-	-0-	19042	3			N	-0-					-0-
08	19502	X	19502	-0-	-0-	-0-	19502	2			N	-0-					-0-
09	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	18882	2			N	-0-					-0-
*10	18747	X	18747	-0-	-0-	-0-	18747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9940	X	4951	-0-	-4989	-0-	4557	2	385	3	Y	8					11
							9	9									
06	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	503	2	6157	3	Y	11					22
							12	9									
07	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	438	2	5916	3	Y	8					30
							9	9									
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5560	2	423	3	Y	-0-					30
09	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	4579	2	1085	3	Y	-0-	30	1			-0-
10	4743	X	3947	-0-	-796	-0-	3947	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21514	X	20142	-0-	-1372	-0-	20142	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	16725	-0-	-3915	-0-	16725	2			N	-0-					-0-
07	21142	X	18165	-0-	-2977	-0-	18165	3			N	-0-					-0-
08	21018	X	18513	-0-	-2505	-0-	18513	2			N	-0-					-0-
09	20190	X	17928	-0-	-2262	-0-	17928	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	17954	-0-	-2196	-0-	17954	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15438	X	13373	-0-	-2065	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	11946	-0-	-2424	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	12981	-0-	-814	-0-	12981	3			N	-0-					-0-
08	13640	X	12746	-0-	-894	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	11752	-0-	-1448	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12480	-0-	-881	-0-	12480	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	16010	-0-	-730	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	14549	-0-	-1201	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14887	-0-	-1388	-0-	14887	3			N	-0-					-0-
08	16275	X	14943	-0-	-1332	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	14378	-0-	-1372	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	14520	-0-	-1476	-0-	14520	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	12649	-0-	-1053	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	11853	-0-	-1347	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	11589	-0-	-1958	-0-	11589	3			N	-0-					-0-
08	13268	X	11663	-0-	-1605	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11085	-0-	-1755	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11495	-0-	-1153	-0-	11495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	10989	-0-	-636	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10544	-0-	-136	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
07	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	3			N	-0-					-0-
08	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	10559	-0-	-61	-0-	10559	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10624	-0-	-753	-0-	10624	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
06	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	3			N	-0-					-0-
08	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
*10	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	9348	-0-	-324	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8779	-0-	-581	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8525	-0-	-1147	-0-	8525	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	8661	-0-	-856	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8502	-0-	-708	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8731	-0-	-631	-0-	8731	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1	2	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1930	-0-	-110	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	18643	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	16824	-0-	-276	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	17111	-0-	-745	-0-	17111	3			N	-0-					-0-
08	18631	X	17505	-0-	-1126	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
09	18030	X	17333	-0-	-697	-0-	17333	2			N	-0-					-0-
10	18631	X	17422	-0-	-1209	-0-	17422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2891	X	2540	-0-	-351	-0-	608	1	1932	2	Y	-0-					96
06	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	548	1	1687	2	Y	-0-					96
07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	619	1	1972	2	Y	-0-					96
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	594	1	1676	2	Y	-0-					96
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	521	1	1469	2	Y	-0-					96
*10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	590	1	1733	2	Y	-0-	89	1			7

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	902	1	2868	2	Y	-0-					149
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	913	1	2811	2	Y	-0-					149
07	4278	X	3728	-0-	-550	-0-	891	1	2837	2	Y	-0-					149
08	4154	X	3502	-0-	-652	-0-	916	1	2586	2	Y	-0-					149
09	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	940	1	2648	2	Y	-0-					149
*10	3844	X	3620	-0-	-224	-0-	920	1	2700	2	Y	-0-	90	1			59

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	3			Y	-0-					42
06	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	3			Y	-0-					42
07	12245	X	11987	-0-	-258	-0-	11987	2			Y	-0-					42
08	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12855	3	2	9	Y	2					44
09	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	12236	3	13	9	Y	12	34	1			22
*10	12245	X	10774	-0-	-1471	-0-	10771	3	3	9	Y	3					25

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	4894	2	1195	3	Y	15					49
							17	9									
06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	1441	1	4467	3	Y	12					61
							13	9									
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	1530	2	4775	3	Y	6	59	1			8
							7	9									
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	3491	2	1113	3	Y	4					12
							4	9									
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	4421	2	1483	3	Y	9					21
							10	9									
*10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	1571	1	4808	3	Y	19					40
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	8657	-0-	-1511	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8307	-0-	-1023	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	9031	-0-	-610	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
08	8990	X	8183	-0-	-807	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7632	-0-	-738	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	7950	-0-	-1071	-0-	7950	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31321	X	31321	-0-	-0-	-0-	31321	2			N	-0-					-0-
06	29336	X	29336	-0-	-0-	-0-	29336	2			N	-0-					-0-
07	26935	X	26935	-0-	-0-	-0-	26935	3			N	-0-					-0-
08	30249	X	30249	-0-	-0-	-0-	30249	2			N	-0-					-0-
09	28688	X	28688	-0-	-0-	-0-	28688	2			N	-0-					-0-
*10	28173	X	28173	-0-	-0-	-0-	28173	2			N	-0-					-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5862	-0-	-586	-0-	306	1	5556	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5522	-0-	-718	-0-	286	1	5236	2	N	-0-					-0-
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	737	1	5805	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	733	1	5870	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	5531	-0-	-139	-0-	38	1	5493	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5924	-0-	-586	-0-	40	1	5884	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4406	-0-	-151	-0-	298	1	4108	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4259	-0-	-151	-0-	288	1	3971	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3564	-0-	-993	-0-	298	1	3266	2	N	-0-					-0-
08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	298	1	4279	2	N	-0-					-0-
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	288	1	4076	2	N	-0-					-0-
*10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	298	1	4324	2	N	-0-					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

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

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3780	-0-	-64	-0-	197	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2502	-0-	-1218	-0-	130	1	2372	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2712	-0-	-1132	-0-	306	1	2406	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	2459	-0-	-1323	-0-	273	1	2186	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	2914	-0-	-746	-0-	423	1	2491	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3510	-0-	-272	-0-	503	1	3007	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	14583	2			N	-0-					-0-
06	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
07	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	3			N	-0-					-0-
08	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
09	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
*10	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	13104	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	14939	-0-	-344	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	14105	-0-	-625	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	14419	-0-	-771	-0-	14419	3			N	-0-					-0-
08	15190	X	14464	-0-	-726	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	13757	-0-	-703	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	14290	-0-	-652	-0-	14290	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4274	-0-	-35	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
09	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
*10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19375	X	17569	-0-	-1806	-0-	17569	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	16793	-0-	-1807	-0-	16793	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	16648	-0-	-2107	-0-	16648	3			N	-0-					-0-
08	18104	X	16290	-0-	-1814	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	15530	-0-	-1630	-0-	15530	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	15850	-0-	-1727	-0-	15850	2			N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	342	1	4054	3	N	3					103
							3	9									
06	4500	X	4274	-0-	-226	-0-	331	1	3940	3	N	3					106
							3	9									
07	4650	X	4632	-0-	-18	-0-	342	1	4288	3	N	2					108
							2	9									
08	4619	X	4282	-0-	-337	-0-	342	1	3933	3	N	6					114
							7	9									
09	4410	X	4239	-0-	-171	-0-	331	1	3908	3	N	-0-					114
10	4619	X	4309	-0-	-310	-0-	342	1	3958	3	N	8					122
							9	9									

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
06	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
07	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
08	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
*10	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3941	-0-	-409	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3			N	-0-					-0-
08	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
09	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
*10	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	21598	2			N	-0-					-0-
06	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	20296	2			N	-0-					-0-
07	20533	X	20533	-0-	-0-	-0-	20533	3			N	-0-					-0-
08	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
09	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
*10	20538	X	20538	-0-	-0-	-0-	20538	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9040	X	8639	-0-	-401	-0-	8611	3	28	9	Y	25					240
06	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8503	3	52	9	Y	47	123	1			164
07	8494	X	8422	-0-	-72	-0-	8422	2			Y	-0-					164
08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	319	1	8443	3	Y	8	117	1			55
							9	9									
09	8220	X	7619	-0-	-601	-0-	306	1	7266	3	Y	43					98
							47	9									
*10	8494	X	8122	-0-	-372	-0-	322	1	7726	3	Y	67	124	1			41
							74	9									

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	3017	3	12	9	Y	11					16
06	3000	N	3164	-0-	164	164	3130	3	34	9	Y	31	20	1			27
07	3100	N	3425	-0-	325	489	3425	2			Y	-0-					27
08	3100	N	3712	-0-	612	1101	135	1	3575	3	Y	2	20	1			9
							2	9									
09	4495	X	3394	-0-	-1101	-0-	137	1	3257	3	Y	-0-					9
*10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	129	1	3097	3	Y	53	47	1			15
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10174	X	9064	-0-	-1110	-0-	9064	3			Y	-0-					107
06	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	3			Y	-0-	46	1			61
07	9796	X	8351	-0-	-1445	-0-	8351	2			Y	-0-					61
08	9796	X	8399	-0-	-1397	-0-	306	1	8093	3	Y	-0-	42	1			19
09	9480	X	7291	-0-	-2189	-0-	294	1	6997	3	Y	-0-					19
*10	9052	X	7798	-0-	-1254	-0-	312	1	7485	3	Y	1	15	1			5
							1	9									

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2697	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
*10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
06	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
07	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	3			N	-0-					-0-
08	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
09	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
*10	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	18763	2			N	-0-					-0-
06	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
07	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	3			N	-0-					-0-
08	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	17829	2			N	-0-					-0-
09	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
*10	16169	X	16169	-0-	-0-	-0-	16169	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5383	-0-	-166	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5123	-0-	-488	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4716	-0-	-924	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5081	-0-	-747	-0-	5081	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	10950	-0-	-489	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10432	-0-	-548	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10319	-0-	-810	-0-	10319	3			N	-0-					-0-
08	11129	X	10288	-0-	-841	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10083	-0-	-687	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	10058	-0-	-885	-0-	10058	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	988	N	-0-	-0-	-988	-0-					Y	1					14
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					14
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			Y	-0-					14
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	3	1	9	Y	1					15
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1126	3	12	9	Y	11	26	1			-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	703	3	2	9	Y	2					2

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13549	X	9068	-0-	-4481	-0-	9046	3	22	9	Y	20	42	1			-0-
06	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	3			Y	-0-					-0-
07	12772	X	5662	-0-	-7110	-0-	5662	2			Y	-0-					-0-
08	12772	X	5649	-0-	-7123	-0-	5649	3			Y	-0-					-0-
09	11880	X	4840	-0-	-7040	-0-	4783	3	57	9	Y	52					52
10	9083	X	5340	-0-	-3743	-0-	5336	3	4	9	Y	4	41	1			15

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	254	1	4618	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4381	-0-	-179	-0-	227	1	4154	2	N	-0-					-0-
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	557	1	4383	2	N	-0-					-0-
08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	548	1	4392	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4268	-0-	-292	-0-	29	1	4239	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4628	-0-	-84	-0-	137	1	4491	2	N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5427	X	4624	-0-	-803	-0-	4225	2	390	3	Y	8					73
							9	9									
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			Y	-0-					73
07	5301	X	4292	-0-	-1009	-0-	4226	2	66	9	Y	60	41	1			92
08	4960	X	3975	-0-	-985	-0-	3975	3			Y	-0-					92
09	4590	X	4517	-0-	-73	-0-	102	1	4369	3	Y	42					134
							46	9									
*10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	419	1	4325	3	Y	11	129	1			16
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
06	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
07	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	14646	3			N	-0-					-0-
08	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	14104	2			N	-0-					-0-
09	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
*10	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12855	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

05	15066	X	13105	-0-	-1961	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	11869	-0-	-2711	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	11872	-0-	-3194	-0-	11872	3			N	-0-					-0-
08	13764	X	11348	-0-	-2416	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	9741	-0-	-3579	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	9512	-0-	-3601	-0-	9512	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

05	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
06	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	15407	3			N	-0-					-0-
08	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	12069	-0-	-411	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
*10	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

05	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
06	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
07	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13975	3			N	-0-					-0-
08	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
09	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
*10	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12457	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

05	30379	X	30379	-0-	-0-	-0-	30379	2			N	-0-					-0-
06	29368	X	29368	-0-	-0-	-0-	29368	2			N	-0-					-0-
07	28331	X	28331	-0-	-0-	-0-	28331	3			N	-0-					-0-
08	28815	X	28815	-0-	-0-	-0-	28815	2			N	-0-					-0-
09	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	24274	2			N	-0-					-0-
*10	27363	X	27363	-0-	-0-	-0-	27363	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

05	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
06	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
07	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	12954	3			N	-0-					-0-
08	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
09	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
*10	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

05	3100	N	5064	-0-	1964	2486	469	1	4595	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2525	-0-	-475	2011	254	1	2271	2	N	-0-					-0-
07	4160	X	2149	-0-	-2011	-0-	100	1	2049	3	N	-0-					-0-
08	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	99	1	2061	2	N	-0-					-0-
09	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	93	1	1970	2	N	-0-					-0-
*10	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	96	1	1920	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	762	-0-	-726	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1179	-0-	-471	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
*10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

05	14322	X	9781	-0-	-4541	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	11687	-0-	-1873	-0-	11687	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	12347	-0-	-1510	-0-	12347	3			N	-0-					-0-
08	13330	X	12745	-0-	-585	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	11954	-0-	-826	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11739	-0-	-599	-0-	11739	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

05	868	X	400	-0-	-468	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	570	X	211	-0-	-359	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	248	X	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	403	X	103	-0-	-300	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	390	X	146	-0-	-244	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	403	X	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

05	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	16084	2			N	-0-					-0-
06	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
07	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	16046	3			N	-0-					-0-
08	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	15590	2			N	-0-					-0-
09	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
*10	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14803	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

05	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	16455	-0-	-975	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
07	18011	X	17060	-0-	-951	-0-	17060	3			N	-0-					-0-
08	18011	X	16375	-0-	-1636	-0-	16375	2			N	-0-					-0-
09	17070	X	16223	-0-	-847	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
10	17267	X	16544	-0-	-723	-0-	16544	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

05	15965	X	9623	-0-	-6342	-0-	9623	3			Y	-0-					-0-
06	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			Y	-0-					-0-
07	14260	X	8791	-0-	-5469	-0-	8791	2			Y	-0-					-0-
08	14260	X	9001	-0-	-5259	-0-	9001	3			Y	-0-					-0-
09	10710	X	6595	-0-	-4115	-0-	6595	3			Y	-0-					-0-
10	9610	X	7418	-0-	-2192	-0-	7418	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5995	-0-	-267	-0-	5942	3	53	9	Y	48					72
06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6043	3	14	9	Y	13	85	1			-0-
07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			Y	-0-					-0-
08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6171	3	46	9	Y	42					42
09	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6059	3	17	9	Y	15	47	1			10
*10	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	748	1	6994	3	Y	14					24
							15	9									

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3997	X	3756	-0-	-241	-0-	3756	3			Y	-0-					81
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			Y	-0-					81
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			Y	-0-					81
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			Y	-0-					81
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	3			Y	-0-	67	1			14
*10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			Y	-0-					14

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4878	-0-	-361	-0-	565	1	4313	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4905	-0-	-15	-0-	554	1	4351	2	N	-0-					-0-
07	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	884	1	4382	2	N	-0-					-0-
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	885	1	4466	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4563	-0-	-357	-0-	346	1	4217	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4479	-0-	-791	-0-	355	1	4124	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	11724	-0-	-459	-0-	621	1	11103	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	10880	-0-	-790	-0-	614	1	10266	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	11023	-0-	-1036	-0-	631	1	10392	3	N	-0-					-0-
08	11935	X	11076	-0-	-859	-0-	617	1	10459	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	10711	-0-	-839	-0-	601	1	10110	2	N	-0-					-0-
10	11718	X	11284	-0-	-434	-0-	581	1	10703	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	8064	-0-	-523	-0-	421	1	7643	2	N	-0-					-0-
06	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	419	1	7677	2	N	-0-					-0-
07	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	992	1	7814	2	N	-0-					-0-
08	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	956	1	7653	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	7362	-0-	-948	-0-	50	1	7312	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8179	-0-	-408	-0-	55	1	8124	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	614	1	5736	2	N	-0-					-0-
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	502	1	3912	2	N	-0-					-0-
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	837	1	4245	2	N	-0-					-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	665	1	3674	2	N	-0-					-0-
09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	384	1	3452	2	N	-0-					-0-
*10	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	396	1	3469	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
10	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

05	6479	X	6169	-0-	-310	-0-	645	1	5524	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5867	-0-	-403	-0-	614	1	5253	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5950	-0-	-436	-0-	636	1	5314	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	6008	-0-	-254	-0-	621	1	5387	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5760	-0-	-300	-0-	597	1	5163	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5931	-0-	-238	-0-	591	1	5340	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

05	29694	X	29694	-0-	-0-	-0-	29694	2			N	-0-					-0-
06	28507	X	28507	-0-	-0-	-0-	28507	2			N	-0-					-0-
07	26318	X	26318	-0-	-0-	-0-	26318	3			N	-0-					-0-
08	29018	X	29018	-0-	-0-	-0-	29018	2			N	-0-					-0-
09	26727	X	26727	-0-	-0-	-0-	26727	2			N	-0-					-0-
*10	27755	X	27755	-0-	-0-	-0-	27755	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

05	12362	X	5737	-0-	-6625	-0-	5282	2	446	3	Y	8					8
							9	9									
06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6299	2	515	3	Y	10					18
							11	9									
07	12152	X	7107	-0-	-5045	-0-	489	1	6608	3	Y	9					27
							10	9									
08	11377	X	6551	-0-	-4826	-0-	6087	2	463	3	Y	1					28
							1	9									
09	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	6031	2	1429	3	Y	48	76	1			-0-
							53	9									
*10	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	9002	3	67	9	Y	61					61

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			Y	-0-					-0-
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
09	2160	X	2113	-0-	-47	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1736	-0-	-496	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

05	2480	N	1990	-0-	-490	-0-	430	1	1560	2	N	-0-					-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	450	1	1985	2	N	-0-					-0-
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	470	1	2108	3	N	-0-					-0-
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	251	1	2188	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2134	-0-	-296	-0-	120	1	2014	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2101	-0-	-472	-0-	108	1	1993	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	688	-0-	688	688	688	2			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	628	-0-	628	1316	628	2			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1316					N	-0-			-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

05	3844	X	3766	-0-	-78	-0-	552	1	3214	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3545	-0-	-415	-0-	540	1	3005	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3187	-0-	-936	-0-	533	1	2654	3	N	-0-			-0-
08	4123	X	3540	-0-	-583	-0-	549	1	2991	2	N	-0-			-0-
09	3990	X	3467	-0-	-523	-0-	534	1	2933	2	N	-0-			-0-
10	3751	X	3226	-0-	-525	-0-	322	1	2904	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

05	19143	X	19143	-0-	-0-	-0-	1069	1	18074	2	N	-0-			-0-
06	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	918	1	14219	2	N	-0-			-0-
07	7812	X	2337	-0-	-5475	-0-	210	1	2127	3	N	-0-			-0-
08	7812	X	5480	-0-	-2332	-0-	5480	2			N	-0-			-0-
09	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	16557	2			N	-0-			-0-
*10	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	20504	2			N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

05	30362	X	30362	-0-	-0-	-0-	30362	2			N	-0-			-0-
06	28305	X	28305	-0-	-0-	-0-	28305	2			N	-0-			-0-
07	26804	X	26804	-0-	-0-	-0-	26804	3			N	-0-			-0-
08	29003	X	29003	-0-	-0-	-0-	29003	2			N	-0-			-0-
09	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	27850	2			N	-0-			-0-
*10	28071	X	28071	-0-	-0-	-0-	28071	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

05	2790	N	2521	-0-	-269	-0-	1155	1	1366	2	N	-0-			-0-
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	1128	1	1411	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	1158	1	1302	3	N	-0-			-0-
08	2511	N	2445	-0-	-66	-0-	1155	1	1290	2	N	-0-			-0-
09	2550	N	2519	-0-	-31	-0-	1127	1	1392	2	N	-0-			-0-
*10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	1163	1	1549	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

05	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	217	1	3939	2	N	-0-			-0-
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	235	1	4311	2	N	-0-			-0-
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	561	1	4418	2	N	-0-			-0-
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	510	1	4082	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	3852	-0-	-708	-0-	26	1	3826	2	N	-0-			-0-
10	4991	X	4671	-0-	-320	-0-	32	1	4639	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

05	5828	X	5502	-0-	-326	-0-	569	1	4933	2	N	-0-			-0-
06	5640	X	5209	-0-	-431	-0-	543	1	4666	2	N	-0-			-0-
07	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	932	1	4993	2	N	-0-			-0-
08	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	910	1	4905	2	N	-0-			-0-
09	5460	X	4584	-0-	-876	-0-	317	1	4267	2	N	-0-			-0-
10	5828	X	4809	-0-	-1019	-0-	32	1	4777	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	1497	1	6808	2	N	-0-					-0-
06	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	1593	1	7141	2	N	-0-					-0-
07	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	2167	1	7592	2	N	-0-					-0-
08	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	1995	1	6843	2	N	-0-					-0-
09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	528	1	5535	2	N	-0-					-0-
*10	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	632	1	6945	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	1382	1	6285	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6429	-0-	-681	-0-	1172	1	5257	2	N	-0-					-0-
07	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	1719	1	6022	2	N	-0-					-0-
08	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	1780	1	6107	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6850	-0-	-260	-0-	597	1	6253	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6389	-0-	-958	-0-	533	1	5856	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3107	-0-	-1016	-0-	610	1	2497	2	N	-0-					-0-
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	584	1	2482	2	N	-0-					-0-
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	801	1	2914	2	N	-0-					-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	837	1	3057	2	N	-0-					-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	453	1	2705	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	2985	-0-	-735	-0-	533	1	2452	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	274	1	4971	2	N	-0-					-0-
06	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	263	1	4813	2	N	-0-					-0-
07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	623	1	4905	2	N	-0-					-0-
08	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	657	1	5258	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4595	-0-	-295	-0-	31	1	4564	2	N	-0-					-0-
*10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	38	1	5548	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182	X	14415	-0-	-1767	-0-	14415	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	14105	-0-	-1315	-0-	14105	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14081	-0-	-1171	-0-	14081	3			N	-0-					-0-
08	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	14092	-0-	-278	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	14320	-0-	-250	-0-	14320	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	3			Y	-0-					61
06	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	15899	3			Y	-0-					61
07	16926	X	16567	-0-	-359	-0-	16550	3	17	9	Y	15	63	1			13
08	16926	X	16800	-0-	-126	-0-	16800	3			Y	-0-					13
09	16380	X	16114	-0-	-266	-0-	484	1	15630	3	Y	-0-					13
*10	18984	X	18984	-0-	-0-	-0-	1510	1	17474	3	Y	-0-					13

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	17584	2			N	-0-					-0-
06	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
07	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	3			N	-0-					-0-
08	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	16776	2			N	-0-					-0-
09	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
*10	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	15083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	216	1	3858	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3075	-0-	-855	-0-	173	1	2902	2	N	-0-			-0-
07	4061	X	3701	-0-	-360	-0-	212	1	3489	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3297	-0-	-764	-0-	184	1	3113	2	N	-0-			-0-
09	3930	X	3315	-0-	-615	-0-	186	1	3129	2	N	-0-			-0-
*10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	407	1	3666	2	N	-0-			-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7313	-0-	-1150	-0-	7313	2			N	-0-			-0-
06	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-			-0-
07	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	586	1	8247	2	N	-0-			-0-
08	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	552	1	8029	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	7872	-0-	-318	-0-	7872	2			N	-0-			-0-
*10	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2			N	-0-			-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-			-0-
06	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-			-0-
07	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-			-0-
08	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-			-0-
09	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-			-0-
*10	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-			-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	8509	-0-	-16	-0-	727	1	7782	2	N	-0-			-0-
06	8250	X	8097	-0-	-153	-0-	457	1	7640	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	8267	-0-	-258	-0-	473	1	7794	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	8341	-0-	-153	-0-	465	1	7876	2	N	-0-			-0-
09	8220	X	7976	-0-	-244	-0-	448	1	7528	2	N	-0-			-0-
10	8494	X	8183	-0-	-311	-0-	421	1	7762	2	N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	24806	X	24806	-0-	-0-	-0-	24806	2			N	-0-			-0-
06	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-			-0-
07	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	10051	3			N	-0-			-0-
08	19825	X	19825	-0-	-0-	-0-	19825	2			N	-0-			-0-
09	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	17282	2			N	-0-			-0-
*10	19227	X	19227	-0-	-0-	-0-	19227	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5688	-0-	2588	2588	5688	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	8807	-0-	5807	8395	8807	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	6858	-0-	3758	12153	6858	3			N	-0-			-0-
08	18864	X	6711	-0-	-12153	-0-	6711	2			N	-0-			-0-
09	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-			-0-
*10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
06	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
07	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15456	3			N	-0-					-0-
08	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
09	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
*10	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15470	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

05	14849	X	10334	-0-	-4515	-0-	10334	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	7594	-0-	-5846	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	4407	-0-	-8241	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
08	12648	X	4259	-0-	-8389	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	2422	-0-	-9818	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	4110	-0-	-6213	-0-	4110	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

05	13237	X	11619	-0-	-1618	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	11673	-0-	-507	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11348	-0-	-1269	-0-	11348	3			N	-0-					-0-
08	12617	X	11266	-0-	-1351	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11194	-0-	-1016	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11417	-0-	-642	-0-	11417	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

05	11067	X	10195	-0-	-872	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	8120	-0-	-2470	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
07	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	3			N	-0-					-0-
08	10199	X	10094	-0-	-105	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9845	-0-	-25	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	10229	-0-	-94	-0-	10229	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

05	9982	X	8486	-0-	-1496	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8349	-0-	-1281	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7259	-0-	-2444	-0-	7259	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	7747	-0-	-1956	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	6628	-0-	-2762	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7076	-0-	-1542	-0-	7076	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

05	9393	X	8462	-0-	-931	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8606	-0-	-124	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
07	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	3			N	-0-					-0-
08	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
09	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	9370	-0-	-178	-0-	9370	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

05	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	7255	-0-	-2285	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	3565	-0-	-6293	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
08	9858	X	559	-0-	-9299	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	4971	-0-	-4569	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	5876	-0-	-3982	-0-	5876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16895	X	16313	-0-	-582	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	13467	-0-	-2883	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	15530	-0-	-1365	-0-	15530	3			N	-0-					-0-
08	16523	X	16050	-0-	-473	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	15025	-0-	-965	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	9102	-0-	-7204	-0-	9102	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25906	X	25906	-0-	-0-	-0-	25906	2			N	-0-					-0-
06	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	24711	2			N	-0-					-0-
07	25298	X	25298	-0-	-0-	-0-	25298	3			N	-0-					-0-
08	25251	X	25251	-0-	-0-	-0-	25251	2			N	-0-					-0-
09	24051	X	24051	-0-	-0-	-0-	24051	2			N	-0-					-0-
*10	24464	X	24464	-0-	-0-	-0-	24464	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22085	X	22085	-0-	-0-	-0-	22085	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	18300	-0-	-570	-0-	18300	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	18385	-0-	-1114	-0-	18385	3			N	-0-					-0-
08	19928	X	19928	-0-	-0-	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
09	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	19358	2			N	-0-					-0-
*10	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	19710	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19995	X	18538	-0-	-1457	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	17488	-0-	-1532	-0-	17488	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	17904	-0-	-1626	-0-	17904	3			N	-0-					-0-
08	19251	X	17918	-0-	-1333	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
09	18360	X	17345	-0-	-1015	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	17362	-0-	-1176	-0-	17362	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	15559	2			N	-0-					-0-
06	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	14332	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	14182	-0-	-109	-0-	14182	3			N	-0-					-0-
08	14291	X	13634	-0-	-657	-0-	13634	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	13261	-0-	-569	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	13199	-0-	-1092	-0-	13199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182	X	14441	-0-	-1741	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	13796	-0-	-1384	-0-	13796	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	13586	-0-	-2100	-0-	13586	3			N	-0-					-0-
08	15035	X	13559	-0-	-1476	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	13182	-0-	-1158	-0-	13182	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	13348	-0-	-1098	-0-	13348	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					61
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					61
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	5	3	14	9	Y	13	62	1			12
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-					12
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18484	X	17193	-0-	-1291	-0-	17193	3			Y	-0-					23
06	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	15518	3			Y	-0-					23
07	17453	X	16315	-0-	-1138	-0-	16315	2			Y	-0-					23
08	17205	X	15507	-0-	-1698	-0-	15507	3			Y	-0-					23
09	16650	X	14162	-0-	-2488	-0-	14162	3			Y	-0-					23
10	17205	X	16493	-0-	-712	-0-	16493	3			Y	-0-					23

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	197	1	3571	2	N	-0-					-0-
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	197	1	3607	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	318	1	2501	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	451	1	3610	2	N	-0-					-0-
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	467	1	3378	2	N	-0-					-0-
*10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	424	1	2815	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5228	-0-	-1375	-0-	273	1	4955	2	N	-0-					-0-
06	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	336	1	6156	2	N	-0-					-0-
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	738	1	5810	2	N	-0-					-0-
08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	713	1	5711	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5636	-0-	-844	-0-	38	1	5598	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6273	-0-	-423	-0-	42	1	6231	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5708	-0-	-337	-0-	298	1	5410	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5367	-0-	-153	-0-	278	1	5089	2	N	-0-					-0-
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	658	1	5186	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5685	-0-	-19	-0-	631	1	5054	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4933	-0-	-587	-0-	34	1	4899	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5565	-0-	-294	-0-	38	1	5527	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12822	2			N	-0-			-0-
06	12150	X	11878	-0-	-272	-0-	11878	2			N	-0-			-0-
07	12555	X	11622	-0-	-933	-0-	11622	3			N	-0-			-0-
08	12555	X	9915	-0-	-2640	-0-	9915	2			N	-0-			-0-
09	12150	X	9674	-0-	-2476	-0-	9674	2			N	-0-			-0-
10	12555	X	10958	-0-	-1597	-0-	10958	2			N	-0-			-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

05	5332	X	4884	-0-	-448	-0-	255	1	4629	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4764	-0-	-276	-0-	247	1	4517	2	N	-0-			-0-
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	587	1	4627	2	N	-0-			-0-
08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	575	1	4606	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	4423	-0-	-347	-0-	30	1	4393	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	4863	-0-	-345	-0-	33	1	4830	2	N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		24335	-0-	24335	24335	24335	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		47382	-0-	47382	71717	47382	2			N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

05	10323	X	10096	-0-	-227	-0-	1055	1	9041	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	9256	-0-	-734	-0-	969	1	8287	2	N	-0-			-0-
07	10199	X	9603	-0-	-596	-0-	1026	1	8577	3	N	-0-			-0-
08	10106	X	10040	-0-	-66	-0-	1037	1	9003	2	N	-0-			-0-
09	9780	X	9349	-0-	-431	-0-	969	1	8380	2	N	-0-			-0-
10	10106	X	9387	-0-	-719	-0-	935	1	8452	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

05	9765	X	8550	-0-	-1215	-0-	8550	2			N	-0-			-0-
06	8880	X	8353	-0-	-527	-0-	8353	2			N	-0-			-0-
07	9176	X	8520	-0-	-656	-0-	8520	3			N	-0-			-0-
08	9176	X	8335	-0-	-841	-0-	8335	2			N	-0-			-0-
09	8640	X	7411	-0-	-1229	-0-	7411	2			N	-0-			-0-
10	8618	X	7463	-0-	-1155	-0-	7463	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

05	21720	X	21720	-0-	-0-	-0-	21720	2			N	-0-			-0-
06	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	20475	2			N	-0-			-0-
07	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	20734	3			N	-0-			-0-
08	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	20153	2			N	-0-			-0-
09	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	19479	2			N	-0-			-0-
*10	19989	X	19989	-0-	-0-	-0-	19989	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26598	X	23127	-0-	-3471	-0-	23127	2			N	-0-					-0-
06	24390	X	21547	-0-	-2843	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
07	25203	X	21732	-0-	-3471	-0-	21732	3			N	-0-					-0-
08	23870	X	20999	-0-	-2871	-0-	20999	2			N	-0-					-0-
09	23100	X	20090	-0-	-3010	-0-	20090	2			N	-0-					-0-
10	23126	X	20460	-0-	-2666	-0-	20460	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16802	X	14317	-0-	-2485	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	13937	-0-	-1963	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	14804	-0-	-1037	-0-	14804	3			N	-0-					-0-
08	15159	X	14213	-0-	-946	-0-	14213	2			N	-0-					-0-
09	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	2			N	-0-					-0-
*10	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14838	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	724	-0-	-392	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	518	-0-	-562	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	237	-0-	-879	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	806	X	35	-0-	-771	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	720	X	101	-0-	-619	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	713	X	176	-0-	-537	-0-	176	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
06	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
07	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	9270	-0-	-402	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
09	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
*10	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10312	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24924	X	23957	-0-	-967	-0-	23957	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	21805	-0-	-2315	-0-	21805	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	22113	-0-	-2811	-0-	22113	3			N	-0-					-0-
08	24242	X	22934	-0-	-1308	-0-	22934	2			N	-0-					-0-
09	23190	X	22016	-0-	-1174	-0-	22016	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	22111	-0-	-1852	-0-	22111	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3696	-0-	-613	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
08	9052	X	3970	-0-	-5082	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	4356	-0-	-4404	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	6346	-0-	-2706	-0-	6346	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	18690	2			N	-0-					-0-
06	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	17555	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	17601	-0-	-131	-0-	17601	3			N	-0-					-0-
08	17732	X	17402	-0-	-330	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	16298	-0-	-862	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	16575	-0-	-1157	-0-	16575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30783	X	30153	-0-	-630	-0-	30153	2			N	-0-					-0-
06	30030	X	28081	-0-	-1949	-0-	28081	2			N	-0-					-0-
07	31124	X	27849	-0-	-3275	-0-	27849	3			N	-0-					-0-
08	31124	X	28106	-0-	-3018	-0-	28106	2			N	-0-					-0-
09	30120	X	27714	-0-	-2406	-0-	27714	2			N	-0-					-0-
10	30163	X	29209	-0-	-954	-0-	29209	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

05	13640	X	12501	-0-	-1139	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11568	-0-	-1482	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11719	-0-	-898	-0-	11719	3			N	-0-					-0-
08	12617	X	11621	-0-	-996	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11623	-0-	-587	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	12093	-0-	-400	-0-	12093	2			N	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

05	3131	X	2897	-0-	-234	-0-	707	1	2190	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2768	-0-	-262	-0-	684	1	2084	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2668	-0-	-463	-0-	707	1	1961	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2753	-0-	-316	-0-	707	1	2046	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2765	-0-	-145	-0-	684	1	2081	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2800	-0-	-83	-0-	707	1	2093	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

05	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4017	-0-	-1383	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	2481	-0-	-3874	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	4272	-0-	-2083	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	1118	-0-	-5032	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	644	-0-	-4719	-0-	644	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

05	19034	X	15054	-0-	-3980	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
06	16770	X	13944	-0-	-2826	-0-	13944	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	13385	-0-	-3603	-0-	13385	3			N	-0-					-0-
08	15407	X	13773	-0-	-1634	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	12858	-0-	-2052	-0-	12858	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	12757	-0-	-2309	-0-	12757	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

05	12121	X	10803	-0-	-1318	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10383	-0-	-867	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10254	-0-	-999	-0-	10254	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	10170	-0-	-1083	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9945	-0-	-945	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10362	-0-	-426	-0-	10362	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

05	14136	X	13091	-0-	-1045	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	12247	-0-	-773	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12700	-0-	-630	-0-	12700	3			N	-0-					-0-
08	13330	X	12871	-0-	-459	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12221	-0-	-559	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	12298	-0-	-784	-0-	12298	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
06	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
07	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	3			N	-0-					-0-
08	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
09	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
*10	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
08	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15562	X	12163	-0-	-3399	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	11098	-0-	-3872	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	11129	-0-	-3038	-0-	11129	3			N	-0-					-0-
08	12772	X	11102	-0-	-1670	-0-	11102	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	10036	-0-	-2324	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	10161	-0-	-1991	-0-	10161	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
06	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
07	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12932	3			N	-0-					-0-
08	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
09	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
*10	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12428	2			N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	760	1	6515	2	N	-0-					-0-
06	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	988	1	8450	2	N	-0-					-0-
07	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	982	1	8204	3	N	-0-					-0-
08	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	1024	1	8888	2	N	-0-					-0-
09	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	1038	1	8978	2	N	-0-					-0-
*10	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	1046	1	9449	2	N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34404	X	34404	-0-	-0-	-0-	34404	2			N	-0-					-0-
06	31835	X	31835	-0-	-0-	-0-	31835	2			N	-0-					-0-
07	33832	X	33832	-0-	-0-	-0-	33832	3			N	-0-					-0-
08	35614	X	35614	-0-	-0-	-0-	35614	2			N	-0-					-0-
09	33442	X	33442	-0-	-0-	-0-	33442	2			N	-0-					-0-
*10	33455	X	33455	-0-	-0-	-0-	33455	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16430	X	12981	-0-	-3449	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12074	-0-	-2296	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	11470	-0-	-3131	-0-	11470	3			N	-0-					-0-
08	14012	X	11095	-0-	-2917	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	10104	-0-	-3456	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	10318	-0-	-2671	-0-	10318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6788	-0-	-63	-0-	6788	3			N	-0-					114
06	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6473	3	64	9	N	58					172
07	7192	X	7058	-0-	-134	-0-	24	1	7016	2	N	16	168	1			20
							18	9									
08	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	276	1	8096	3	N	-0-					20
09	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	360	1	8099	3	N	3					23
							3	9									
*10	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	372	1	8106	3	N	52					75
							57	9									

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	20306	2			N	-0-					-0-
06	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	19457	2			N	-0-					-0-
07	18623	X	18623	-0-	-0-	-0-	18623	3			N	-0-					-0-
08	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16381	2			N	-0-					-0-
09	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	18790	2			N	-0-					-0-
*10	23470	X	23470	-0-	-0-	-0-	23470	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3			Y	-0-					3
06	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			Y	-0-					3
07	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			Y	-0-	1	1			2
08	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			Y	-0-					2
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	118	1	5073	3	Y	-0-					2
*10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	471	1	4856	3	Y	-0-	2	1			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4403	-0-	1303	1303	4403	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7704	-0-	4704	6007	7704	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3665	-0-	565	6572	3665	3			N	-0-					-0-
08	9364	X	2792	-0-	-6572	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
*10	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
06	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
07	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	3			N	-0-					-0-
08	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
09	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
*10	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		229	-0-	229	651	229	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		54	-0-	54	705	54	2			N	-0-					-0-
07	705	X	-0-	-0-	-705	-0-					N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5891	-0-	-650	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4852	-0-	-1478	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5101	-0-	-1347	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	5489	-0-	-835	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5214	-0-	-906	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4617	-0-	-1273	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23021	X	23021	-0-	-0-	-0-	23021	2			N	-0-					-0-
06	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	17426	2			N	-0-					-0-
07	21957	X	21957	-0-	-0-	-0-	21957	3			N	-0-					-0-
08	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	21055	2			N	-0-					-0-
09	20614	X	20614	-0-	-0-	-0-	20614	2			N	-0-					-0-
*10	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	19714	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54777	X	50535	-0-	-4242	-0-	50535	2			N	-0-					-0-
06	53010	X	48135	-0-	-4875	-0-	48135	2			N	-0-					-0-
07	54777	X	47114	-0-	-7663	-0-	47114	3			N	-0-					-0-
08	55681	X	55681	-0-	-0-	-0-	55681	2			N	-0-					-0-
09	62267	X	62267	-0-	-0-	-0-	62267	2			N	-0-					-0-
*10	60126	X	60126	-0-	-0-	-0-	60126	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	8717	-0-	5717	5717	8717	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	26230	-0-	23130	28847	26230	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3929	-0-	-70	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
08	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
09	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
*10	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					1
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			Y	-0-					1
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			Y	-0-					1
08	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			Y	-0-					1
09	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			Y	-0-					1
*10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20757	X	20757	-0-	-0-	-0-	20757	3			Y	-0-					9
06	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	20739	3	29	9	Y	26					35
07	25203	X	22277	-0-	-2926	-0-	22243	3	34	9	Y	31					66
08	25203	X	19905	-0-	-5298	-0-	19898	3	7	9	Y	6					72
*09	20760	X	16957	-0-	-3803	-0-	16940	3	17	9	Y	15	86	1			1
10	22289	X	16114	-0-	-6175	-0-	190	1	15923	3	Y	1					2
							1	9									

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	3			Y	-0-					2
06	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10266	3	10	9	Y	9					11
07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7392	3	12	9	Y	11					22
08	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	11076	3	4	9	Y	4					26
*09	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	1044	1	10820	3	Y	8	31	1			3
							9	9									
*10	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	136	1	11416	3	Y	5					8
							6	9									

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					18
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					18
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					18
08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			Y	-0-					18
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					18
10	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	1831	2			Y	-0-					18

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8786	-0-	-235	-0-	8783	3	3	9	Y	3					19
06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	3			Y	-0-					19
07	8804	X	8502	-0-	-302	-0-	8457	3	45	9	Y	41	60	1			-0-
08	8804	X	8486	-0-	-318	-0-	8486	3			Y	-0-					-0-
09	8520	X	8301	-0-	-219	-0-	8301	3			Y	-0-					-0-
*10	8773	X	8515	-0-	-258	-0-	8439	3	76	9	Y	69					69

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	1510	1	16498	2	N	-0-					-0-
06	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	1462	1	13321	2	N	-0-					-0-
07	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	1510	1	12655	3	N	-0-					-0-
08	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8184	-0-	-2346	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23033	X	22341	-0-	-692	-0-	22341	3			N	-0-					19
06	22290	X	22039	-0-	-251	-0-	22039	3			N	-0-					19
07	23033	X	22825	-0-	-208	-0-	22825	3			N	-0-					19
08	22710	X	22710	-0-	-0-	-0-	22710	3			N	-0-					19
09	22050	X	21934	-0-	-116	-0-	21934	3			N	-0-					19
10	22816	X	22474	-0-	-342	-0-	22474	3			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	3944	-0-	-1388	-0-	3944	2			Y	-0-			-0-
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			Y	-0-			-0-
07	4309	X	3817	-0-	-492	-0-	3817	2			Y	-0-			-0-
08	4247	X	3631	-0-	-616	-0-	3631	2			Y	-0-			-0-
09	4080	X	3417	-0-	-663	-0-	3417	2			Y	-0-			-0-
10	3937	X	3320	-0-	-617	-0-	3320	2			Y	-0-			-0-

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

05	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	3			Y	-0-			-0-
06	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	3			Y	-0-			-0-
07	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	14953	2			Y	-0-			-0-
08	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	14540	3			Y	-0-			-0-
09	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	13821	3			Y	-0-			-0-
10	14229	X	10229	-0-	-4000	-0-	10229	3			Y	-0-			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

05	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	16723	2			N	-0-			-0-
06	27029	X	27029	-0-	-0-	-0-	27029	2			N	-0-			-0-
07	28289	X	28289	-0-	-0-	-0-	28289	3			N	-0-			-0-
08	24359	X	24359	-0-	-0-	-0-	24359	2			N	-0-			-0-
09	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	23686	2			N	-0-			-0-
*10	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

05	24273	X	17836	-0-	-6437	-0-	17836	2			N	-0-			-0-
06	22260	X	21509	-0-	-751	-0-	21509	2			N	-0-			-0-
07	21793	X	21781	-0-	-12	-0-	21781	3			N	-0-			-0-
08	21793	X	21488	-0-	-305	-0-	21488	2			N	-0-			-0-
09	21510	X	20177	-0-	-1333	-0-	20177	2			N	-0-			-0-
10	22227	X	20541	-0-	-1686	-0-	20541	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-			-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-			-0-
07	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-			-0-
08	899	N	295	-0-	-604	-0-	295	2			N	-0-			-0-
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

05	12307	X	11300	-0-	-1007	-0-	599	1	10701	2	N	-0-			-0-
06	11580	X	10987	-0-	-593	-0-	620	1	10367	2	N	-0-			-0-
07	11966	X	11194	-0-	-772	-0-	641	1	10553	3	N	-0-			-0-
08	11718	X	11049	-0-	-669	-0-	616	1	10433	2	N	-0-			-0-
09	11340	X	10744	-0-	-596	-0-	603	1	10141	2	N	-0-			-0-
10	11346	X	10525	-0-	-821	-0-	542	1	9983	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	17805	3			Y	-0-					22
06	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	16218	3			Y	-0-					22
07	16678	X	16340	-0-	-338	-0-	16340	2			Y	-0-					22
08	16678	X	16590	-0-	-88	-0-	16590	3			Y	-0-					22
09	16140	X	16084	-0-	-56	-0-	16084	3			Y	-0-					22
*10	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	16883	3			Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1170	-0-	-504	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1744	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	2046	X	1653	-0-	-393	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
08	1674	X	1150	-0-	-524	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
09	1770	X	1670	-0-	-100	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
*10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1719	3	4	9	Y	4					4

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		166	-0-	166	295	166	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		610	-0-	610	905	610	2			N	-0-					-0-
07	1003	X	98	-0-	-905	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42169	X	42169	-0-	-0-	-0-	42169	2			N	-0-					-0-
06	34498	X	34498	-0-	-0-	-0-	34498	2			N	-0-					-0-
07	32154	X	32154	-0-	-0-	-0-	32154	3			N	-0-					-0-
08	39676	X	39676	-0-	-0-	-0-	39676	2			N	-0-					-0-
09	38406	X	38406	-0-	-0-	-0-	38406	2			N	-0-					-0-
*10	42093	X	42093	-0-	-0-	-0-	42093	2			N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
*10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	19704	2			N	-0-					-0-
06	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	18850	2			N	-0-					-0-
07	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	19258	3			N	-0-					-0-
08	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	19092	2			N	-0-					-0-
09	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
*10	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	18319	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		34344	-0-	34344	34344	34344	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		91492	-0-	91492	125836	91492	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	806	N	604	-0-	-202	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	908	-0-	-172	-0-	908	2			N	-0-					-0-
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	21821	2			N	-0-					-0-
06	21522	X	21522	-0-	-0-	-0-	21522	2			N	-0-					-0-
07	20877	X	20877	-0-	-0-	-0-	20877	3			N	-0-					-0-
08	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	20995	2			N	-0-					-0-
09	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	20515	2			N	-0-					-0-
*10	20783	X	20783	-0-	-0-	-0-	20783	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	22964	2			N	-0-					-0-
06	26098	X	26098	-0-	-0-	-0-	26098	2			N	-0-					-0-
07	28823	X	28823	-0-	-0-	-0-	28823	3			N	-0-					-0-
08	16163	X	16163	-0-	-0-	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
09	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
*10	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8266	-0-	-414	-0-	438	1	7828	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7886	-0-	-484	-0-	445	1	7441	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7756	-0-	-831	-0-	444	1	7312	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	7813	-0-	-712	-0-	435	1	7378	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	7322	-0-	-928	-0-	411	1	6911	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7334	-0-	-943	-0-	378	1	6956	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17794	X	16835	-0-	-959	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	15397	-0-	-1553	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	15194	-0-	-1856	-0-	15194	3			N	-0-					-0-
08	16833	X	16128	-0-	-705	-0-	16128	2			N	-0-					-0-
09	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	16557	-0-	-276	-0-	16557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
06	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	10133	-0-	-3538	-0-	10133	3			N	-0-					-0-
08	13671	X	9110	-0-	-4561	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	10497	-0-	-2733	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	10907	-0-	-2764	-0-	10907	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	9869	-0-	6769	12720	9771	3	98	9	Y	89					214
06	3000	N	9189	-0-	6189	18909	9152	3	37	9	Y	34	165	1			83
07	28177	X	9268	-0-	-18909	-0-	9191	3	77	9	Y	70					153
08	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9105	3	76	9	Y	69	177	1			45
09	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9285	3	189	9	Y	172	186	1			31
*10	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9868	3	92	9	Y	84					115

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
07	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
*10	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18478	X	18478	-0-	-0-	-0-	18478	2			N	-0-					-0-
06	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	17989	2			N	-0-					-0-
07	15793	X	15793	-0-	-0-	-0-	15793	3			N	-0-					-0-
08	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	2			N	-0-					-0-
09	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
*10	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	15820	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35948	X	35948	-0-	-0-	-0-	35948	2			N	-0-					-0-
06	34107	X	34107	-0-	-0-	-0-	34107	2			N	-0-					-0-
07	31796	X	31796	-0-	-0-	-0-	31796	3			N	-0-					-0-
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
09	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
*10	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	20721	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
06	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
07	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	13570	3			N	-0-					-0-
08	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	5120	-0-	-1690	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
*10	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	685	-0-	-2725	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	14	-0-	-3286	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	16	-0-	-666	-0-	16	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	1630	-0-	-2214	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	612	-0-	-2688	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1173	-0-	-408	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
08	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1431	-0-	-159	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1210	-0-	-433	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	810	N	392	-0-	-418	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	396	-0-	-720	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	716	-0-	-524	-0-	716	2			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34822	X	34822	-0-	-0-	-0-	34822	2			N	-0-					-0-
06	29490	X	29124	-0-	-366	-0-	29124	2			N	-0-					-0-
07	30473	X	28899	-0-	-1574	-0-	28899	3			N	-0-					-0-
08	30473	X	29449	-0-	-1024	-0-	29449	2			N	-0-					-0-
09	29490	X	29362	-0-	-128	-0-	29362	2			N	-0-					-0-
10	30473	X	28305	-0-	-2168	-0-	28305	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	17439	2			N	-0-					-0-
06	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
07	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	17460	3			N	-0-					-0-
08	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
09	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
*10	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	16086	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	16173	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	14116	-0-	-944	-0-	14116	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	10848	-0-	-4714	-0-	10848	3			N	-0-					-0-
08	15562	X	13740	-0-	-1822	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	12528	-0-	-2532	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	11845	-0-	-3717	-0-	11845	2			N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17174	X	16260	-0-	-914	-0-	16260	3			N	-0-					25
06	16500	X	15816	-0-	-684	-0-	15816	3			N	-0-					25
07	17050	X	16224	-0-	-826	-0-	16224	3			N	-0-					25
08	17050	X	16224	-0-	-826	-0-	16224	3			N	-0-					25
09	16320	X	15500	-0-	-820	-0-	15500	3			N	-0-					25
10	16337	X	15679	-0-	-658	-0-	15679	3			N	-0-					25

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16988	X	15411	-0-	-1577	-0-	15411	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	15552	-0-	-648	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	15678	-0-	-783	-0-	15678	3			N	-0-					-0-
08	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14996	-0-	-544	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	15354	-0-	-704	-0-	15354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

05	12617 X	11362	-0-	-1255	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
06	12120 X	10942	-0-	-1178	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
07	11873 X	11232	-0-	-641	-0-	11232	3			N	-0-					-0-
08	11625 X	11237	-0-	-388	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
09	11250 X	10888	-0-	-362	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
10	11377 X	11005	-0-	-372	-0-	11005	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

05	30030 X	30030	-0-	-0-	-0-	30030	2			N	-0-					-0-
06	28587 X	28587	-0-	-0-	-0-	28587	2			N	-0-					-0-
07	28628 X	28628	-0-	-0-	-0-	28628	3			N	-0-					-0-
08	28407 X	28407	-0-	-0-	-0-	28407	2			N	-0-					-0-
09	27613 X	27613	-0-	-0-	-0-	27613	2			N	-0-					-0-
*10	28902 X	28902	-0-	-0-	-0-	28902	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

05	16678 X	15595	-0-	-1083	-0-	15595	2			N	-0-					-0-
06	16080 X	14353	-0-	-1727	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
07	16275 X	14351	-0-	-1924	-0-	14351	3			N	-0-					-0-
08	16275 X	14765	-0-	-1510	-0-	14765	2			N	-0-					-0-
09	15540 X	14139	-0-	-1401	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
10	15593 X	14223	-0-	-1370	-0-	14223	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

05	13733 X	13211	-0-	-522	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
06	13290 X	12740	-0-	-550	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
07	13733 X	11983	-0-	-1750	-0-	11983	3			N	-0-					-0-
08	13423 X	12602	-0-	-821	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
09	12990 X	12393	-0-	-597	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
10	13206 X	11832	-0-	-1374	-0-	11832	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

05	13795 X	13026	-0-	-769	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
06	12810 X	12460	-0-	-350	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
07	13268 X	12303	-0-	-965	-0-	12303	3			N	-0-					-0-
08	13268 X	11869	-0-	-1399	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
09	12840 X	12252	-0-	-588	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
10	13020 X	11844	-0-	-1176	-0-	11844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27721	X	27721	-0-	-0-	-0-	661	1	27016	2	Y	40	58	1			17
							44	9									
06	23052	X	23052	-0-	-0-	-0-	540	1	22445	2	Y	61	65	1			13
							67	9									
07	26040	X	20556	-0-	-5484	-0-	487	1	20051	3	Y	16					29
							18	9									
08	26660	X	22704	-0-	-3956	-0-	540	1	22140	2	Y	22	32	1			19
							24	9									
09	25800	X	21069	-0-	-4731	-0-	518	1	20528	2	Y	21					40
							23	9									
*10	26660	X	21117	-0-	-5543	-0-	516	1	20575	2	Y	24	45	1			19
							26	9									

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

05	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11705	3			Y	-0-					6
06	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13402	3			Y	-0-					6
07	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	3			Y	-0-					6
08	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	3			Y	-0-					6
09	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	3			Y	-0-					6
*10	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	889	1	9491	3	Y	-0-					6

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

05	37522	X	37522	-0-	-0-	-0-	37522	2			N	-0-					-0-
06	47988	X	47988	-0-	-0-	-0-	47988	2			N	-0-					-0-
07	42532	X	42532	-0-	-0-	-0-	42532	3			N	-0-					-0-
08	25160	X	25160	-0-	-0-	-0-	25160	2			N	-0-					-0-
09	23735	X	23735	-0-	-0-	-0-	23735	2			N	-0-					-0-
*10	23421	X	23421	-0-	-0-	-0-	23421	2			N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

05	14012	X	13007	-0-	-1005	-0-	689	1	12318	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	12388	-0-	-1172	-0-	699	1	11689	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	12833	-0-	-807	-0-	735	1	12098	3	N	-0-					-0-
08	13392	X	12811	-0-	-581	-0-	714	1	12097	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	12486	-0-	-444	-0-	701	1	11785	2	N	-0-					-0-
10	13020	X	12794	-0-	-226	-0-	659	1	12135	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

05	10354	X	10226	-0-	-128	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8497	-0-	-1523	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	8505	-0-	-2376	-0-	8505	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	9662	-0-	-1219	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8179	-0-	-2351	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	6824	-0-	-3406	-0-	6824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	563	3	4	9	Y	4	11	1			1
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2416	3	90	9	Y	82					83
07	3100	N	6820	-0-	3720	3720	6785	2	35	9	Y	32	90	1			25
08	3100	N	6377	-0-	3277	6997	6337	3	40	9	Y	36					61
09	3000	N	5971	-0-	2971	9968	5946	3	25	9	Y	23	77	1			7
*10	17901	X	7933	-0-	-9968	-0-	7933	3			Y	-0-					7

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4155	-0-	-345	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2714	-0-	-1936	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	2773	-0-	-1877	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3441	-0-	-1059	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	2835	-0-	-1815	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

05	T. A.		425	-0-	425	425	414	3	11	9	Y	10					10
06	T. A.		179	-0-	179	604	179	3			Y	-0-					10
07	T. A.		98	-0-	98	702	98	2			Y	-0-					10
08	6418	X	5716	-0-	-702	-0-	5716	3			Y	-0-					10
09	3000	N	6525	-0-	3525	3525	6523	3	2	9	Y	2					12
*10	3100	N	6457	-0-	3357	6882	553	1	5904	3	Y	-0-					12

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

05	1023	X	848	-0-	-175	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
07	6510	X	745	-0-	-5765	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
09	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
*10	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

05	11222	X	8399	-0-	-2823	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8593	-0-	-1037	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8739	-0-	-375	-0-	8739	3			N	-0-					-0-
08	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	8180	-0-	-400	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	7918	-0-	-948	-0-	7918	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

05	29419	X	27930	-0-	-1489	-0-	27930	2			N	-0-					-0-
06	28470	X	26203	-0-	-2267	-0-	26203	2			N	-0-					-0-
07	28799	X	26895	-0-	-1904	-0-	26895	3			N	-0-					-0-
08	28458	X	26182	-0-	-2276	-0-	26182	2			N	-0-					-0-
09	27240	X	25189	-0-	-2051	-0-	25189	2			N	-0-					-0-
10	27931	X	25490	-0-	-2441	-0-	25490	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
06	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	19363	2			N	-0-					-0-
07	23131	X	23131	-0-	-0-	-0-	23131	3			N	-0-					-0-
08	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	20274	2			N	-0-					-0-
09	20620	X	20620	-0-	-0-	-0-	20620	2			N	-0-					-0-
*10	21993	X	21993	-0-	-0-	-0-	21993	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1079	-0-	1079	1079	1079	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2887	-0-	2887	3966	2887	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2134	-0-	2134	6100	2134	2			N	-0-					-0-
09	7340	X	1240	-0-	-6100	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
*10	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	91	1	1903	2	Y	2					7
							2	9									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	764	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	Y	11					12
							12	9									
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	Y	4	7	1			9
							4	9									
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	7					16
							8	9									
10	186	N	33	-0-	-153	-0-	1	1	28	2	Y	4					20
							4	9									

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6869	-0-	3769	11121	6869	3			Y	-0-					-0-
06	17366	X	6245	-0-	-11121	-0-	6245	3			Y	-0-					-0-
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			Y	-0-					-0-
08	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	3			Y	-0-					-0-
09	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	3			Y	-0-					-0-
*10	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22475	X	18695	-0-	-3780	-0-	994	1	17701	3	Y	-0-					15
06	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	993	1	19214	3	Y	-0-					15
07	23250	X	21035	-0-	-2215	-0-	1016	1	20019	2	Y	-0-					15
08	23250	X	20264	-0-	-2986	-0-	980	1	19200	3	Y	76	87	1			4
							84	9									
09	20220	X	19645	-0-	-575	-0-	1350	1	18295	3	Y	-0-					4
10	21049	X	20399	-0-	-650	-0-	1786	1	18613	3	Y	-0-					4

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7817	3	99	9	Y	90					174
06	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6588	3	79	9	Y	72	179	1			67
07	7533	X	7197	-0-	-336	-0-	7089	3	108	9	Y	98					165
08	7533	X	7308	-0-	-225	-0-	7247	3	61	9	Y	55	161	1			59
*09	7290	X	7063	-0-	-227	-0-	6946	3	117	9	Y	106					165
*10	7533	X	7256	-0-	-277	-0-	7173	3	83	9	Y	75	179	1			61

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	17578	2			N	-0-					-0-
06	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	16615	2			N	-0-					-0-
07	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	3			N	-0-					-0-
08	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
09	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
*10	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	16313	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	8642	-0-	-3510	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8045	-0-	-2455	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	6634	-0-	-3782	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	4153	-0-	-4620	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	3699	-0-	-4791	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	6594	-0-	-2055	-0-	6594	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
06	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
07	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	3			N	-0-					-0-
08	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
09	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
*10	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	17181	2			N	-0-					-0-
06	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
07	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	16398	3			N	-0-					-0-
08	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	16751	2			N	-0-					-0-
09	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	15788	2			N	-0-					-0-
*10	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	16177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	317	2	29	3	Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	124	-0-	-206	-0-	3	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	26	-0-	-315	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

05	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
06	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
07	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	3			N	-0-					-0-
08	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
09	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	13766	2			N	-0-					-0-
*10	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	13965	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	68	3	51	9	Y	46	1	1			45
*10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					45

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

05	8215	X	7674	-0-	-541	-0-	7673	3	1	9	Y	1					23
06	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8051	3	9	9	Y	8					31
07	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8272	3	56	9	Y	51	74	1			8
08	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8598	3	6	9	Y	5					13
09	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	3			Y	-0-					13
*10	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	3			Y	-0-					13

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

05	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6489	3	12	9	Y	11					114
06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6005	3	13	9	Y	12	126	1			-0-
07	7719	X	6170	-0-	-1549	-0-	6169	2	1	9	Y	1					1
08	7037	X	6167	-0-	-870	-0-	6122	3	45	9	Y	41					42
09	6420	X	5883	-0-	-537	-0-	5866	3	17	9	Y	15	45	1			12
*10	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	727	1	6801	3	Y	13					25
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	13020	-0-	-217	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11986	-0-	-824	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11745	-0-	-1492	-0-	11745	3			N	-0-					-0-
08	13237	X	11095	-0-	-2142	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	10489	-0-	-2321	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	10415	-0-	-2605	-0-	10415	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21111	X	20550	-0-	-561	-0-	20550	2			N	-0-					-0-
06	20430	X	19499	-0-	-931	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	19677	-0-	-1434	-0-	19677	3			N	-0-					-0-
08	20553	X	20055	-0-	-498	-0-	20055	2			N	-0-					-0-
09	19890	X	19161	-0-	-729	-0-	19161	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	19851	-0-	-702	-0-	19851	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2880	-0-	-437	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2546	-0-	-58	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1574	-0-	-1309	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	1557	-0-	-1233	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12057	3	21	9	Y	19					102
06	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	3			Y	-0-					102
07	13237	X	12042	-0-	-1195	-0-	12040	2	2	9	Y	2	94	1			10
08	12865	X	11914	-0-	-951	-0-	11911	3	3	9	Y	3					13
09	12240	X	10600	-0-	-1640	-0-	10600	3			Y	-0-					13
10	12090	X	11699	-0-	-391	-0-	11699	3			Y	-0-					13

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	6396	-0-	-1013	-0-	6334	3	62	9	Y	56					123
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5745	3	13	9	Y	12	135	1			-0-
07	7347	X	5720	-0-	-1627	-0-	5696	2	24	9	Y	22					22
08	6572	X	5833	-0-	-739	-0-	5789	3	44	9	Y	40					62
09	6360	X	5316	-0-	-1044	-0-	5302	3	14	9	Y	13	41	1			34
*10	6386	X	4198	-0-	-2188	-0-	405	1	3784	3	Y	8					42
							9	9									

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47059	X	47059	-0-	-0-	-0-	1510	1	45549	2	N	-0-					-0-
06	49978	X	49978	-0-	-0-	-0-	49978	2			N	-0-					-0-
07	48056	X	48056	-0-	-0-	-0-	48056	3			N	-0-					-0-
08	19395	X	19395	-0-	-0-	-0-	19395	2			N	-0-					-0-
09	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
*10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

05	15515	X	15515	-0-	-0-	-0-	15515	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	14345	-0-	-385	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14146	-0-	-1075	-0-	14146	3			N	-0-					-0-
08	15221	X	13658	-0-	-1563	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	12689	-0-	-2041	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	12770	-0-	-2451	-0-	12770	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

05	25885	X	24160	-0-	-1725	-0-	24160	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	22964	-0-	-1846	-0-	22964	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	23561	-0-	-1952	-0-	23561	3			N	-0-					-0-
08	25110	X	22799	-0-	-2311	-0-	22799	2			N	-0-					-0-
09	23940	X	21492	-0-	-2448	-0-	21492	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	22218	-0-	-1931	-0-	22218	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3			Y	-0-					10
06	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	3			Y	-0-					10
07	8711	X	8063	-0-	-648	-0-	8021	2	42	9	Y	38	15	1			33
08	8711	X	8687	-0-	-24	-0-	8687	3			Y	-0-					33
09	8010	X	7385	-0-	-625	-0-	167	1	7190	3	Y	25					58
							28	9									
*10	8277	X	7001	-0-	-1276	-0-	618	1	6375	3	Y	7	58	1			7
							8	9									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

05	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	17387	2			N	-0-					-0-
06	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
07	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	16865	3			N	-0-					-0-
08	15376	X	15315	-0-	-61	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
09	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	13999	-0-	-1377	-0-	13999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-			-0-
06	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-			-0-
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-			-0-
08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-			-0-
09	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-			-0-
*10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

05	27958	X	27958	-0-	-0-	-0-	27958	2			N	-0-			-0-
06	26823	X	26823	-0-	-0-	-0-	26823	2			N	-0-			-0-
07	27714	X	27288	-0-	-426	-0-	27288	3			N	-0-			-0-
08	28016	X	28016	-0-	-0-	-0-	28016	2			N	-0-			-0-
09	27467	X	27467	-0-	-0-	-0-	27467	2			N	-0-			-0-
10	27714	X	26838	-0-	-876	-0-	26838	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

05	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	19334	2			N	-0-			-0-
06	18778	X	18778	-0-	-0-	-0-	18778	2			N	-0-			-0-
07	19096	X	18431	-0-	-665	-0-	18431	3			N	-0-			-0-
08	19344	X	18253	-0-	-1091	-0-	18253	2			N	-0-			-0-
09	18780	X	17648	-0-	-1132	-0-	17648	2			N	-0-			-0-
10	19406	X	17809	-0-	-1597	-0-	17809	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

05	28799	X	25539	-0-	-3260	-0-	25539	2			N	-0-			-0-
06	27240	X	25103	-0-	-2137	-0-	25103	2			N	-0-			-0-
07	26257	X	25561	-0-	-696	-0-	25561	3			N	-0-			-0-
08	26257	X	25553	-0-	-704	-0-	25553	2			N	-0-			-0-
09	25410	X	24239	-0-	-1171	-0-	24239	2			N	-0-			-0-
10	25947	X	25174	-0-	-773	-0-	25174	2			N	-0-			-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

05	12462	X	9966	-0-	-2496	-0-	1652	1	8314	2	N	-0-			-0-
06	10860	X	9989	-0-	-871	-0-	1664	1	8325	2	N	-0-			-0-
07	11129	X	9974	-0-	-1155	-0-	1706	1	8268	3	N	-0-			-0-
08	10974	X	10284	-0-	-690	-0-	1716	1	8568	2	N	-0-			-0-
09	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	1699	1	8613	2	N	-0-			-0-
*10	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	1709	1	8762	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

05	9548	X	8428	-0-	-1120	-0-	1079	1	7349	2	N	-0-			-0-
06	9240	X	7763	-0-	-1477	-0-	1044	1	6719	2	N	-0-			-0-
07	8618	X	6816	-0-	-1802	-0-	1079	1	5737	3	N	-0-			-0-
08	8432	X	6225	-0-	-2207	-0-	1079	1	5146	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	6319	-0-	-1841	-0-	1044	1	5275	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	3588	-0-	-4844	-0-	1079	1	2509	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	19253	2			N	-0-					-0-
06	22921	X	22921	-0-	-0-	-0-	22921	2			N	-0-					-0-
07	31720	X	31720	-0-	-0-	-0-	31720	3			N	-0-					-0-
08	33333	X	33333	-0-	-0-	-0-	33333	2			N	-0-					-0-
09	31491	X	31491	-0-	-0-	-0-	31491	2			N	-0-					-0-
*10	33454	X	33454	-0-	-0-	-0-	33454	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20336	X	19023	-0-	-1313	-0-	19023	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	18864	-0-	-1146	-0-	18864	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	19026	-0-	-1651	-0-	19026	3			N	-0-					-0-
08	20677	X	19341	-0-	-1336	-0-	19341	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	18620	-0-	-970	-0-	18620	2			N	-0-					-0-
10	19499	X	19188	-0-	-311	-0-	19188	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32426	X	25639	-0-	-6787	-0-	25639	2			N	-0-					-0-
06	31380	X	19956	-0-	-11424	-0-	19956	2			N	-0-					-0-
07	32744	X	32744	-0-	-0-	-0-	32744	3			N	-0-					-0-
08	33626	X	33626	-0-	-0-	-0-	33626	2			N	-0-					-0-
09	33163	X	33163	-0-	-0-	-0-	33163	2			N	-0-					-0-
*10	34468	X	34468	-0-	-0-	-0-	34468	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19189	X	17313	-0-	-1876	-0-	17313	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	16806	-0-	-924	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	16231	-0-	-1749	-0-	16231	3			N	-0-					-0-
08	17980	X	16109	-0-	-1871	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	15472	-0-	-1328	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	16069	-0-	-1291	-0-	16069	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1510	1	288	2	N	-0-					-0-
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	1462	1	1875	2	N	-0-					-0-
07	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	1510	1	4061	3	N	-0-					-0-
08	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	1510	1	17937	2	N	-0-					-0-
09	22847	X	22847	-0-	-0-	-0-	1462	1	21385	2	N	-0-					-0-
*10	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	1114	1	19121	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21400	X	21400	-0-	-0-	-0-	21400	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	20529	-0-	-81	-0-	20529	2			N	-0-					-0-
07	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	21356	3			N	-0-					-0-
08	21297	X	21168	-0-	-129	-0-	21168	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	20292	-0-	-318	-0-	20292	2			N	-0-					-0-
10	21297	X	20711	-0-	-586	-0-	20711	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
*10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
06	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	4520	-0-	-4284	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
08	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
09	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	14017	2			N	-0-					-0-
*10	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

05	24796	X	24796	-0-	-0-	-0-	24796	2			N	-0-					-0-
06	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	24906	2			N	-0-					-0-
07	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	25979	3			N	-0-					-0-
08	24945	X	24945	-0-	-0-	-0-	24945	2			N	-0-					-0-
09	23960	X	23960	-0-	-0-	-0-	23960	2			N	-0-					-0-
*10	24025	X	24025	-0-	-0-	-0-	24025	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

05	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16269	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	3134	-0-	-2836	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	1582	-0-	-4587	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5904	-0-	-265	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	3223	-0-	-2747	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	3095	-0-	-3074	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

05	7533	X	3714	-0-	-3819	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	4579	-0-	-2711	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	4140	-0-	-3393	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4561	-0-	-833	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5099	-0-	-121	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
*10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

05	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

05	9145	X	8741	-0-	-404	-0-	8739	3	2	9	N	2					31
06	9030	X	8359	-0-	-671	-0-	8359	3			N	-0-					31
07	9331	X	8779	-0-	-552	-0-	8646	3	133	9	N	121	127	1			25
08	9331	X	8578	-0-	-753	-0-	8578	3			N	-0-					25
09	8640	X	8105	-0-	-535	-0-	8105	3			N	-0-					25
*10	8773	X	8286	-0-	-487	-0-	8184	3	102	9	N	93					118

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

05	26071	X	24455	-0-	-1616	-0-	24455	2			N	-0-					-0-
06	25230	X	24501	-0-	-729	-0-	24501	2			N	-0-					-0-
07	25551	X	25551	-0-	-0-	-0-	25551	3			N	-0-					-0-
08	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	25872	2			N	-0-					-0-
09	24777	X	24777	-0-	-0-	-0-	24777	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	25168	-0-	-376	-0-	25168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					13
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-	6	1			7
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-					7
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					7
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-	5	1			2
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681	3	2	9	Y	2					4

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

05	16828	X	15009	-0-	-1819	-0-	14966	3	43	9	Y	39					202
06	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14519	3	30	9	Y	27	133	1			96
07	28843	X	28843	-0-	-0-	-0-	28843	2			Y	-0-					96
08	15624	X	12301	-0-	-3323	-0-	12301	3			Y	-0-					96
09	15120	X	13076	-0-	-2044	-0-	12960	3	116	9	Y	105	133	1			68
10	15624	X	13491	-0-	-2133	-0-	13438	3	53	9	Y	48					116

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

05	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	612	1	10346	2	N	-0-					-0-
06	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	592	1	9178	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	804	1	8155	3	N	-0-					-0-
08	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
09	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
*10	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5817	3	17	9	Y	15					47
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5083	3	10	9	Y	9	46	1			10
07	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			Y	-0-					10
08	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	3			Y	-0-					10
09	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3731	3	33	9	Y	30	33	1			7
*10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3567	3	14	9	Y	13					20

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6446	3	13	9	N	12					81
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	3			N	-0-					81
07	6417	X	6317	-0-	-100	-0-	6317	2			N	-0-					81
08	6417	X	6250	-0-	-167	-0-	6211	3	39	9	N	35	91	1			25
09	6210	X	5116	-0-	-1094	-0-	360	1	4692	3	N	58					83
							64	9									
10	6417	X	5038	-0-	-1379	-0-	372	1	4666	3	N	-0-					83

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

05	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-
06	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13749	2			N	-0-					-0-
07	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12676	3			N	-0-					-0-
08	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
09	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
*10	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3474	-0-	474	474	3474	2			N	-0-					-0-
07	1906	N	1432	-0-	-474	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*10	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	360	1	6091	2	N	-0-					-0-
06	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	359	1	5560	2	N	-0-					-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	432	1	4381	3	N	-0-					-0-
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
*10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	9011	-0-	-1312	-0-	9008	3	3	9	N	3					64
06	9990	X	8956	-0-	-1034	-0-	8953	3	3	9	N	3					67
07	10323	X	9166	-0-	-1157	-0-	9164	3	2	9	N	2					69
08	9517	X	9327	-0-	-190	-0-	9327	3			N	-0-					69
09	8970	X	8969	-0-	-1	-0-	8969	3			N	-0-					69
*10	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9718	3	8	9	N	7					76

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30488	X	30488	-0-	-0-	-0-	30488	2			N	-0-					-0-
06	36266	X	36266	-0-	-0-	-0-	36266	2			N	-0-					-0-
07	31602	X	31602	-0-	-0-	-0-	31602	3			N	-0-					-0-
08	32370	X	32370	-0-	-0-	-0-	32370	2			N	-0-					-0-
09	31710	X	31337	-0-	-373	-0-	31337	2			N	-0-					-0-
10	32767	X	31427	-0-	-1340	-0-	31427	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	926	-0-	-214	-0-	926	2			N	-0-					-0-
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			Y	-0-					13
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			Y	-0-					13
07	5952	X	5410	-0-	-542	-0-	5410	3			Y	-0-					13
08	5952	X	5291	-0-	-661	-0-	5291	3			Y	-0-					13
09	5670	X	5132	-0-	-538	-0-	5132	3			Y	-0-	10	1			3
*10	5766	X	5315	-0-	-451	-0-	5315	3			Y	-0-					3

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					4
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					4
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	190	3	155	9	Y	141	55	1			90
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					90
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					90
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11130	X	10347	-0-	-783	-0-	10347	2			Y	-0-					30
06	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			Y	-0-					30
07	10943	X	10070	-0-	-873	-0-	10070	3			Y	-0-					30
08	10664	X	10073	-0-	-591	-0-	10043	2	30	9	Y	27					57
09	10170	X	9632	-0-	-538	-0-	9632	2			Y	-0-					57
10	10354	X	9819	-0-	-535	-0-	9819	2			Y	-0-					57

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

05	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9708	-0-	-192	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	7061	-0-	-3572	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
08	10633	X	7650	-0-	-2983	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9643	-0-	-647	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	8158	-0-	-1948	-0-	8158	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

05	8680	X	6853	-0-	-1827	-0-	6853	3			Y	-0-					-0-
06	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	3			Y	-0-					-0-
07	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	3			Y	-0-					-0-
08	6200	X	6001	-0-	-199	-0-	6001	3			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5854	-0-	-146	-0-	5854	3			Y	-0-					-0-
10	6200	X	6071	-0-	-129	-0-	6071	3			Y	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

05	2449	X	2066	-0-	-383	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1502	-0-	-947	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	774	-0-	-1675	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	642	-0-	-1728	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	713	-0-	-1736	-0-	713	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			Y	-0-					-0-
06	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4550	-0-	-875	-0-	4550	3			Y	-0-					-0-
08	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			Y	-0-					-0-
09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-
*10	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

05	29295	X	26685	-0-	-2610	-0-	26685	2			N	-0-					-0-
06	27960	X	24936	-0-	-3024	-0-	24936	2			N	-0-					-0-
07	27931	X	25085	-0-	-2846	-0-	25085	3			N	-0-					-0-
08	27652	X	25010	-0-	-2642	-0-	25010	2			N	-0-					-0-
09	26730	X	24071	-0-	-2659	-0-	24071	2			N	-0-					-0-
10	26691	X	24245	-0-	-2446	-0-	24245	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

05	18197	X	15334	-0-	-2863	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	16980	-0-	-630	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	16048	-0-	-2149	-0-	16048	3			N	-0-					-0-
08	18042	X	16902	-0-	-1140	-0-	16902	2			N	-0-					-0-
09	16980	X	15680	-0-	-1300	-0-	15680	2			N	-0-					-0-
10	17546	X	16479	-0-	-1067	-0-	16479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5804	3	85	9	Y	77	97	1			10
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4519	3	7	9	Y	6					16
07	3999	X	3032	-0-	-967	-0-	3030	3	2	9	Y	2	14	1			4
08	3999	X	2457	-0-	-1542	-0-	2457	3			Y	-0-					4
09	3870	X	3335	-0-	-535	-0-	3335	3			Y	-0-	4	1			-0-
10	3999	X	3525	-0-	-474	-0-	3525	3			Y	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	4343	-0-	-2260	-0-	4335	3	8	9	Y	7	15	1			2
06	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5375	3	18	9	Y	16					18
07	6665	X	5683	-0-	-982	-0-	5600	3	83	9	Y	75	73	1			20
08	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5847	3	28	9	Y	25					45
09	5400	X	4929	-0-	-471	-0-	4850	3	79	9	Y	72	107	1			10
*10	5673	X	4451	-0-	-1222	-0-	4451	3			Y	-0-					10

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	12878	-0-	-762	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	12454	-0-	-746	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12514	-0-	-754	-0-	12514	3			N	-0-					-0-
08	13268	X	11962	-0-	-1306	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	10462	-0-	-1988	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
10	12865	X	10458	-0-	-2407	-0-	10458	2			N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	3			Y	-0-					42
06	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	3			Y	-0-					42
07	5890	X	2454	-0-	-3436	-0-	2454	3			Y	-0-					42
08	5890	X	4986	-0-	-904	-0-	4986	3			Y	-0-	19	1			23
09	5700	X	5215	-0-	-485	-0-	5201	3	14	9	Y	13	36	1			-0-
*10	5890	X	4673	-0-	-1217	-0-	4588	3	85	9	Y	77					77

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	6754	-0-	-1275	-0-	6751	3	3	9	Y	3					62
06	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7341	3	121	9	Y	110					172
07	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			Y	-0-					172
08	6634	X	4350	-0-	-2284	-0-	4329	3	21	9	Y	19	107	1			84
09	6420	X	3474	-0-	-2946	-0-	3474	3			Y	-0-	48	1			36
*10	6634	X	4369	-0-	-2265	-0-	4369	3			Y	-0-					36

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	9965	-0-	-730	-0-	9965	2			Y	-0-					29
06	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			Y	-0-					29
07	10695	X	9801	-0-	-894	-0-	9801	3			Y	-0-					29
08	10354	X	9786	-0-	-568	-0-	9756	2	30	9	Y	27					56
09	9660	X	9238	-0-	-422	-0-	9238	2			Y	-0-					56
10	9951	X	9001	-0-	-950	-0-	9001	2			Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18228	X	11470	-0-	-6758	-0-	274	1	11184	2	Y	11	30	1			9
							12	9									
06	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	366	1	15229	2	Y	30	33	1			6
							33	9									
07	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	406	1	16739	3	Y	17					23
							19	9									
08	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	379	1	15559	2	Y	30	33	1			20
							33	9									
09	14970	X	14426	-0-	-544	-0-	354	1	14050	2	Y	20					40
							22	9									
10	15469	X	14512	-0-	-957	-0-	354	1	14133	2	Y	23	44	1			19
							25	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3168	-0-	-1234	-0-	76	1	3091	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	92	1	3837	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	140	1	5775	3	Y	2					3
							2	9									
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	131	1	5356	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
09	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	136	1	5373	2	Y	4					7
							4	9									
*10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	170	1	6801	2	Y	7	10	1			4
							8	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12741	X	12598	-0-	-143	-0-	11442	2	1040	3	Y	105					150
							116	9									
06	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	10458	2	1008	3	Y	1	151	1			-0-
							1	9									
07	12803	X	12009	-0-	-794	-0-	1031	2	10978	3	Y	-0-					-0-
08	12803	X	11427	-0-	-1376	-0-	10389	2	1038	3	Y	-0-					-0-
09	12180	X	11652	-0-	-528	-0-	10556	2	1008	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
10	12586	X	11525	-0-	-1061	-0-	1045	1	10479	3	Y	1					1
							1	9									

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321	X	16366	-0-	-1955	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
06	17280	X	16050	-0-	-1230	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	14563	-0-	-3293	-0-	14563	3			N	-0-					-0-
08	17856	X	15196	-0-	-2660	-0-	15196	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	14684	-0-	-2146	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	14954	-0-	-1631	-0-	14954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	16155	-0-	-1763	-0-	16155	2			N	-0-					-0-
06	25112	X	25112	-0-	-0-	-0-	25112	2			N	-0-					-0-
07	29896	X	29896	-0-	-0-	-0-	29896	3			N	-0-					-0-
08	25495	X	25495	-0-	-0-	-0-	25495	2			N	-0-					-0-
09	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	22216	2			N	-0-					-0-
*10	21451	X	21451	-0-	-0-	-0-	21451	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

05	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13639	3	12	9	Y	11	25	1			3
06	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	11901	3			Y	-0-					3
07	12741	X	10555	-0-	-2186	-0-	10555	2			Y	-0-	2	1			1
08	12741	X	10872	-0-	-1869	-0-	10872	3			Y	-0-					1
09	12330	X	10110	-0-	-2220	-0-	10110	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	12741	X	9545	-0-	-3196	-0-	9545	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

05	12059	X	11205	-0-	-854	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10183	-0-	-1247	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10098	-0-	-1186	-0-	10098	3			N	-0-					-0-
08	11222	X	10032	-0-	-1190	-0-	10032	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9880	-0-	-980	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10081	-0-	-1110	-0-	10081	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

05	11821	X	11127	-0-	-694	-0-	11127	3			Y	-0-					55
06	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10633	3	62	9	Y	56	102	1			9
07	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			Y	-0-					9
08	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	3			Y	-0-					9
*09	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10535	3	33	9	Y	30					39
10	10540	X	10535	-0-	-5	-0-	10532	3	3	9	Y	3					42

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

05	28551	X	26776	-0-	-1775	-0-	26776	2			N	-0-					-0-
06	26880	X	25061	-0-	-1819	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
07	26970	X	25669	-0-	-1301	-0-	25669	3			N	-0-					-0-
08	26970	X	25346	-0-	-1624	-0-	25346	2			N	-0-					-0-
09	26100	X	24227	-0-	-1873	-0-	24227	2			N	-0-					-0-
10	26784	X	24515	-0-	-2269	-0-	24515	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

05	12710	X	11028	-0-	-1682	-0-	501	1	10505	2	Y	20					76
							22	9									
06	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	521	1	11141	2	Y	42	110	1			8
							46	9									
07	12617	X	12215	-0-	-402	-0-	561	1	11620	3	Y	31					39
							34	9									
08	12617	X	11829	-0-	-788	-0-	546	1	11222	2	Y	55	43	1			51
							61	9									
09	11700	X	11295	-0-	-405	-0-	527	1	10724	2	Y	40					91
							44	9									
10	12214	X	12048	-0-	-166	-0-	586	1	11444	2	Y	16					107
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	12102	-0-	-701	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11402	-0-	-958	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11589	-0-	-656	-0-	11589	3			N	-0-					-0-
08	12245	X	11645	-0-	-600	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	11229	-0-	-621	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11407	-0-	-683	-0-	11407	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	507	1	9051	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	7999	-0-	-1181	-0-	451	1	7548	2	N	-0-					-0-
07	9486	X	8985	-0-	-501	-0-	515	1	8470	3	N	-0-					-0-
08	9548	X	9122	-0-	-426	-0-	508	1	8614	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	8809	-0-	-431	-0-	494	1	8315	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	8998	-0-	-550	-0-	463	1	8535	2	N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	3			Y	-0-					-0-
06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			Y	-0-					-0-
07	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			Y	-0-					-0-
08	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			Y	-0-					-0-
09	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6279	3	143	9	Y	130	107	1			23
*10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6106	3	28	9	Y	25					48

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21483	X	20593	-0-	-890	-0-	20593	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	19610	-0-	-1180	-0-	19610	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	19818	-0-	-1448	-0-	19818	3			N	-0-					-0-
08	20894	X	19913	-0-	-981	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
09	20220	X	19140	-0-	-1080	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
10	20584	X	19596	-0-	-988	-0-	19596	2			N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	3			N	-0-					50
06	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	3			N	-0-					50
07	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			N	-0-					50
08	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	3			N	-0-					50
09	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	3			N	-0-					50
*10	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	3			N	-0-					50

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	6483	-0-	-1453	-0-	147	1	6336	3	N	-0-					17
06	7680	X	6606	-0-	-1074	-0-	148	1	6458	3	N	-0-					17
07	7936	X	6396	-0-	-1540	-0-	149	1	6247	3	N	-0-					17
08	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	167	1	7247	3	N	-0-					17
09	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	158	1	6646	3	N	-0-					17
*10	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	181	1	8190	3	N	-0-					17

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15934	X	13340	-0-	-2594	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	11160	-0-	-3570	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14468	-0-	-753	-0-	14468	3			N	-0-					-0-
08	15221	X	14231	-0-	-990	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	13967	-0-	-493	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	14299	-0-	-178	-0-	14299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	14	-0-	-1877	-0-	1	1	12	2	Y	1					7
							1	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					1
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					1

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

05	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	23650	2			N	-0-					-0-
06	23781	X	23781	-0-	-0-	-0-	23781	2			N	-0-					-0-
07	25424	X	25424	-0-	-0-	-0-	25424	3			N	-0-					-0-
08	24926	X	24926	-0-	-0-	-0-	24926	2			N	-0-					-0-
09	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	24366	2			N	-0-					-0-
*10	24514	X	24514	-0-	-0-	-0-	24514	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

05	13547	X	9893	-0-	-3654	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
06	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	17680	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	17825	-0-	-0-	-0-	17825	3			N	-0-					-0-
08	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	15375	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	14002	-0-	-38	-0-	14002	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	13656	-0-	-852	-0-	13656	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

05	13795	X	13364	-0-	-431	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	12221	-0-	-1039	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	12390	-0-	-1312	-0-	12390	3			N	-0-					-0-
08	13702	X	12842	-0-	-860	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12548	-0-	-382	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12889	-0-	-472	-0-	12889	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

05	25513	X	24377	-0-	-1136	-0-	24377	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	23856	-0-	-354	-0-	23856	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	24371	-0-	-863	-0-	24371	3			N	-0-					-0-
08	25234	X	24361	-0-	-873	-0-	24361	2			N	-0-					-0-
09	24420	X	22694	-0-	-1726	-0-	22694	2			N	-0-					-0-
10	24645	X	23033	-0-	-1612	-0-	23033	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

05	26071	X	25914	-0-	-157	-0-	25914	2			N	-0-					-0-
06	25110	X	24884	-0-	-226	-0-	24884	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	25751	-0-	-196	-0-	25751	3			N	-0-					-0-
08	25916	X	25715	-0-	-201	-0-	25715	2			N	-0-					-0-
09	25080	X	23248	-0-	-1832	-0-	23248	2			N	-0-					-0-
10	25916	X	24326	-0-	-1590	-0-	24326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22196	X	20721	-0-	-1475	-0-	20721	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	19886	-0-	-1444	-0-	19886	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	17817	-0-	-3821	-0-	17817	3			N	-0-					-0-
08	21638	X	19910	-0-	-1728	-0-	19910	2			N	-0-					-0-
09	20942	X	20942	-0-	-0-	-0-	20942	2			N	-0-					-0-
*10	21387	X	21387	-0-	-0-	-0-	21387	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23839	X	21886	-0-	-1953	-0-	21886	2			N	-0-					-0-
06	22650	X	19700	-0-	-2950	-0-	19700	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	19335	-0-	-3388	-0-	19335	3			N	-0-					-0-
08	22413	X	18961	-0-	-3452	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
09	21630	X	19124	-0-	-2506	-0-	19124	2			N	-0-					-0-
10	21886	X	20310	-0-	-1576	-0-	20310	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8170	X	6423	-0-	-1747	-0-	6423	3			Y	-0-					-0-
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			Y	-0-					-0-
07	7099	X	4875	-0-	-2224	-0-	4875	2			Y	-0-					-0-
08	7099	X	5733	-0-	-1366	-0-	5733	3			Y	-0-					-0-
09	6810	X	6178	-0-	-632	-0-	6178	3			Y	-0-					-0-
10	6417	X	5858	-0-	-559	-0-	5858	3			Y	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8327	X	7617	-0-	-710	-0-	7364	3	253	9	Y	230	185	1			89
06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8170	3	145	9	Y	132					221
07	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7673	2	3	9	Y	3	162	1			62
08	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	3			Y	-0-					62
09	6900	X	6743	-0-	-157	-0-	6521	3	222	9	Y	202	183	1			81
*10	7130	X	6505	-0-	-625	-0-	6455	3	50	9	Y	45					126

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27249	X	25474	-0-	-1775	-0-	25474	2			N	-0-					-0-
06	26370	X	23748	-0-	-2622	-0-	23748	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	24295	-0-	-2458	-0-	24295	3			N	-0-					-0-
08	26319	X	24184	-0-	-2135	-0-	24184	2			N	-0-					-0-
09	25470	X	23023	-0-	-2447	-0-	23023	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	23491	-0-	-1991	-0-	23491	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7895	X	7331	-0-	-564	-0-	7331	3			Y	-0-					-0-
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			Y	-0-					-0-
07	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7642	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	3			Y	-0-					-0-
09	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	3			Y	-0-					-0-
*10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	918	1	19246	2	Y	-0-					52
06	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	905	1	19376	2	Y	-0-	49	1			3
07	20332	X	20332	-0-	-0-	-0-	935	1	19388	3	Y	8					11
							9	9									
08	20309	X	20309	-0-	-0-	-0-	943	1	19366	2	Y	-0-	5	1			6
09	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	912	1	18567	2	Y	-0-					6
*10	18915	X	18915	-0-	-0-	-0-	921	1	17994	2	Y	-0-					6

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7474	3	24	9	Y	22					49
06	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7494	3	3	9	Y	3					52
07	8804	X	7510	-0-	-1294	-0-	7491	3	19	9	Y	17					69
08	8804	X	7353	-0-	-1451	-0-	7342	3	11	9	Y	10	58	1			21
09	8280	X	7059	-0-	-1221	-0-	7058	3	1	9	Y	1					22
*10	7750	X	6777	-0-	-973	-0-	6777	3			Y	-0-					22

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9619	3	18	9	Y	16					48
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9591	3	3	9	Y	3					51
07	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9690	2	28	9	Y	25					76
08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9883	3	12	9	Y	11	63	1			24
09	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	3			Y	-0-					24
*10	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10454	3	1	9	Y	1					25

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11962	X	11567	-0-	-395	-0-	11561	3	6	9	Y	5					37
06	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10797	3	2	9	Y	2					39
07	11563	X	11181	-0-	-382	-0-	11158	2	23	9	Y	21					60
08	11563	X	10673	-0-	-890	-0-	10665	3	8	9	Y	7	44	1			23
09	11190	X	10519	-0-	-671	-0-	10519	3			Y	-0-					23
*10	11563	X	10266	-0-	-1297	-0-	10266	3			Y	-0-					23

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7556	-0-	-535	-0-	7556	3			N	-0-					75
06	7800	X	7294	-0-	-506	-0-	7294	3			N	-0-					75
07	8029	X	7557	-0-	-472	-0-	7557	2			N	-0-					75
08	7905	X	7588	-0-	-317	-0-	7588	3			N	-0-					75
09	7650	X	7274	-0-	-376	-0-	7274	3			N	-0-					75
*10	7564	X	7480	-0-	-84	-0-	7452	3	28	9	N	25					100

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21173	X	20644	-0-	-529	-0-	20644	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	19883	-0-	-607	-0-	19883	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	20384	-0-	-634	-0-	20384	3			N	-0-					-0-
08	21018	X	20226	-0-	-792	-0-	20226	2			N	-0-					-0-
09	20010	X	19319	-0-	-691	-0-	19319	2			N	-0-					-0-
10	20646	X	19758	-0-	-888	-0-	19758	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			Y	-0-					9
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					9
07	4464	X	2866	-0-	-1598	-0-	2866	3			Y	-0-					9
08	2976	X	2910	-0-	-66	-0-	2910	3			Y	-0-					9
09	2880	X	2711	-0-	-169	-0-	2711	3			Y	-0-					9
10	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	2757	3			Y	-0-					9

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					9
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					9
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					9
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					9
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					9
10	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	3			Y	-0-					9

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32889	X	32889	-0-	-0-	-0-	32889	2			N	-0-					-0-
06	30750	X	28563	-0-	-2187	-0-	28563	2			N	-0-					-0-
07	31775	X	30961	-0-	-814	-0-	30961	3			N	-0-					-0-
08	31775	X	31325	-0-	-450	-0-	31325	2			N	-0-					-0-
09	30750	X	30059	-0-	-691	-0-	30059	2			N	-0-					-0-
10	31775	X	30525	-0-	-1250	-0-	30525	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	3			Y	-0-					9
06	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9742	3			Y	-0-					9
07	11687	X	10385	-0-	-1302	-0-	10385	3			Y	-0-					9
08	11687	X	9662	-0-	-2025	-0-	9662	3			Y	-0-					9
09	10860	X	8321	-0-	-2539	-0-	8321	3			Y	-0-					9
10	11222	X	7016	-0-	-4206	-0-	7016	3			Y	-0-					9

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	3			Y	-0-					-0-
06	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	3			Y	-0-					-0-
07	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			Y	-0-					-0-
08	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	3			Y	-0-					-0-
09	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9962	3			Y	-0-					-0-
*10	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	3			Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33728	X	18405	-0-	-15323	-0-	18405	3			N	-0-					3
06	23010	X	20382	-0-	-2628	-0-	20374	3	8	9	N	7					10
07	18600	X	13208	-0-	-5392	-0-	13208	3			N	-0-					10
08	18600	X	15363	-0-	-3237	-0-	15363	3			N	-0-					10
09	20400	X	14261	-0-	-6139	-0-	14261	3			N	-0-	4	1			6
10	21080	X	14747	-0-	-6333	-0-	173	1	14574	3	N	-0-					6

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
08	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
09	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*10	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34255	X	31169	-0-	-3086	-0-	31169	2			N	-0-					-0-
06	33150	X	29864	-0-	-3286	-0-	29864	2			N	-0-					-0-
07	34131	X	30498	-0-	-3633	-0-	30498	3			N	-0-					-0-
08	33325	X	29224	-0-	-4101	-0-	29224	2			N	-0-					-0-
09	31560	X	27623	-0-	-3937	-0-	27623	2			N	-0-					-0-
10	31155	X	27237	-0-	-3918	-0-	27237	2			N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	17763	-0-	-155	-0-	17729	3	34	9	N	31					78
06	17340	X	11936	-0-	-5404	-0-	11905	3	31	9	N	28					106
07	17918	X	9277	-0-	-8641	-0-	9271	3	6	9	N	5					111
08	17918	X	12948	-0-	-4970	-0-	12942	3	6	9	N	5					116
*09	17340	X	16067	-0-	-1273	-0-	16032	3	35	9	N	32	64	1			84
10	17763	X	16782	-0-	-981	-0-	197	1	16555	3	N	27					111
							30	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	150	1	6126	2	N	10	15	1			4
							11	9									
06	5850	X	5739	-0-	-111	-0-	134	1	5590	2	N	14	15	1			3
							15	9									
07	6045	X	5709	-0-	-336	-0-	135	1	5568	3	N	5					8
							6	9									
08	6293	X	5416	-0-	-877	-0-	129	1	5273	2	N	13	13	1			8
							14	9									
09	6090	X	4996	-0-	-1094	-0-	123	1	4866	2	N	6					14
							7	9									
10	6293	X	5243	-0-	-1050	-0-	128	1	5108	2	N	6	14	1			6
							7	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	6733	-0-	-831	-0-	160	1	6541	2	N	29	58	1			17
							32	9									
06	7230	X	6472	-0-	-758	-0-	151	1	6271	2	N	45	52	1			10
							50	9									
07	7471	X	6558	-0-	-913	-0-	155	1	6371	3	N	29					39
							32	9									
08	7068	X	6408	-0-	-660	-0-	151	1	6213	2	N	40	49	1			30
							44	9									
09	6630	X	6192	-0-	-438	-0-	152	1	6007	2	N	30					60
							33	9									
10	6727	X	6359	-0-	-368	-0-	154	1	6153	2	N	47	75	1			32
							52	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	7934	-0-	-1366	-0-	190	1	7744	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	7583	-0-	-1177	-0-	178	1	7405	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	7907	-0-	-804	-0-	187	1	7720	3	N	-0-					-0-
08	8370	X	7588	-0-	-782	-0-	181	1	7407	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7298	-0-	-412	-0-	180	1	7118	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7696	-0-	-240	-0-	188	1	7508	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

05	27466	X	24764	-0-	-2702	-0-	24764	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	23312	-0-	-3268	-0-	23312	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	23554	-0-	-3478	-0-	23554	3			N	-0-					-0-
08	26226	X	23232	-0-	-2994	-0-	23232	2			N	-0-					-0-
09	24600	X	21560	-0-	-3040	-0-	21560	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	21625	-0-	-3144	-0-	21625	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

05	25141	X	22754	-0-	-2387	-0-	22754	2			N	-0-					-0-
06	24060	X	21480	-0-	-2580	-0-	21480	2			N	-0-					-0-
07	23777	X	21783	-0-	-1994	-0-	21783	3			N	-0-					-0-
08	23653	X	21068	-0-	-2585	-0-	21068	2			N	-0-					-0-
09	22020	X	20305	-0-	-1715	-0-	20305	2			N	-0-					-0-
10	22754	X	21227	-0-	-1527	-0-	21227	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

05	33542	X	33425	-0-	-117	-0-	33425	2			N	-0-					-0-
06	34080	X	31663	-0-	-2417	-0-	31663	2			N	-0-					-0-
07	35216	X	31576	-0-	-3640	-0-	31576	3			N	-0-					-0-
08	35216	X	31332	-0-	-3884	-0-	31332	2			N	-0-					-0-
09	32760	X	29661	-0-	-3099	-0-	29661	2			N	-0-					-0-
10	33418	X	29616	-0-	-3802	-0-	29616	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

05	29450	X	28624	-0-	-826	-0-	28624	2			N	-0-					-0-
06	28500	X	26929	-0-	-1571	-0-	26929	2			N	-0-					-0-
07	28985	X	27368	-0-	-1617	-0-	27368	3			N	-0-					-0-
08	28613	X	27569	-0-	-1044	-0-	27569	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	26217	-0-	-1473	-0-	26217	2			N	-0-					-0-
10	28613	X	26538	-0-	-2075	-0-	26538	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

05	25203	X	24094	-0-	-1109	-0-	24094	2			N	-0-					-0-
06	24390	X	21643	-0-	-2747	-0-	21643	2			N	-0-					-0-
07	24738	X	22679	-0-	-2059	-0-	22679	3			N	-0-					-0-
08	24521	X	22880	-0-	-1641	-0-	22880	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	21832	-0-	-1478	-0-	21832	2			N	-0-					-0-
10	24087	X	22336	-0-	-1751	-0-	22336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34286	X	27894	-0-	-6392	-0-	27894	2			N	-0-					-0-
06	33180	X	25841	-0-	-7339	-0-	25841	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	22971	-0-	-5921	-0-	22971	3			N	-0-					-0-
08	28892	X	23254	-0-	-5638	-0-	23254	2			N	-0-					-0-
09	27960	X	23785	-0-	-4175	-0-	23785	2			N	-0-					-0-
10	27900	X	23732	-0-	-4168	-0-	23732	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

05	28582	X	25808	-0-	-2774	-0-	25808	2			N	-0-					-0-
06	27270	X	24327	-0-	-2943	-0-	24327	2			N	-0-					-0-
07	27342	X	24215	-0-	-3127	-0-	24215	3			N	-0-					-0-
08	27094	X	23554	-0-	-3540	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	22122	-0-	-3228	-0-	22122	2			N	-0-					-0-
10	25823	X	22156	-0-	-3667	-0-	22156	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

05	29643	X	29643	-0-	-0-	-0-	29643	2			N	-0-					-0-
06	27972	X	27972	-0-	-0-	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
07	28365	X	27892	-0-	-473	-0-	27892	3			N	-0-					-0-
08	28365	X	28237	-0-	-128	-0-	28237	2			N	-0-					-0-
09	27450	X	26283	-0-	-1167	-0-	26283	2			N	-0-					-0-
10	28365	X	27155	-0-	-1210	-0-	27155	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

05	31186	X	26281	-0-	-4905	-0-	26281	2			N	-0-					-0-
06	29490	X	25484	-0-	-4006	-0-	25484	2			N	-0-					-0-
07	29357	X	25196	-0-	-4161	-0-	25196	3			N	-0-					-0-
08	28706	X	25265	-0-	-3441	-0-	25265	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	23584	-0-	-2816	-0-	23584	2			N	-0-					-0-
10	26319	X	23553	-0-	-2766	-0-	23553	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

05	30938	X	30704	-0-	-234	-0-	30704	2			N	-0-					-0-
06	29940	X	27850	-0-	-2090	-0-	27850	2			N	-0-					-0-
07	30938	X	27569	-0-	-3369	-0-	27569	3			N	-0-					-0-
08	30690	X	28027	-0-	-2663	-0-	28027	2			N	-0-					-0-
09	29700	X	26136	-0-	-3564	-0-	26136	2			N	-0-					-0-
10	30690	X	26167	-0-	-4523	-0-	26167	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

05	27776	X	18297	-0-	-9479	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
06	25410	X	21992	-0-	-3418	-0-	21992	2			N	-0-					-0-
07	25730	X	22702	-0-	-3028	-0-	22702	3			N	-0-					-0-
08	24955	X	22820	-0-	-2135	-0-	22820	2			N	-0-					-0-
09	22740	X	21770	-0-	-970	-0-	21770	2			N	-0-					-0-
10	22723	X	22360	-0-	-363	-0-	22360	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

05	29233	X	28479	-0-	-754	-0-	28479	2			N	-0-					-0-
06	28290	X	26608	-0-	-1682	-0-	26608	2			N	-0-					-0-
07	29233	X	26630	-0-	-2603	-0-	26630	3			N	-0-					-0-
08	29233	X	26119	-0-	-3114	-0-	26119	2			N	-0-					-0-
09	28200	X	24173	-0-	-4027	-0-	24173	2			N	-0-					-0-
10	28489	X	24187	-0-	-4302	-0-	24187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48639	X	39755	-0-	-8884	-0-	39755	2			N	-0-					-0-
06	47070	X	36337	-0-	-10733	-0-	36337	2			N	-0-					-0-
07	48639	X	36902	-0-	-11737	-0-	36902	3			N	-0-					-0-
08	44454	X	37087	-0-	-7367	-0-	37087	2			N	-0-					-0-
09	40560	X	37915	-0-	-2645	-0-	37915	2			N	-0-					-0-
10	39742	X	37556	-0-	-2186	-0-	37556	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

05	39184	X	35253	-0-	-3931	-0-	35253	2			N	-0-					-0-
06	36990	X	35026	-0-	-1964	-0-	35026	2			N	-0-					-0-
07	37200	X	35672	-0-	-1528	-0-	35672	3			N	-0-					-0-
08	36747	X	36747	-0-	-0-	-0-	36747	2			N	-0-					-0-
09	35291	X	35291	-0-	-0-	-0-	35291	2			N	-0-					-0-
10	36208	X	35963	-0-	-245	-0-	35963	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

05	35278	X	31311	-0-	-3967	-0-	31311	2			N	-0-					-0-
06	33420	X	30123	-0-	-3297	-0-	30123	2			N	-0-					-0-
07	33604	X	30646	-0-	-2958	-0-	30646	3			N	-0-					-0-
08	32178	X	30973	-0-	-1205	-0-	30973	2			N	-0-					-0-
09	31140	X	28876	-0-	-2264	-0-	28876	2			N	-0-					-0-
10	31310	X	28933	-0-	-2377	-0-	28933	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

05	83545	X	61170	-0-	-22375	-0-	61170	2			N	-0-					-0-
06	80850	X	53428	-0-	-27422	-0-	53428	2			N	-0-					-0-
07	83545	X	53065	-0-	-30480	-0-	53065	3			N	-0-					-0-
08	77190	X	48454	-0-	-28736	-0-	48454	2			N	-0-					-0-
09	66330	X	43842	-0-	-22488	-0-	43842	2			N	-0-					-0-
10	61163	X	43524	-0-	-17639	-0-	43524	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

05	48577	X	45321	-0-	-3256	-0-	45321	2			N	-0-					-0-
06	46200	X	42315	-0-	-3885	-0-	42315	2			N	-0-					-0-
07	46562	X	42153	-0-	-4409	-0-	42153	3			N	-0-					-0-
08	46004	X	41416	-0-	-4588	-0-	41416	2			N	-0-					-0-
09	44190	X	39053	-0-	-5137	-0-	39053	2			N	-0-					-0-
10	45322	X	39378	-0-	-5944	-0-	39378	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

05	37541	X	33735	-0-	-3806	-0-	33735	2			N	-0-					-0-
06	36330	X	32112	-0-	-4218	-0-	32112	2			N	-0-					-0-
07	37262	X	33504	-0-	-3758	-0-	33504	3			N	-0-					-0-
08	36084	X	34013	-0-	-2071	-0-	34013	2			N	-0-					-0-
09	34050	X	31930	-0-	-2120	-0-	31930	2			N	-0-					-0-
10	33728	X	31300	-0-	-2428	-0-	31300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33635	X	28478	-0-	-5157	-0-	28478	2			N	-0-					-0-
06	32160	X	27687	-0-	-4473	-0-	27687	2			N	-0-					-0-
07	32519	X	28412	-0-	-4107	-0-	28412	3			N	-0-					-0-
08	31620	X	27927	-0-	-3693	-0-	27927	2			N	-0-					-0-
09	29580	X	26211	-0-	-3369	-0-	26211	2			N	-0-					-0-
10	28613	X	26130	-0-	-2483	-0-	26130	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

05	40383	X	40383	-0-	-0-	-0-	40383	2			N	-0-					-0-
06	37918	X	37918	-0-	-0-	-0-	37918	2			N	-0-					-0-
07	37386	X	36298	-0-	-1088	-0-	36298	3			N	-0-					-0-
08	40393	X	36211	-0-	-4182	-0-	36211	2			N	-0-					-0-
09	39090	X	34909	-0-	-4181	-0-	34909	2			N	-0-					-0-
10	40393	X	35007	-0-	-5386	-0-	35007	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

05	42222	X	34619	-0-	-7603	-0-	34619	2			N	-0-					-0-
06	40434	X	40434	-0-	-0-	-0-	40434	2			N	-0-					-0-
07	38719	X	38671	-0-	-48	-0-	38671	3			N	-0-					-0-
08	38993	X	38993	-0-	-0-	-0-	38993	2			N	-0-					-0-
09	40440	X	36952	-0-	-3488	-0-	36952	2			N	-0-					-0-
10	41788	X	36895	-0-	-4893	-0-	36895	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

05	143592	X	90206	-0-	-53386	-0-	90206	2			N	-0-					-0-
06	138960	X	81983	-0-	-56977	-0-	81983	2			N	-0-					-0-
07	143592	X	78758	-0-	-64834	-0-	78758	3			N	-0-					-0-
08	117490	X	76244	-0-	-41246	-0-	76244	2			N	-0-					-0-
09	97620	X	68837	-0-	-28783	-0-	68837	2			N	-0-					-0-
10	90210	X	67585	-0-	-22625	-0-	67585	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

05	43493	X	36445	-0-	-7048	-0-	36445	2			N	-0-					-0-
06	42570	X	32619	-0-	-9951	-0-	32619	2			N	-0-					-0-
07	43989	X	35524	-0-	-8465	-0-	35524	3			N	-0-					-0-
08	43989	X	35596	-0-	-8393	-0-	35596	2			N	-0-					-0-
09	38850	X	33108	-0-	-5742	-0-	33108	2			N	-0-					-0-
10	36456	X	33401	-0-	-3055	-0-	33401	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

05	37913	X	35613	-0-	-2300	-0-	35613	2			N	-0-					-0-
06	33962	X	33962	-0-	-0-	-0-	33962	2			N	-0-					-0-
07	33976	X	32981	-0-	-995	-0-	32981	3			N	-0-					-0-
08	35852	X	35852	-0-	-0-	-0-	35852	2			N	-0-					-0-
09	34470	X	33797	-0-	-673	-0-	33797	2			N	-0-					-0-
10	35619	X	34544	-0-	-1075	-0-	34544	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

05	125674	X	81647	-0-	-44027	-0-	81647	2			N	-0-					-0-
06	121620	X	73728	-0-	-47892	-0-	73728	2			N	-0-					-0-
07	125674	X	70139	-0-	-55535	-0-	70139	3			N	-0-					-0-
08	103199	X	67782	-0-	-35417	-0-	67782	2			N	-0-					-0-
09	87300	X	60363	-0-	-26937	-0-	60363	2			N	-0-					-0-
10	81654	X	59782	-0-	-21872	-0-	59782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	82155	-0-	82155	461183	82155	2			N	-0-					-0-
06	0	W	71920	-0-	71920	533103	71920	2			N	-0-					-0-
07	600416	X	67313	-0-	-533103	-0-	67313	3			N	-0-					-0-
08	110763	X	63952	-0-	-46811	-0-	63952	2			N	-0-					-0-
09	88410	X	56432	-0-	-31978	-0-	56432	2			N	-0-					-0-
10	82150	X	54783	-0-	-27367	-0-	54783	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

05	70866	X	42647	-0-	-28219	-0-	42647	2			N	-0-					-0-
06	68580	X	18125	-0-	-50455	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
07	70866	X	3017	-0-	-67849	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
08	59427	X	34241	-0-	-25186	-0-	34241	2			N	-0-					-0-
09	49110	X	31794	-0-	-17316	-0-	31794	2			N	-0-					-0-
10	42656	X	33493	-0-	-9163	-0-	33493	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

05	152334	X	77175	-0-	-75159	-0-	77175	2			N	-0-					-0-
06	147420	X	77565	-0-	-69855	-0-	77565	2			N	-0-					-0-
07	152334	X	78179	-0-	-74155	-0-	78179	3			N	-0-					-0-
08	152334	X	65440	-0-	-86894	-0-	65440	2			N	-0-					-0-
09	147420	X	57981	-0-	-89439	-0-	57981	2			N	-0-					-0-
10	152334	X	56374	-0-	-95960	-0-	56374	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

05	128991	X	83090	-0-	-45901	-0-	83090	2			N	-0-					-0-
06	124830	X	77385	-0-	-47445	-0-	77385	2			N	-0-					-0-
07	128991	X	76108	-0-	-52883	-0-	76108	3			N	-0-					-0-
08	105338	X	71676	-0-	-33662	-0-	71676	2			N	-0-					-0-
09	88530	X	64496	-0-	-24034	-0-	64496	2			N	-0-					-0-
10	83080	X	63716	-0-	-19364	-0-	63716	2			N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 8220

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2017 - PLUGGED 01/27/17

VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

05	14B2 EXT		83	-0-	83	466	83	3			N	-0-					65
06	14B2 EXT		73	-0-	73	539	73	3			N	-0-					65
07	551	X	12	-0-	-539	-0-	12	3			N	-0-					65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOX HILL OPERATING, INC. 084427
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

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

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOX HILL OPERATING, INC. //CONT.// 084427
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
07	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
*10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

05	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
*10	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

05	4340	X	4158	-0-	-182	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3755	-0-	-445	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3659	-0-	-619	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3564	-0-	-714	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3269	-0-	-871	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
10	4154	X	3858	-0-	-296	-0-	3858	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
07	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	2622	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2704	-0-	-55	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
08	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	2622	-0-	-48	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2724	-0-	-35	-0-	2724	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
08	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
09	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
10	3007	N	2936	-0-	-71	-0-	2936	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
06	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	2892	-0-	-580	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
*10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-					-0-
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
*10	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
*10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2112	-0-	-228	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
09	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
*10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3			N	-0-					-0-
08	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
*10	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	3			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3272	-0-	172	340	3272	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3310	-0-	310	650	3310	3			N	-0-					-0-
07	3992	X	3342	-0-	-650	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
08	0	W	3137	-0-	3137	3137	3137	3			N	-0-					-0-
09	0	W	2907	-0-	2907	6044	2907	3			N	-0-					-0-
10	0	W	2848	-0-	2848	8892	2848	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
08	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
*10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3683	3	6	9	N	5					28
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3468	3	2	9	N	2					30
07	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3816	3	6	9	N	5					35
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3609	3	162	9	N	147	172	1			10
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					10
*10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					10

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4010	-0-	-113	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3670	-0-	-453	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
*10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	3			N	-0-					-0-
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
*10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3596	-0-	-310	-0-	3596	3			N	-0-					42
06	3780	X	3443	-0-	-337	-0-	3443	3			N	-0-					42
07	3906	X	3537	-0-	-369	-0-	3537	3			N	-0-					42
08	3906	X	3194	-0-	-712	-0-	3194	3			N	-0-					42
09	3630	X	3489	-0-	-141	-0-	3489	3			N	-0-					42
10	3596	X	3310	-0-	-286	-0-	3310	3			N	-0-					42

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3800	3	4	9	N	4					140
06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2714	3	6	9	N	5					145
07	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2068	3	4	9	N	4					149
08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2120	3	4	9	N	4					153
09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					153
*10	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3668	3	3	9	N	3					156

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					174
06	3150	X	3114	-0-	-36	-0-	3114	3			N	-0-					174
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					174
08	3255	X	3156	-0-	-99	-0-	3156	3			N	-0-					174
09	3150	X	3086	-0-	-64	-0-	3086	3			N	-0-					174
10	3255	X	3102	-0-	-153	-0-	3102	3			N	-0-					174

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5079	-0-	-439	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4057	-0-	-1283	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4550	-0-	-968	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5372	-0-	-84	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
09	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
*10	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5419	-0-	-936	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5464	-0-	-686	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5526	-0-	-674	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5840	-0-	-360	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
*10	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2782	-0-	-504	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2528	-0-	-382	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2282	-0-	-632	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2390	-0-	-400	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	1734	-0-	-966	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	1783	-0-	-1007	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8363	-0-	-720	-0-	8363	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	7807	-0-	-983	-0-	7807	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	8004	-0-	-1079	-0-	8004	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7315	-0-	-1334	-0-	7315	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	7028	-0-	-1282	-0-	7028	3			N	-0-					-0-
10	8370	X	7182	-0-	-1188	-0-	7182	3			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
07	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
09	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
*10	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
06	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	3			N	-0-					-0-
07	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
09	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
*10	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4604	3	144	9	N	131	171	1			5
06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					5
07	4340	X	3462	-0-	-878	-0-	3462	3			N	-0-					5
08	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4500	3	6	9	N	5					10
09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			N	-0-					10
*10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4347	3	6	9	N	5					15

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6193	-0-	-1061	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	5978	-0-	-1222	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	6432	-0-	-1039	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6197	-0-	-1274	-0-	6197	3			N	-0-					-0-
09	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	3			N	-0-					-0-
*10	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9037	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14210	X	4268	-0-	-9942	-0-	4268	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5837	-0-	2837	2837	5837	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5931	-0-	2831	5668	5931	3			N	-0-					-0-
08	11267	X	5599	-0-	-5668	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
09	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
*10	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8874	X	1715	-0-	-7159	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	1181	-0-	-1009	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	525	-0-	-2079	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	0	W	531	-0-	531	531	531	3			N	-0-					-0-
09	0	W	989	-0-	989	1520	989	3			N	-0-					-0-
10	0	W	2202	-0-	2202	3722	2202	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

05	5890	X	3702	-0-	-2188	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	2534	-0-	-3166	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4035	-0-	-770	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3681	-0-	-1124	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	411	-0-	-4239	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	2989	-0-	-1041	-0-	2989	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

05	11997	X	11123	-0-	-874	-0-	11092	3	31	9	N	28					88
06	10800	X	1077	-0-	-9723	-0-	1053	3	24	9	N	22					110
07	11036	X	10592	-0-	-444	-0-	10583	3	9	9	N	8					118
08	11129	X	10455	-0-	-674	-0-	10455	3			N	-0-					118
09	10770	X	9860	-0-	-910	-0-	9860	3			N	-0-					118
10	11129	X	10369	-0-	-760	-0-	10369	3			N	-0-					118

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

05	6510	X	6396	-0-	-114	-0-	6396	3			N	-0-					170
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	3			N	-0-					170
07	6510	X	6488	-0-	-22	-0-	6488	3			N	-0-					170
08	6448	X	6323	-0-	-125	-0-	6323	3			N	-0-					170
09	6300	X	6005	-0-	-295	-0-	6005	3			N	-0-					170
10	6510	X	6290	-0-	-220	-0-	6290	3			N	-0-					170

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

05	10230	X	9021	-0-	-1209	-0-	9007	3	14	9	N	13					128
06	9570	X	8727	-0-	-843	-0-	8721	3	6	9	N	5					133
07	9889	X	8642	-0-	-1247	-0-	8636	3	6	9	N	5					138
08	9517	X	8196	-0-	-1321	-0-	8196	3			N	-0-					138
09	9000	X	8567	-0-	-433	-0-	8567	3			N	-0-					138
10	9021	X	8487	-0-	-534	-0-	8487	3			N	-0-					138

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	3			N	-0-					-0-
06	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	3			N	-0-					-0-
09	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	3			N	-0-					-0-
*10	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	3			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
06	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
09	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
*10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	3			N	-0-					-0-
06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
07	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
09	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
*10	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3407	-0-	-403	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
07	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3766	-0-	-44	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	3645	-0-	-292	-0-	3645	3			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

05	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	3			N	-0-					-0-
06	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	3			N	-0-					-0-
07	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	3			N	-0-					-0-
08	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	3			N	-0-					-0-
09	9390	X	9277	-0-	-113	-0-	9277	3			N	-0-					-0-
*10	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3043	3	6	9	N	5					111
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2970	3	8	9	N	7					118
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3060	3	7	9	N	6					124
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3015	3	6	9	N	5					129
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2915	3	3	9	N	3					132
*10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					132

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					106
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					106
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					106
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					106
09	3090	X	3079	-0-	-11	-0-	3079	3			N	-0-					106
*10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					106

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

05	3875	X	3668	-0-	-207	-0-	3668	3			N	-0-					62
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					62
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					62
08	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	3696	3			N	-0-					62
09	3750	X	3461	-0-	-289	-0-	3461	3			N	-0-					62
10	3906	X	3542	-0-	-364	-0-	3542	3			N	-0-					62

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					73
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					73
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	3			N	-0-					73
08	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5070	3	106	9	N	96	160	1			9
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					9
*10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2527	-0-	-201	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2457	-0-	-240	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
*10	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

05	6076	X	5131	-0-	-945	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	4932	-0-	-798	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5025	-0-	-772	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4809	-0-	-988	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4797	-0-	-393	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
*10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

05	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3			N	-0-					-0-
06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
09	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
*10	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

05	9734	X	9672	-0-	-62	-0-	9671	3	1	9	N	1					103
06	9420	X	9398	-0-	-22	-0-	9398	3			N	-0-					103
07	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	3			N	-0-					103
08	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	3			N	-0-					103
09	9420	X	8943	-0-	-477	-0-	8943	3			N	-0-					103
10	9734	X	9711	-0-	-23	-0-	9711	3			N	-0-					103

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5370	3	7	9	N	6					28
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5195	3	8	9	N	7					35
07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4656	3	6	9	N	5					40
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					40
09	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					40
*10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					40

GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 10339

05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					142
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					142
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					142
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					142
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					142
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

05	12338	X	11324	-0-	-1014	-0-	11317	3	7	9	N	6					53
06	11940	X	10806	-0-	-1134	-0-	10800	3	6	9	N	5					58
07	11656	X	11096	-0-	-560	-0-	11085	3	11	9	N	10					68
08	11501	X	11107	-0-	-394	-0-	11107	3			N	-0-					68
09	10950	X	10653	-0-	-297	-0-	10653	3			N	-0-					68
*10	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	11733	3			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	11820	-0-	-2006	-0-	11820	3			N	-0-					96
06	13380	X	11276	-0-	-2104	-0-	11276	3			N	-0-					96
07	12896	X	11512	-0-	-1384	-0-	11512	3			N	-0-					96
08	12431	X	11708	-0-	-723	-0-	11708	3			N	-0-					96
09	11880	X	10940	-0-	-940	-0-	10940	3			N	-0-					96
10	11811	X	11356	-0-	-455	-0-	11356	3			N	-0-					96

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					75
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					75
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

05	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	3			N	-0-					-0-
06	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	3			N	-0-					-0-
07	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	3			N	-0-					-0-
08	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12586	3			N	-0-					-0-
09	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	3			N	-0-					-0-
*10	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	3			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

05	2046	N	1631	-0-	-415	-0-	1625	3	6	9	N	5					238
06	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	1545	3	6	9	N	5					243
07	1798	N	1519	-0-	-279	-0-	1510	3	9	9	N	8					251
08	1643	N	1207	-0-	-436	-0-	1207	3			N	-0-					251
09	1560	N	1206	-0-	-354	-0-	1206	3			N	-0-					251
10	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1375	3	20	9	N	18					269

BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. 091137
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

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

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. //CONT.// 091137
JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

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

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

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

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

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

BRILEY OPERATING, LLC 093352
CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					54
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-	18	7			36
07	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	2			N	-0-					36
08	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					36
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					36
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					36

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					55
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-	2	7			53
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					53
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					53
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					53
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	4852	-0-	-1100	-0-	850	1	3940	2	N	56					111
							62	9									
06	5760	X	3437	-0-	-2323	-0-	3402	2	35	9	N	32					143
07	5952	X	4029	-0-	-1923	-0-	4025	2	4	9	N	4					147
08	5549	X	4038	-0-	-1511	-0-	4016	2	22	9	N	20					167
09	4710	X	2896	-0-	-1814	-0-	2852	2	44	9	N	40	181	1			26
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					26

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	23	-0-	-194	-0-	1	1	2	2	N	18					136
							20	9									
06	330	N	51	-0-	-279	-0-	36	2	15	9	N	14					150
07	248	N	14	-0-	-234	-0-	4	2	10	9	N	9					159
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	13					172
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	91	2	11	9	N	10	162	1			20
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					20

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	6286	-0-	-69	-0-	1824	1	4458	2	N	4					41
							4	9									
06	6150	X	4396	-0-	-1754	-0-	4396	2			N	-0-	26	7			15
07	6355	X	4844	-0-	-1511	-0-	4821	2	23	9	N	21					36
08	6355	X	4356	-0-	-1999	-0-	4348	2	8	9	N	7					43
09	6150	X	281	-0-	-5869	-0-	281	2			N	-0-					43
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					43

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					10
06	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	2			N	-0-	4	7			6
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					6
08	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					6
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					6
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					6

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					72
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			N	-0-					72
07	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					72
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			N	-0-					72
09	3000	N	3022	-0-	22	22	3022	3			N	-0-					72
*10	2962	N	2940	-0-	-22	-0-	2940	3			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1858	-0-	-126	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2326	-0-	-619	-0-	2326	3			N	-0-					106
06	2850	X	1902	-0-	-948	-0-	1902	3			N	-0-					106
07	2945	X	1752	-0-	-1193	-0-	1752	3			N	-0-					106
08	2945	X	1618	-0-	-1327	-0-	1618	3			N	-0-					106
09	2460	X	1575	-0-	-885	-0-	1575	3			N	-0-					106
10	2325	X	1486	-0-	-839	-0-	1486	3			N	-0-					106

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					44
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					44
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					44
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					44
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					44
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					44

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	1611	3	10	9	N	9					34
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1568	3	14	9	N	13					47
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1618	3	6	9	N	5					52
08	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	3			N	-0-					52
09	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1535	3	13	9	N	12					64
10	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1603	3	8	9	N	7					71

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	781	3	11	9	N	10					64
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	750	3	3	9	N	3					67
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	3	2	9	N	2					69
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	768	3	6	9	N	5					74
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			N	-0-					74
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/15

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

05	1488 N	1343	-0-	-145	-0-	1343	3			N	-0-					26
06	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	1297	3			N	-0-					26
07	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	1315	3	4	9	N	4					30
08	1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1290	3			N	-0-					30
09	1290 N	1263	-0-	-27	-0-	1263	3			N	-0-					30
10	1333 N	1273	-0-	-60	-0-	1273	3			N	-0-					30

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

05	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	1589	3	59	9	N	54	37	1			54
06	1530 N	1510	-0-	-20	-0-	1508	3	2	9	N	2					56
07	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1548	3	14	9	N	13					69
08	1643 N	1576	-0-	-67	-0-	1524	3	52	9	N	47	97	1			19
09	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1463	3	14	9	N	13					32
10	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	1505	3	3	9	N	3					35

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

05	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	1513	3			N	-0-					25
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1436	3	4	9	N	4					29
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1537	3	20	9	N	18					47
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1513	3	21	9	N	19					66
09	1440 N	1427	-0-	-13	-0-	1421	3	6	9	N	5					71
10	1550 N	1444	-0-	-106	-0-	1435	3	9	9	N	8					79

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1897	3	13	9	N	12					39
06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1668	3	6	9	N	5					44
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1654	3	11	9	N	10					54
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1605	3	11	9	N	10					64
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1511	3	8	9	N	7					71
*10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1051	3			N	-0-					33
06	1140	N	994	-0-	-146	-0-	973	3	21	9	N	19					52
07	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			N	-0-					52
08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	3			N	-0-					52
09	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			N	-0-					52
10	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					52

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1856	3	30	9	N	27					49
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1790	3	58	9	N	53	85	1			17
07	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1832	3	3	9	N	3					20
08	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1831	3	11	9	N	10					30
09	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1763	3	18	9	N	16					46
10	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1810	3	8	9	N	7					53

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					16
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					16
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					16
08	775	N	475	-0-	-300	-0-	475	3			N	-0-					16
09	750	N	429	-0-	-321	-0-	429	3			N	-0-					16
10	775	N	467	-0-	-308	-0-	397	3	70	9	N	64	80	1			-0-

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					28
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					28
07	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	1529	3	2	9	N	2					30
08	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	3			N	-0-					30
09	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1476	3			N	-0-					30
10	1519	N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3			N	-0-					30

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1587	3	31	9	N	28	77	1			20
06	1560	N	1541	-0-	-19	-0-	1527	3	14	9	N	13					33
07	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1556	3	18	9	N	16					49
08	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	1567	3			N	-0-					49
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1513	3	39	9	N	35					84
*10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1553	3	57	9	N	52	117	1			19

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	577	-0-	-105	-0-	566	3	11	9	N	10					62
06	630	N	542	-0-	-88	-0-	541	3	1	9	N	1					63
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	3	2	9	N	2					65
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	616	3	9	9	N	8					73
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	588	3	17	9	N	15					88
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	893	-0-	-285	-0-	874	3	19	9	N	17					129
*06	1080	N	835	-0-	-245	-0-	816	3	19	9	N	17	78	1			68
07	992	N	714	-0-	-278	-0-	714	3			N	-0-					68
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					68
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					68
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					68

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					64
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1330	3	20	9	N	18					82
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1353	3	15	9	N	14					96
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1334	3	3	9	N	3					99
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1268	3	33	9	N	30					129
*10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1281	3	21	9	N	19	122	1			26

BUCKLEY WELL #: RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2014

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	761	3	22	9	N	20					86
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	729	3	13	9	N	12	72	1			26
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					26
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					26
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-					26
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					26

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	3	1	9	N	1					30
06	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1334	3	2	9	N	2					32
07	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1379	3	2	9	N	2					34
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1374	3			N	-0-					34
09	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1327	3	7	9	N	6					40
10	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1363	3	8	9	N	7					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1575	3	4	9	N	4					101
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1549	3	52	9	N	47	121	1			27
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					27
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	3	2	9	N	2					29
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	3	1	9	N	1					30
*10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					30

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			N	-0-					25
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1183	3	92	9	N	84	59	1			50
07	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					50
08	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	3			N	-0-					50
09	1290	N	1156	-0-	-134	-0-	1156	3			N	-0-					50
10	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1179	3	4	9	N	4					54

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	803	-0-	-189	-0-	801	3	2	9	N	2					59
06	1020	N	813	-0-	-207	-0-	802	3	11	9	N	10					69
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					69
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					69
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	819	3	35	9	N	32					101
10	961	N	823	-0-	-138	-0-	817	3	6	9	N	5					106

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					76
06	450	N	278	-0-	-172	-0-	278	3			N	-0-					76
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					76
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					76
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					76
10	713	N	464	-0-	-249	-0-	464	3			N	-0-					76

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-					24
06	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					24
07	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3			N	-0-					24
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					24
09	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					24
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					24

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	2202	3	1	9	N	1					64
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2129	3	74	9	N	67	64	1			67
07	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	2186	3	2	9	N	2					69
08	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	2156	3	7	9	N	6					75
09	2190	N	2151	-0-	-39	-0-	2084	3	67	9	N	61	119	1			17
10	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2131	3			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	1009	-0-	-138	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	954	-0-	-126	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	961	X	839	-0-	-122	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	1023	X	623	-0-	-400	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	990	X	548	-0-	-442	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	467	-0-	-556	-0-	467	3			N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

05	1085	N	992	-0-	-93	-0-	991	3	1	9	N	1					36
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	960	3	10	9	N	9					45
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	969	3	44	9	N	40					85
08	992	N	923	-0-	-69	-0-	916	3	7	9	N	6					91
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	956	3	4	9	N	4					95
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	965	3	1	9	N	1					96

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	47	86	1			32
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					32
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	699	3	11	9	N	10					54
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	3	3	9	N	3					57
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681	3	2	9	N	2					59
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	663	3	17	9	N	15					74
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	633	3	3	9	N	3					77
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-	77	1			-0-

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

05	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	589	N	423	-0-	-166	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	681	3	17	9	N	15					40
06	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	3			N	-0-					40
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					40
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	676	3	83	9	N	75					115
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					115
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	632	3	65	9	N	59					174

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					42
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					42
07	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	2229	3	2	9	N	2					44
08	2356	N	2203	-0-	-153	-0-	2203	3			N	-0-					44
09	2250	N	1898	-0-	-352	-0-	1897	3	1	9	N	1					45
10	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2151	3			N	-0-					45

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					60
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					60
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					60
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					60
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					60
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					60

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					15
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					15
07	992	N	989	-0-	-3	-0-	965	3	24	9	N	22					37
08	992	N	985	-0-	-7	-0-	970	3	15	9	N	14					51
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	928	3	7	9	N	6					57
10	992	N	950	-0-	-42	-0-	942	3	8	9	N	7					64

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					25
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					25
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					25
08	372	N	324	-0-	-48	-0-	318	3	6	9	N	5					30
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					30
10	372	N	192	-0-	-180	-0-	189	3	3	9	N	3					33

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	3			N	-0-					65
06	300	N	154	-0-	-146	-0-	154	3			N	-0-					65
07	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					65
08	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					65
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					65
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	104	3	11	9	N	10					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	3			N	-0-					67
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1072	3	25	9	N	23					90
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	3	8	9	N	7					97
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					97
09	1110	N	963	-0-	-147	-0-	949	3	14	9	N	13					110
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1143	3	6	9	N	5					115

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					27
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					27
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					27
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					27
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					27
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	681	3	7	9	N	6					25
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	653	3	2	9	N	2					27
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	668	3	3	9	N	3					30
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	665	3	6	9	N	5					35
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	634	3	2	9	N	2					37
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					37

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					130
06	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					130
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					130
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					130
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-					130
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					130

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					72
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					72
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					72
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					72
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					72
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					72

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

05	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	3			N	-0-					59
06	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	1607	3			N	-0-					59
07	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1679	3			N	-0-					59
08	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1675	3			N	-0-					59
09	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1607	3			N	-0-					59
10	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1649	3	3	9	N	3					62

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					55
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	52	3	2	9	N	2					57
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					57
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					57
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					57
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					37
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					37
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					37
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					37
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-					37
*10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					37

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					27
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3			N	-0-					27
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					27
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					27
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					27
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					27

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					111
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2551	3	14	9	N	13					124
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2607	3	6	9	N	5					129
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					129
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2443	3	24	9	N	22					151
*10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2417	3	9	9	N	8					159

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1909	3	63	9	N	57	102	1			43
06	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	1842	3	2	9	N	2					45
07	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	1873	3	3	9	N	3					48
08	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	1851	3	6	9	N	5					53
09	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	1786	3	4	9	N	4					57
10	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1875	3			N	-0-					57

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1			-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-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	966	-0-	-88	-0-	960	3	6	9	N	5					49
06	1020	N	972	-0-	-48	-0-	969	3	3	9	N	3					52
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	998	3	3	9	N	3					55
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	983	3	8	9	N	7					62
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	3			N	-0-					62
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	969	3	6	9	N	5					67

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	2129	3			N	-0-					24
06	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	2043	3			N	-0-					24
07	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	2099	3			N	-0-					24
08	2139	N	2101	-0-	-38	-0-	2101	3			N	-0-					24
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					24
10	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	3			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	3	11	9	N	10			10
06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-			10
07	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-			10
08	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-			10
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3			N	-0-			10
10	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	3			N	-0-			10

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			35
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			35
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-			35
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	959	3	2	9	N	2			37
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-			37
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	941	3	9	9	N	8			45

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-			-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-			-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-			-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-			-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-			-0-
*10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-			-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

05	651	N	634	-0-	-17	-0-	631	3	3	9	N	3			90
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	3	3	9	N	3			93
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	616	3	4	9	N	4			97
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	3	3	9	N	3			100
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	3	2	9	N	2			102
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	N	1			103

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-			26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-			26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-			26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-			26
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-			26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					30
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					30
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					30
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					30
09	870	N	634	-0-	-236	-0-	634	3			N	-0-					30
10	775	N	600	-0-	-175	-0-	600	3			N	-0-					30

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

05	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1092	3	7	9	N	6					63
06	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1053	3	18	9	N	16	55	1			24
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					24
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1073	3			N	-0-					24
09	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	3			N	-0-					24
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1073	3	3	9	N	3					27

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

*11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					23
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					23
*01	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	3			N	-0-					23
*02	1204	N	1164	-0-	-40	-0-	1164	3			N	-0-					23
*03	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1297	3			N	-0-					23
*04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					23
*05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					23
*06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					23
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1334	3	108	9	N	98	67	1			54
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	3			N	-0-					54
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					54
10	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	3			N	-0-					54

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3			N	-0-					27
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	3			N	-0-					27
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	992	3	8	9	N	7					34
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	3			N	-0-					34
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	3			N	-0-					34
10	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	3			N	-0-					34

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

05	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1033	3			N	-0-					26
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					26
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	3			N	-0-					26
08	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	3			N	-0-					26
09	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					26
10	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	3			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					34
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	470	3	17	9	N	15					49
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					49
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	472	3	11	9	N	10					59
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	460	3	3	9	N	3					62
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	472	3	6	9	N	5					67

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1					38
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	3	2	9	N	2					40
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	3	3	9	N	3					43
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					43
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					43
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	471	3	4	9	N	4					47

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	3			N	-0-					32
06	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3			N	-0-					32
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1148	3	23	9	N	21					53
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					53
09	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	1107	3	8	9	N	7					60
10	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	3			N	-0-					60

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1258	3	21	9	N	19					57
06	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	3			N	-0-	57	1			-0-
07	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	1020	3	20	9	N	18					18
10	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1056	3	10	9	N	9					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

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

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1129	3	122	9	N	111	86	1			25
07	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1177	3			N	-0-					25
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	3			N	-0-					25
09	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	1141	3			N	-0-					25
*10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					25

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			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-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17541	X	2583	-0-	-14958	-0-	2489	2	94	9	N	85	85	1			106
06	2400	X	2136	-0-	-264	-0-	2136	2			N	-0-					106
07	2480	X	1944	-0-	-536	-0-	1944	2			N	-0-					106
08	2480	X	1756	-0-	-724	-0-	1756	2			N	-0-					106
09	2400	X	1572	-0-	-828	-0-	1572	2			N	-0-					106
10	2480	X	1542	-0-	-938	-0-	1542	2			N	-0-					106

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					32
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	692	3	3	9	N	3					35
07	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	3			N	-0-					35
08	744	N	315	-0-	-429	-0-	315	3			N	-0-					35
09	690	N	80	-0-	-610	-0-	80	3			N	-0-					35
10	651	N	103	-0-	-548	-0-	103	3			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					N	-0-					27
06	14B2 EXT		108	-0-	108	346	108	2			N	-0-					27
07	500	X	154	-0-	-346	-0-	154	2			N	-0-					27
08	247	X	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	N	1					28
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					28
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					28

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

05	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	1346	3	28	9	N	25					25
09	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	1288	3			N	-0-					25
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1520	3	8	9	N	7					32

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					32
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					32
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					32
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					32
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					32
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					32

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

05	837	N	836	-0-	-1	-0-	830	3	6	9	N	5					77
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3			N	-0-					77
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	822	3	11	9	N	10					87
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	816	3	6	9	N	5					92
09	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	3			N	-0-					92
10	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					92

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

05	5270	X	5153	-0-	-117	-0-	5153	3			N	-0-					27
06	5100	X	4917	-0-	-183	-0-	4911	3	6	9	N	5					32
07	5270	X	5043	-0-	-227	-0-	5043	3			N	-0-					32
08	5146	X	3346	-0-	-1800	-0-	3322	3	24	9	N	22					54
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					54
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	8					62

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

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

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	3			N	-0-					-0-
09	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	3			N	-0-					-0-
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					27
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					27
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					27
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					27
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					27
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					27

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	610	3	9	9	N	8					35
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	3	3	9	N	3					38
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	726	3	2	9	N	2					40
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	3	6	9	N	5					45
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	663	3	3	9	N	3					48
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	710	3	4	9	N	4					52

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1209	3	23	9	N	21	119	1			19
06	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	1160	3			N	-0-					19
07	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	1046	3			N	-0-					19
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					19
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					19
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1258	3	23	9	N	21					40

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					54
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					54
*06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1095	3	11	9	N	10	41	1			23
07	1364	N	1041	-0-	-323	-0-	1041	3			N	-0-					23
08	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	1012	3			N	-0-					23
09	1110	N	922	-0-	-188	-0-	922	3			N	-0-					23
10	1054	N	955	-0-	-99	-0-	955	3			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1312	3			N	-0-					49
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-	49	1			-0-
07	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	1146	3	3	9	N	3					85
06	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1078	3	20	9	N	18					103
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	3	2	9	N	2					105
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1234	3	20	9	N	18	97	1			26
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1123	3	1	9	N	1					27
*10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	3	1	9	N	1					28

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	869	3	26	9	N	24					50
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					50
07	806	N	713	-0-	-93	-0-	711	3	2	9	N	2					52
08	899	N	712	-0-	-187	-0-	706	3	6	9	N	5					57
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					57
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					57

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	1522	3			N	-0-					75
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1429	3	64	9	N	58	106	1			27
07	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	1516	3			N	-0-					27
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	3	1	9	N	1					28
09	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1463	3	2	9	N	2					30
10	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1483	3	2	9	N	2					32

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	573	3	31	9	N	28					28
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					28
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					28
08	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	3			N	-0-					28
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	537	3	21	9	N	19					47
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					47

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			N	-0-					84
06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	3			N	-0-					84
07	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	3			N	-0-					84
08	1147	N	909	-0-	-238	-0-	909	3			N	-0-					84
09	1110	N	986	-0-	-124	-0-	939	3	47	9	N	43	69	1			58
10	992	N	971	-0-	-21	-0-	971	3			N	-0-					58

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	410	3	31	9	N	28					100
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	390	3	17	9	N	15	115	1			-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	470	3	6	9	N	5					8
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					8
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					8
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					8
09	450	N	375	-0-	-75	-0-	369	3	6	9	N	5					13
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					13

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

05	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1159	3	6	9	N	5					32
06	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1109	3	3	9	N	3					35
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1158	3	14	9	N	13					48
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	3			N	-0-					48
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1112	3	17	9	N	15					63
10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1137	3	4	9	N	4					67

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

05	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					26
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					26
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					26
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					26
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					26
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

05	2263	N	1380	-0-	-883	-0-	1380	3			N	-0-					25
06	1710	N	1310	-0-	-400	-0-	1310	3			N	-0-					25
07	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	3			N	-0-					25
08	1395	N	1289	-0-	-106	-0-	1289	3			N	-0-					25
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					25
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					25

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

05	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1024	3	1	9	N	1					38
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					38
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	3	2	9	N	2					40
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1037	3	10	9	N	9					49
09	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	999	3	18	9	N	16					65
10	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1017	3	2	9	N	2					67

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					32
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					32
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					32
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					32
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					32
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					32

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

05	992	N	542	-0-	-450	-0-	539	3	3	9	N	3					80
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1071	3	66	9	N	60	78	1			62
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					62
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	3	3	9	N	3					65
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	3	2	9	N	2					67
*10	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1138	3	2	9	N	2					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					53
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					53
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					53
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					53
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					53
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					53

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	454	-0-	-166	-0-	454	3			N	-0-					30
06	540	N	375	-0-	-165	-0-	375	3			N	-0-					30
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					30
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					30
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					30
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					38
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					38
07	403	N	142	-0-	-261	-0-	142	3			N	-0-					38
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					38
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					38
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					38

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					122
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	567	3	11	9	N	10	107	1			25
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	586	3	107	9	N	97					122
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					122
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					122
10	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	3			N	-0-					122

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	3			N	-0-					27
06	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	3			N	-0-					27
07	1023	N	915	-0-	-108	-0-	915	3			N	-0-					27
08	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	3			N	-0-					27
09	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3			N	-0-					27
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					27

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					60
06	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	-0-					60
07	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	3			N	-0-					60
08	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	3			N	-0-					60
09	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					60
10	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	3			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					21
06	930	N	925	-0-	-5	-0-	916	3	9	9	N	8					29
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					29
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					29
09	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					29
10	992	N	918	-0-	-74	-0-	917	3	1	9	N	1					30

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					193
06	360	N	224	-0-	-136	-0-	224	3			N	-0-					193
07	558	N	363	-0-	-195	-0-	363	3			N	-0-					193
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					193
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					193
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					193

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1205	-0-	-221	-0-	1205	3			N	-0-					117
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					117
07	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1082	3			N	-0-					117
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					117
09	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	1277	3			N	-0-					117
*10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					117

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	293	3	11	9	N	10					50
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	282	3	10	9	N	9					59
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	292	3	3	9	N	3					62
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	287	3	14	9	N	13					75
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					75
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	277	3	2	9	N	2					77

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					54
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					54
07	1550	N	1516	-0-	-34	-0-	1516	3			N	-0-					54
08	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	3			N	-0-					54
09	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	1448	3			N	-0-					54
10	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	3			N	-0-					54

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	3			N	-0-					33
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	3	6	9	N	5					38
07	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1055	3	8	9	N	7					45
08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1050	3	9	9	N	8					53
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	3			N	-0-					53
10	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1024	3	8	9	N	7					60

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					15
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					15
07	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					15
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	840	3	2	9	N	2					17
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					17
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					54
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					54
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					54
08	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	3			N	-0-					54
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					54
10	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3			N	-0-					54

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					25
06	900	N	856	-0-	-44	-0-	856	3			N	-0-					25
07	1023	N	993	-0-	-30	-0-	915	3	78	9	N	71	73	1			23
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					23
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					23
10	992	N	901	-0-	-91	-0-	900	3	1	9	N	1					24

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					52
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					52
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					52
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					52
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					52
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					52

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					52
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					52
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	17	3	2	9	N	2					54
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					54
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					54
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					54

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					59
06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					59
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					59
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					59
09	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					59
*10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					59

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					169
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					169
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					169
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					169
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					169
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	3			N	-0-					69
06	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1303	3			N	-0-					69
07	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	3			N	-0-					69
08	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1346	3			N	-0-					69
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					69
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					50
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	406	3	43	9	N	39					89
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					89
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					89
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					89
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					89

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	3			N	-0-					147
06	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1132	3			N	-0-					147
07	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	3			N	-0-					147
08	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					147
09	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	1087	3			N	-0-					147
10	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3			N	-0-					147

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	523	-0-	-407	-0-	523	3			N	-0-					112
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	3			N	-0-					112
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-					112
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					112
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					112
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	3	1	9	N	1	78	1			35

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					37
06	540	X	350	-0-	-190	-0-	350	3			N	-0-					37
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					37
08	682	X	417	-0-	-265	-0-	417	3			N	-0-					37
09	660	X	397	-0-	-263	-0-	397	3			N	-0-					37
10	682	X	415	-0-	-267	-0-	415	3			N	-0-					37

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2188	3	72	9	N	65	146	1			25
06	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	2076	3	4	9	N	4					29
07	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2118	3	3	9	N	3					32
08	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	2104	3	3	9	N	3					35
09	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	1969	3	13	9	N	12					47
*10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2135	3	6	9	N	5					52

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1512	3	18	9	N	16	86	1			26
06	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1465	3	1	9	N	1					27
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1458	3	2	9	N	2					29
08	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1463	3			N	-0-					29
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					29
*10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-					60
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					60
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					60
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					60
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					60
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	3			N	-0-					60

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					35
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					35
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					35
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					35
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					35
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					35

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-					30
06	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	3			N	-0-					30
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					30
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					30
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					30
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					30

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	1046	-0-	-287	-0-	1046	3			N	-0-					52
06	1290	X	764	-0-	-526	-0-	764	3			N	-0-					52
07	1333	X	1222	-0-	-111	-0-	1222	3			N	-0-					52
08	1271	X	1169	-0-	-102	-0-	1169	3			N	-0-					52
09	1170	X	1110	-0-	-60	-0-	1110	3			N	-0-					52
10	1209	X	1088	-0-	-121	-0-	1088	3			N	-0-					52

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1813	3			N	-0-					30
06	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	1711	3			N	-0-					30
07	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	1767	3	1	9	N	1					31
08	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1731	3	1	9	N	1					32
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	3	3	9	N	3					35
10	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1733	3	1	9	N	1					36

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					32
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	3	2	9	N	2					34
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	844	3	3	9	N	3					37
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	3	2	9	N	2					39
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	802	3	18	9	N	16					55
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					55

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1869	3	8	9	N	7					79
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	3	3	9	N	3					82
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1678	3	6	9	N	5					87
08	1891	N	1318	-0-	-573	-0-	1316	3	2	9	N	2					89
09	2100	N	1372	-0-	-728	-0-	1366	3	6	9	N	5					94
10	1674	N	1343	-0-	-331	-0-	1343	3			N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8925	X	1493	-0-	-7432	-0-	1474	2	19	9	N	17					69
06	2100	X	1234	-0-	-866	-0-	1225	2	9	9	N	8					77
07	2170	X	1200	-0-	-970	-0-	1197	2	3	9	N	3					80
08	2170	X	1084	-0-	-1086	-0-	1084	2			N	-0-					80
09	1710	X	1016	-0-	-694	-0-	1005	2	11	9	N	10					90
10	1488	X	987	-0-	-501	-0-	973	2	14	9	N	13	72	1			31

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		250	-0-	250	250	250	3			N	-0-					36
06	14B2 EXT		466	-0-	466	716	466	3			N	-0-					36
07	14B2 EXT		474	-0-	474	1190	474	3			N	-0-					36
08	1653	X	463	-0-	-1190	-0-	463	3			N	-0-					36
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					36
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					36

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	3	7	9	N	6					97
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1492	3	8	9	N	7					104
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1524	3	8	9	N	7					111
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					111
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1358	3	9	9	N	8					119
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1552	3	9	9	N	8					127

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1524	3	3	9	N	3					70
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1474	3	8	9	N	7					77
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1502	3	3	9	N	3					80
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					80
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	3	8	9	N	7					87
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1539	3	6	9	N	5					92

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					20
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					20
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					20
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	745	3	10	9	N	9					29
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	723	3	11	9	N	10					39
10	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					39

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					27
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					27
07	2728	N	1672	-0-	-1056	-0-	1658	3	14	9	N	13					40
08	1984	N	1662	-0-	-322	-0-	1638	3	24	9	N	22					62
09	1710	N	1552	-0-	-158	-0-	1543	3	9	9	N	8					70
10	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1559	3	8	9	N	7					77

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1357	3	11	9	N	10					37
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1308	3	3	9	N	3					40
07	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1346	3	4	9	N	4					44
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1340	3	11	9	N	10					54
09	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	1299	3	12	9	N	11					65
10	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1330	3	12	9	N	11					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					27
06	1320	N	973	-0-	-347	-0-	973	3			N	-0-					27
07	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			N	-0-					27
08	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	3			N	-0-					27
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					27
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3			N	-0-					27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	483	-0-	-230	-0-	483	3			N	-0-					98
06	540	N	443	-0-	-97	-0-	423	3	20	9	N	18	64	1			52
07	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	3			N	-0-					52
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					52
09	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	3			N	-0-					52
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					52

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	832	3	3	9	N	3					25
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					25
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					25
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					25
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					25
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					25

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	835	-0-	-157	-0-	828	3	7	9	N	6					40
06	870	N	696	-0-	-174	-0-	696	3			N	-0-	40	1			-0-
07	1023	N	842	-0-	-181	-0-	798	3	44	9	N	40					40
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	866	3	10	9	N	9					49
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					49
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					49

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					26
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	3			N	-0-					26
07	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					26
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					26
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					26
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					26

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	647	-0-	-376	-0-	647	3			N	-0-					57
06	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	3			N	-0-					57
07	1023	N	625	-0-	-398	-0-	625	3			N	-0-					57
08	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					57
09	810	N	503	-0-	-307	-0-	503	3			N	-0-					57
10	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1831	-0-	-494	-0-	1831	3			N	-0-					24
06	2190	N	2009	-0-	-181	-0-	1987	3	22	9	N	20					44
07	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	1958	3			N	-0-					44
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2466	3	1	9	N	1					45
09	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2312	3	33	9	N	30					75
*10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2320	3	29	9	N	26	74	1			27

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1542	-0-	-721	-0-	1542	3			N	-0-					62
06	1620	N	1471	-0-	-149	-0-	1471	3			N	-0-					62
07	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3			N	-0-					62
08	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3			N	-0-					62
09	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	3			N	-0-					62
10	1488	N	818	-0-	-670	-0-	818	3			N	-0-					62

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	574	3	19	9	N	17					17
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	493	3	2	9	N	2					19
07	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	3			N	-0-					19
08	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	3			N	-0-					19
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					19
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					19

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					60
06	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	3			N	-0-					60
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					60
08	1085	N	857	-0-	-228	-0-	857	3			N	-0-					60
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					60
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	3			N	-0-					60

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	643	-0-	-442	-0-	641	3	2	9	N	2					27
06	1110	N	593	-0-	-517	-0-	593	3			N	-0-					27
07	1147	N	602	-0-	-545	-0-	602	3			N	-0-					27
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	620	3	24	9	N	22					49
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	591	3	6	9	N	5					54
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					54

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	757	3	6	9	N	5					48
06	750	N	723	-0-	-27	-0-	721	3	2	9	N	2					50
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	746	3	3	9	N	3					53
08	775	N	759	-0-	-16	-0-	746	3	13	9	N	12					65
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					65
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					65

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					29
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					29
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	649	3	36	9	N	33					62
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					62
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3			N	-0-					62
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					67
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					67
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					67
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					67
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					67
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					67

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					97
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					97
07	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					97
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					97
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					97
*10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					97

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2682	3	2	9	N	2					77
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					77
07	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					77
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					77
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2570	3	6	9	N	5					82
*10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					82

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					63
06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					63
07	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					63
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					63
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					63
*10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2365	3	1	9	N	1					64

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

05	1147	N	965	-0-	-182	-0-	965	3			N	-0-					64
06	990	N	871	-0-	-119	-0-	871	3			N	-0-					64
07	1116	N	830	-0-	-286	-0-	830	3			N	-0-					64
08	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	3			N	-0-					64
09	870	N	746	-0-	-124	-0-	746	3			N	-0-					64
10	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	3			N	-0-					64

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

05	744	N	707	-0-	-37	-0-	706	3	1	9	N	1					55
06	930	N	664	-0-	-266	-0-	660	3	4	9	N	4					59
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	702	3	1	9	N	1					60
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					60
09	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					60
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	665	3	8	9	N	7					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					47
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					47
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					47
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					47
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					47
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					47

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	119	3	11	9	N	10					10
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					10

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					99
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1166	3	2	9	N	2					101
07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1186	3	20	9	N	18					119
08	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1197	3	30	9	N	27	89	1			57
09	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1166	3	2	9	N	2					59
*10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1293	3	1	9	N	1					60

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					49
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					49
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					49
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					49
09	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	3			N	-0-					49
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					49

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3			N	-0-					67
06	990	N	915	-0-	-75	-0-	915	3			N	-0-					67
07	992	N	913	-0-	-79	-0-	907	3	6	9	N	5					72
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	949	3	11	9	N	10					82
09	930	N	923	-0-	-7	-0-	908	3	15	9	N	14					96
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	945	3	3	9	N	3					99

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	1078	3			N	-0-					24
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	3			N	-0-					24
07	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	3			N	-0-					24
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-					24
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	3			N	-0-					24
10	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	3			N	-0-					24

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1275	3	13	9	N	12	79	1			27
06	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	3			N	-0-					27
07	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3			N	-0-					27
08	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	3			N	-0-					27
09	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1158	3			N	-0-					27
10	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1190	3	3	9	N	3					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1108	3	33	9	N	30	60	1			27
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					27
07	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	1015	3			N	-0-					27
08	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3			N	-0-					27
09	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	3			N	-0-					27
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1086	3	3	9	N	3					30

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					40
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	449	3	11	9	N	10					50
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					50
08	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					50
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	419	3	8	9	N	7					57
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	401	3	11	9	N	10					67

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1372	3			N	-0-					94
06	1350	N	959	-0-	-391	-0-	959	3			N	-0-					94
07	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	1218	3			N	-0-					94
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					94
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					94
*10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					94

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1427	3	103	9	N	94	86	1			57
06	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1445	3	13	9	N	12					69
07	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	3			N	-0-					69
08	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1496	3			N	-0-					69
09	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	1428	3			N	-0-					69
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1518	3	25	9	N	23					92

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	1285	3	24	9	N	22	50	1			22
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					22
07	1116	N	985	-0-	-131	-0-	985	3			N	-0-					22
08	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	1163	3			N	-0-					22
09	1380	N	994	-0-	-386	-0-	985	3	9	9	N	8					30
10	992	N	790	-0-	-202	-0-	786	3	4	9	N	4					34

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					42
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	766	3	3	9	N	3					45
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	785	3	4	9	N	4					49
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	790	3	6	9	N	5					54
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	767	3	29	9	N	26					80
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	776	3	4	9	N	4					84

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1394	3	8	9	N	7					37
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1346	3	3	9	N	3					40
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1399	3	8	9	N	7					47
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1403	3	6	9	N	5					52
09	1350	N	1177	-0-	-173	-0-	1177	3			N	-0-					52
10	1395	N	912	-0-	-483	-0-	903	3	9	9	N	8					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	1092	3			N	-0-	72	1			-0-
06	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	991	-0-	-59	-0-	980	3	11	9	N	10					10
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1037	3	8	9	N	7					17

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					34
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					34
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					34
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					34
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					34
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					34

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	957	-0-	-4	-0-	949	3	8	9	N	7					57
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					57
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	880	3	28	9	N	25					82
08	961	N	898	-0-	-63	-0-	872	3	26	9	N	24	79	1			27
09	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	3			N	-0-					27
10	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					27

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	1022	3			N	-0-					70
06	1290	N	963	-0-	-327	-0-	961	3	2	9	N	2					72
07	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	3			N	-0-					72
08	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			N	-0-					72
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	955	3			N	-0-					72
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			N	-0-					72

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					59
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	3			N	-0-					59
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					59
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					59
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					59
*10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					59

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	1195	3	8	9	N	7					54
06	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1131	3	7	9	N	6					60
07	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1134	3	6	9	N	5					65
08	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	3			N	-0-					65
09	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	1100	3			N	-0-					65
10	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1114	3	4	9	N	4					69

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-	106	1			-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1005	3	11	9	N	10					10
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	3			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					39
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					39
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					39
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					39
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					39
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	N	3					42

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

05	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					106
06	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					106
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					106
08	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					106
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					106
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					106

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

05	14B2 EXT		588	-0-	588	1489	582	3	6	9	N	5					65
06	14B2 EXT		654	-0-	654	2143	654	3			N	-0-					65
07	2927	X	784	-0-	-2143	-0-	741	3	43	9	N	39					104
08	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-	104	1			-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2153	3	44	9	N	40	59	1			17
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2092	3	8	9	N	7					24
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2152	3	22	9	N	20					44
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2146	3	39	9	N	35					79
09	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2039	3	4	9	N	4					83
*10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2071	3	43	9	N	39	103	1			19

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	28					117
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					121
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	877	3	21	9	N	19					74
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	850	3	25	9	N	23	71	1			26
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					26
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					26
09	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	3			N	-0-					26
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					26

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

05	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	3			N	-0-					27
06	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					27
07	961	N	884	-0-	-77	-0-	884	3			N	-0-	27	1			-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1215	3	11	9	N	10	61	1			26
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1165	3	1	9	N	1					27
07	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1204	3	13	9	N	12					39
08	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1201	3	11	9	N	10					49
09	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1156	3	7	9	N	6					55
10	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1200	3	6	9	N	5					60

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					34
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					34
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					34
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					34
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					34
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					34

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					136
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					136
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					136
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					136
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					136
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					136

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	935	3	29	9	N	26					101
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	882	3	17	9	N	15	89	1			27
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					27
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					27
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	859	3	20	9	N	18					45
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					45

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					27
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	357	3	13	9	N	12					39
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					39
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					39
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					39
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					39

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	3			N	-0-					-0-
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					39
06	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	3			N	-0-					39
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	946	3	33	9	N	30	39	1			30
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					30
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					30
10	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	3			N	-0-					30

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

05	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					77
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	348	3	3	9	N	3					80
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					80
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	366	3	2	9	N	2					82
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					82
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					82

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1306	3	6	9	N	5					13
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					13
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					13
08	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1199	3			N	-0-					13
09	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-					13
10	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	3			N	-0-					13

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

05	2325	N	1935	-0-	-390	-0-	1935	3			N	-0-					34
06	2070	N	1854	-0-	-216	-0-	1854	3			N	-0-					34
07	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	1921	3			N	-0-					34
08	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1855	3	39	9	N	35					69
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					69
10	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	1826	3	7	9	N	6					75

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1100	3	45	9	N	41	81	1			49
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					49
07	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			N	-0-					49
08	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	3			N	-0-					49
09	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			N	-0-					49
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	3			N	-0-					49

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					77
06	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	3			N	-0-					77
07	992	N	839	-0-	-153	-0-	839	3			N	-0-	77	1			-0-
08	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	3			N	-0-					-0-
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	903	3	3	9	N	3					3
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					3

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

05	992	N	983	-0-	-9	-0-	979	3	4	9	N	4					49
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	948	3	3	9	N	3					52
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	988	3	3	9	N	3					55
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	978	3	17	9	N	15					70
09	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	3			N	-0-					70
10	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	3			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					19
06	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1086	3	1	9	N	1					20
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1124	3	30	9	N	27					47
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1122	3	19	9	N	17					64
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1082	3	9	9	N	8					72
10	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1116	3	6	9	N	5					77

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	581	3	6	9	N	5					82
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	558	3	6	9	N	5					87
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					87
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					87
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					87
*10	3100	N	21417	-0-	18317	18317	21417	3			N	-0-					87

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					37
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					37
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	662	3	2	9	N	2					39
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					39
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					39
10	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					39

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	871	-0-	-214	-0-	871	3			N	-0-					79
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	843	3	11	9	N	10					89
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					89
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					89
09	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					89
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					89

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1693	-0-	-322	-0-	1682	3	11	9	N	10					50
06	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1671	3			N	-0-					50
07	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	1701	3			N	-0-					50
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					50
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2073	3	8	9	N	7					57
*10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2295	3	8	9	N	7					64

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	907	3	3	9	N	3					27
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	918	3	6	9	N	5					32
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	923	3	9	9	N	8					40
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	938	3	19	9	N	17					57
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	877	3	13	9	N	12					69
10	930	N	915	-0-	-15	-0-	912	3	3	9	N	3					72

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3			N	-0-					44
06	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	3			N	-0-					44
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3			N	-0-					44
08	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	3			N	-0-					44
09	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	1126	3			N	-0-					44
10	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	3			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	1253	3			N	-0-					67
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					67
07	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3			N	-0-					67
08	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			N	-0-					67
09	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	3			N	-0-					67
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					67

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					28
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					28
07	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	1148	3			N	-0-					28
08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1162	3			N	-0-					28
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					28
10	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					28

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					79
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					79
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					79
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					79
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					79
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					79

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1421	3	20	9	N	18					18
*10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1504	3	7	9	N	6					24

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1292	3	2	9	N	2					29
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1236	3	34	9	N	31					60
07	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1265	3	6	9	N	5					65
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1285	3	19	9	N	17					82
09	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1233	3	8	9	N	7					89
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1267	3	1	9	N	1					90

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	3			N	-0-					77
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1023	3	2	9	N	2					79
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					79
08	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					79
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	993	3	8	9	N	7					86
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					86

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	960	N	915	-0-	-45	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-					-0-
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			N	-0-					26
06	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1133	3	9	9	N	8					34
07	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1170	3	11	9	N	10					44
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					44
09	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1132	3	6	9	N	5					49
*10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1169	3	22	9	N	20					69

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	3			N	-0-					99
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	3	19	9	N	17	92	1			24
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			N	-0-					24
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1479	3	12	9	N	11					35
09	1440	N	1421	-0-	-19	-0-	1408	3	13	9	N	12					47
10	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1465	3	8	9	N	7					54

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	1742	3	17	9	N	15					74
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1672	3	13	9	N	12					86
07	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	1623	3	12	9	N	11					97
08	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	1529	3	13	9	N	12					109
09	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	1640	3	13	9	N	12					121
*10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1683	3	25	9	N	23	117	1			27

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	920	-0-	-351	-0-	914	3	6	9	Y	5					34
06	1050	N	894	-0-	-156	-0-	894	3			Y	-0-	34	1			-0-
07	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
*10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					87
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					87
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					87
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					87
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	3			N	-0-					87
10	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	3			N	-0-					87

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					25
06	600	N	579	-0-	-21	-0-	577	3	2	9	N	2					27
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					27
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	605	3	8	9	N	7					34
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	584	3	6	9	N	5					39
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					39

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			N	-0-					27
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1046	3	19	9	N	17					44
07	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1081	3	7	9	N	6					50
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1081	3	6	9	N	5					55
09	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1029	3	15	9	N	14					69
*10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	3	1	9	N	1					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	899	-0-	-93	-0-	893	3	6	9	Y	5					34
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	899	3	105	9	Y	95					129
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					129
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					129
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					129
10	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			Y	-0-					129

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					20
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					20
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					20
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					20
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					20
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					20

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-					44
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					44
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					44
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					44
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					44
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					44

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					26
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					26
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	937	3	4	9	N	4					30
08	868	N	736	-0-	-132	-0-	725	3	11	9	N	10					40
09	960	N	711	-0-	-249	-0-	705	3	6	9	N	5					45
10	930	N	698	-0-	-232	-0-	685	3	13	9	N	12					57

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1615	3	22	9	N	20					132
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1562	3	6	9	N	5					137
07	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	3			N	-0-					137
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					137
09	1560	N	1549	-0-	-11	-0-	1549	3			N	-0-					137
*10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					137

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					77
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					77
07	2108	N	1486	-0-	-622	-0-	1484	3	2	9	N	2					79
08	1860	N	1495	-0-	-365	-0-	1495	3			N	-0-					79
09	1590	N	1396	-0-	-194	-0-	1396	3			N	-0-					79
10	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	1401	3			N	-0-					79

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1151	3	3	9	N	3					40
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					40
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1149	3	9	9	N	8					48
08	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	3			N	-0-					48
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	3			N	-0-					48
10	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	3			N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					17
06	1020	N	877	-0-	-143	-0-	877	3			N	-0-					17
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	3			N	-0-					17
08	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					17
09	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	3			N	-0-					17
10	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	3			N	-0-					17

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	833	-0-	-35	-0-	825	3	8	9	N	7					32
06	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	3			N	-0-					32
07	868	N	620	-0-	-248	-0-	620	3			N	-0-	32	1			-0-
08	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1439	3			N	-0-					62
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					62
07	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	3			N	-0-					62
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					62
09	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	1360	3			N	-0-					62
10	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1389	3	35	9	N	32	25	1			34

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	458	3	12	9	N	11					37
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					37
07	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	3			N	-0-					37
08	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					37
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	3			N	-0-					37
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					37

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					26
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					26
07	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	3			N	-0-					26
08	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1597	3	12	9	N	11					37
09	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1532	3	6	9	N	5					42
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1582	3	13	9	N	12					54

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					70
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	606	3	10	9	N	9					79
07	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	3			N	-0-					79
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					79
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					79
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1327	3	14	9	N	13	65	1			25
06	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1249	3	30	9	N	27					52
07	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1291	3	3	9	N	3					55
08	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	3			N	-0-					55
09	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	1232	3			N	-0-					55
10	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3			N	-0-					55

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		242	-0-	242	242	242	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		432	-0-	432	674	432	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		261	-0-	261	935	261	3			N	-0-					-0-
08	1208	X	273	-0-	-935	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					27
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					27
07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					27
08	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2195	3	2	9	N	2					29
09	2490	N	1971	-0-	-519	-0-	1971	3			N	-0-					29
10	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	2056	3			N	-0-					29

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3018	N	2558	-0-	-460	-0-	2544	3	14	9	N	13					40
06	2880	X	2271	-0-	-609	-0-	2271	3			N	-0-					40
07	2976	X	1921	-0-	-1055	-0-	1910	3	11	9	N	10					50
08	2976	X	1481	-0-	-1495	-0-	1471	3	10	9	N	9					59
09	2880	X	1389	-0-	-1491	-0-	1364	3	25	9	N	23					82
10	2573	X	1366	-0-	-1207	-0-	1366	3			N	-0-					82

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					74
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					74
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					74
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					74
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					74
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					74

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					40
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					40
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					40
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					40
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					40
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1288	3	6	9	N	5					17
06	1320	N	1237	-0-	-83	-0-	1237	3			N	-0-					17
07	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	3			N	-0-					17
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					17
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					17
10	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	1252	3	1	9	N	1					18

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	844	3	3	9	N	3					55
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	807	3	2	9	N	2					57
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	838	3	8	9	N	7					64
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	3	1	9	N	1					65
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	3			N	-0-					65
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	825	3	6	9	N	5					70

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	3			N	-0-					35
06	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	3			N	-0-					35
07	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	3			N	-0-					35
08	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9503	3	4	9	N	4					39
09	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7859	3	3	9	N	3					42
*10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8043	3	3	9	N	3					45

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	735	3	21	9	N	19					40
*03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					40
*04	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	3			N	-0-					40
*05	930	N	788	-0-	-142	-0-	788	3			N	-0-					40
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	761	3	66	9	N	60	80	1			20
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					20
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					20
09	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					20
*10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					20

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	624	3	3	9	N	3					62
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	N	3					65
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	3	2	9	N	2					67
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	714	3	9	9	N	8					75
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					75
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	753	3	6	9	N	5					80

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					79
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					79
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					79
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					79
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					79
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2571	-0-	-33	-0-	2564	3	7	9	N	6					32
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2490	3	33	9	N	30					62
07	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2547	3	63	9	N	57	94	1			25
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2577	3	13	9	N	12					37
09	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	2467	3	20	9	N	18					55
10	2604	N	2574	-0-	-30	-0-	2546	3	28	9	N	25					80

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					27
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					27
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					27
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					27
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					27
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					27

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	948	-0-	-199	-0-	931	3	17	9	N	15					92
06	1080	N	875	-0-	-205	-0-	873	3	2	9	N	2					94
07	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	3			N	-0-					94
08	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					94
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	907	3	2	9	N	2					96
*10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					96

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					126
06	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	3			N	-0-					126
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					126
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					126
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					126
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					126

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					24
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-					24
07	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	3			N	-0-					24
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					24
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	3			N	-0-					24
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					25
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					25
07	806	N	563	-0-	-243	-0-	483	3	80	9	N	73	71	1			27
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					27
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					27
*10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					27

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	3			N	-0-					54
06	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	3			N	-0-					54
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					54
08	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-					54
09	1440	N	1387	-0-	-53	-0-	1387	3			N	-0-					54
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					54

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					74
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					74
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					74
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					74
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					74
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					74

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	659	3	20	9	N	18					60
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					60
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					60
08	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					60
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-					60
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	614	3	7	9	N	6					66

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					95
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-					95
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					95
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					95
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					95
*10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					95

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

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

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1067	3	3	9	N	3					30
06	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1016	3			N	-0-					30
07	1085	N	627	-0-	-458	-0-	627	3			N	-0-					30
08	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	3			N	-0-					30
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					30
*10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1047	3	21	9	N	19					69
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	974	3	32	9	N	29	64	1			34
07	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	3			N	-0-					34
08	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1007	3	3	9	N	3					37
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	985	3	17	9	N	15					52
*10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	3	3	9	N	3					55

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					63
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					63
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					63
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					63
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					63
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					63

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

05	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1113	3	3	9	N	3					60
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1266	3	8	9	N	7					67
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1202	3	3	9	N	3					70
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	3	2	9	N	2					72
09	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	1099	3			N	-0-					72
10	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	3			N	-0-					72

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					57
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					57
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					57
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	422	3	3	9	N	3					60
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					60
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					60

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

05	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1071	3	3	9	N	3					30
06	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1046	3	22	9	N	20					50
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					50
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1063	3	24	9	N	22					72
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	1031	3	8	9	N	7					79
10	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1064	3	6	9	N	5					84

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	896	3	6	9	N	5					15
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	861	3	2	9	N	2					17
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	892	3	7	9	N	6					23
08	899	N	890	-0-	-9	-0-	888	3	2	9	N	2					25
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	845	3	2	9	N	2					27
10	899	N	857	-0-	-42	-0-	855	3	2	9	N	2					29

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	966	3	32	9	N	29	84	1			27
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					27
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					27
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	991	3	14	9	N	13					40
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	945	3	11	9	N	10					50
10	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	3			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	807	-0-	-774	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	561	-0-	-579	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	868	N	527	-0-	-341	-0-	494	3	33	9	N	30					30
08	806	N	444	-0-	-362	-0-	444	3			N	-0-					30
09	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					30
10	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3			N	-0-					30

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	1129	3			N	-0-					99
06	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1263	3	2	9	N	2					101
07	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1361	3	6	9	N	5					106
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					106
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	3	3	9	N	3					109
*10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1388	3	3	9	N	3					112

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	898	-0-	-156	-0-	898	3			N	-0-					13
06	990	N	892	-0-	-98	-0-	892	3			N	-0-					13
07	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					13
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					13
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	950	3	8	9	N	7					20
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					20

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1450	3	89	9	N	81	182	1			40
*05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1486	3	66	9	N	60					100
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1419	3	25	9	N	23	97	1			26
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-	26	1			-0-
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1479	3	48	9	N	44					44
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1504	3	39	9	N	35					79

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1052	3	14	9	N	13	62	1			121
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1010	3	21	9	N	19	120	1			20
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					20
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					20
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1058	3	13	9	N	12					32
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	941	3	11	9	N	10					42

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-					34
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					34
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	904	3	67	9	N	61	78	1			17
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					17
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			N	-0-					17
10	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	3			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	3			N	-0-					126
06	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1175	3	35	9	N	32	78	1			80
07	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	3			N	-0-					80
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	3			N	-0-					80
09	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	1124	3			N	-0-					80
10	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	3			N	-0-					80

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					34
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					34
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					34
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					34
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	469	3	14	9	N	13					47
10	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					47

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	990	3	3	9	N	3					114
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	954	3	8	9	N	7					121
07	1023	N	988	-0-	-35	-0-	985	3	3	9	N	3					124
08	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					124
09	960	N	711	-0-	-249	-0-	703	3	8	9	N	7					131
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					131

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1340	3	2	9	N	2					27
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1299	3	13	9	N	12					39
07	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1313	3	18	9	N	16					55
08	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	3			N	-0-					55
09	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1262	3	17	9	N	15					70
10	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1312	3	12	9	N	11					81

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

05	930	N	926	-0-	-4	-0-	860	3	66	9	N	60					151
06	870	N	807	-0-	-63	-0-	804	3	3	9	N	3					154
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3			N	-0-					154
08	930	N	861	-0-	-69	-0-	850	3	11	9	N	10					164
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					164
10	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					164

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

05	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	3			N	-0-					34
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1268	3	22	9	N	20					54
07	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1316	3	11	9	N	10					64
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					64
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1288	3	30	9	N	27					91
10	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1285	3	14	9	N	13	62	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	3			N	-0-					26
06	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	1162	3	3	9	N	3					29
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					29
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1222	3	31	9	N	28					57
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1177	3	8	9	N	7					64
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1177	3	7	9	N	6					70

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	701	-0-	-167	-0-	701	3			N	-0-					42
06	840	N	616	-0-	-224	-0-	616	3			N	-0-					42
07	868	N	607	-0-	-261	-0-	607	3			N	-0-					42
08	713	N	472	-0-	-241	-0-	472	3			N	-0-					42
09	630	N	384	-0-	-246	-0-	384	3			N	-0-					42
10	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	3			N	-0-					42

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	3			N	-0-					90
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					90
07	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	3			N	-0-					90
08	1147	N	729	-0-	-418	-0-	729	3			N	-0-					90
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					90
10	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1216	3	58	9	N	53					143

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4443	3	35	9	N	32	94	1			29
06	4560	X	4242	-0-	-318	-0-	4242	3			N	-0-					29
07	4774	X	4384	-0-	-390	-0-	4366	3	18	9	N	16					45
08	4774	X	4499	-0-	-275	-0-	4486	3	13	9	N	12					57
09	4620	X	3999	-0-	-621	-0-	3984	3	15	9	N	14					71
10	4464	X	4322	-0-	-142	-0-	4322	3			N	-0-					71

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1364	3	8	9	N	7					96
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1288	3	17	9	N	15					111
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1362	3	9	9	N	8					119
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					119
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1259	3	9	9	N	8					127
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					127

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	365	3	23	9	N	21					47
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					47
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					47
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	343	3	9	9	N	8					55
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					55
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	330	3	2	9	N	2					57

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					27
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1848	3	120	9	N	109	109	1			27
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					27
08	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1846	3			N	-0-					27
09	1980	N	1758	-0-	-222	-0-	1758	3			N	-0-					27
10	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1819	3			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1943	3			N	-0-					39
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1818	3	12	9	N	11					50
07	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	1874	3	4	9	N	4					54
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					54
09	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1815	3	50	9	N	45					99
10	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	1864	3			N	-0-					99

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3303	-0-	203	223	3174	3	129	9	N	117	128	1			23
06	3000	N	3075	-0-	75	298	2980	3	95	9	N	86	86	1			23
07	3383	X	3085	-0-	-298	-0-	3085	3			N	-0-					23
08	3069	X	2926	-0-	-143	-0-	2926	3			N	-0-					23
09	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	2848	3	95	9	N	86					109
10	3069	X	2887	-0-	-182	-0-	2826	3	61	9	N	55	138	1			26

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1583	3			N	-0-					40
06	1650	N	1537	-0-	-113	-0-	1526	3	11	9	N	10					50
07	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1563	3	11	9	N	10					60
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1553	3	63	9	N	57	90	1			27
09	1530	N	1482	-0-	-48	-0-	1474	3	8	9	N	7					34
10	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1538	3	1	9	N	1					35

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1421	3	13	9	N	12					79
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1428	3	19	9	N	17					96
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1475	3	18	9	N	16					112
08	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	3			N	-0-					112
09	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	1286	3	29	9	N	26	112	1			26
10	1488	N	1370	-0-	-118	-0-	1370	3			N	-0-					26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	2790	3	11	9	N	10					122
06	2790	X	2676	-0-	-114	-0-	2657	3	19	9	N	17					139
07	2883	N	2785	-0-	-98	-0-	2766	3	19	9	N	17					156
08	2790	N	2769	-0-	-21	-0-	2769	3			N	-0-					156
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2583	3	109	9	N	99	181	1			74
*10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					74

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					141
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2104	3	8	9	N	7	121	1			27
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2067	3	151	9	N	137					164
08	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	1779	3			N	-0-					164
09	2100	N	1712	-0-	-388	-0-	1712	3			N	-0-					164
10	2232	N	1753	-0-	-479	-0-	1753	3			N	-0-					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

05	5084	X	4705	-0-	-379	-0-	4661	3	44	9	N	40					112
06	4920	X	4535	-0-	-385	-0-	4476	3	59	9	N	54					166
07	5084	X	4659	-0-	-425	-0-	4618	3	41	9	N	37	180	1			23
08	4836	X	4606	-0-	-230	-0-	4606	3			N	-0-					23
09	4590	X	4538	-0-	-52	-0-	4433	3	105	9	N	95	73	1			45
10	4712	X	3986	-0-	-726	-0-	3982	3	4	9	N	4					49

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6118	3	9	9	N	8					8
06	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	6540	3			N	-0-					8
07	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			N	-0-					8
08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			N	-0-					8
09	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4804	3	2	9	N	2					10
*10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					10

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1330	3	19	9	N	17					171
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1293	3	20	9	N	18	165	1			24
07	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1334	3			N	-0-					24
08	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1330	3	14	9	N	13					37
09	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	1241	3			N	-0-					37
10	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	1198	3			N	-0-					37

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

05	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1491	3	39	9	N	35	97	1			27
06	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					27
07	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					27
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1427	3	11	9	N	10					37
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	3	6	9	N	5					42
*10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1424	3	3	9	N	3					45

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

05	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	1810	3			N	-0-					94
06	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	1711	3			N	-0-					94
07	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1746	3			N	-0-					94
08	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	1722	3	3	9	N	3	65	1			32
09	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	1621	3			N	-0-					32
10	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649	3			N	-0-					32

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

05	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1576	3	14	9	N	13					82
06	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	1519	3			N	-0-					82
07	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	3			N	-0-					82
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					82
09	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	3			N	-0-					82
10	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	3			N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			N	-0-					18
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					18
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-					18
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					18
09	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			N	-0-					18
*10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					18

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	3454	3			N	-0-					24
06	3600	X	3187	-0-	-413	-0-	3187	3			N	-0-					24
07	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	3251	3			N	-0-					24
08	3596	X	2854	-0-	-742	-0-	2854	3			N	-0-					24
09	3480	X	2906	-0-	-574	-0-	2906	3			N	-0-					24
10	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	3288	3			N	-0-					24

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
*10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	480	-0-	-264	-0-	480	3			N	-0-					27
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	3			N	-0-					27
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			N	-0-					27
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					27
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	3			N	-0-					27
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					27

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					25
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					25
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					25
08	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-					25
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					25
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					25

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					42
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	3			N	-0-					42
07	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3			N	-0-					42
08	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	3			N	-0-					42
09	930	N	793	-0-	-137	-0-	793	3			N	-0-					42
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	3			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PARKEY "B" WELL #: RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					54
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	686	3	18	9	N	16					70
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					70
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	723	3	25	9	N	23					93
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	640	3	6	9	N	5					98
10	744	N	661	-0-	-83	-0-	648	3	13	9	N	12					110

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2497	3	33	9	N	30	91	1			26
06	2460	N	2363	-0-	-97	-0-	2343	3	20	9	N	18					44
07	2542	N	2415	-0-	-127	-0-	2395	3	20	9	N	18					62
08	2542	N	2445	-0-	-97	-0-	2425	3	20	9	N	18					80
09	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	2353	3			N	-0-					80
*10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2420	3	78	9	N	71	46	1			105

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					25
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3793	3	55	9	N	50					75
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3779	3	62	9	N	56	104	1			27
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					27
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3738	3	1	9	N	1					28
*10	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					28

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1328	3	26	9	N	24					116
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1235	3	57	9	N	52	143	1			25
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					25
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1250	3	4	9	N	4					29
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1185	3	20	9	N	18					47
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	3	2	9	N	2					49

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	904	-0-	-119	-0-	890	3	14	9	N	13					40
06	990	N	966	-0-	-24	-0-	956	3	10	9	N	9					49
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	948	3	11	9	N	10					59
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	982	3	6	9	N	5					64
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	988	3	19	9	N	17					81
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	1503	3	15	9	N	14					44
06	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1435	3	9	9	N	8					52
07	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1481	3	13	9	N	12					64
08	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1472	3			N	-0-					64
09	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	1415	3	22	9	N	20					84
10	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	3			N	-0-					84

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2118	3	25	9	N	23					72
06	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	2030	3	24	9	N	22					94
07	2263	N	2040	-0-	-223	-0-	2011	3	29	9	N	26	100	1			20
08	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	2039	3	17	9	N	15					35
09	2040	N	1897	-0-	-143	-0-	1897	3			N	-0-					35
*10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2025	3	28	9	N	25					60

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2428	-0-	-21	-0-	2393	3	35	9	N	32	83	1			26
06	2370	N	2329	-0-	-41	-0-	2304	3	25	9	N	23					49
07	2480	N	2355	-0-	-125	-0-	2332	3	23	9	N	21					70
08	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	2350	3	30	9	N	27					97
09	2340	N	2253	-0-	-87	-0-	2249	3	4	9	N	4					101
*10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2304	3	67	9	N	61	135	1			27

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1191	3	39	9	N	35	114	1			27
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					27
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					27
08	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1119	3			N	-0-					27
09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1064	3			N	-0-					27
10	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	3			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1178	3	9	9	N	8					55
06	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1024	3			N	-0-					55
07	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1151	3	11	9	N	10					65
08	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	3			N	-0-					65
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					65
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1131	3	29	9	N	26					91

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	974	-0-	-421	-0-	974	3			N	-0-					99
06	1320	N	821	-0-	-499	-0-	821	3			N	-0-					99
07	1302	N	856	-0-	-446	-0-	856	3			N	-0-					99
08	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	3			N	-0-					99
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					99
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					99

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	3			N	-0-					25
06	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1523	3			N	-0-					25
07	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1566	3	8	9	N	7					32
08	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1573	3			N	-0-					32
09	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	1497	3			N	-0-					32
10	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1530	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2511	-0-	-217	-0-	2511	3			N	-0-					45
06	2670	N	2483	-0-	-187	-0-	2481	3	2	9	N	2					47
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2634	3	19	9	N	17					64
08	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					64
09	2490	N	2478	-0-	-12	-0-	2453	3	25	9	N	23					87
*10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2839	3	36	9	N	33					120

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	2243	3	25	9	N	23					50
06	2220	N	2140	-0-	-80	-0-	2140	3			N	-0-					50
07	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	3			N	-0-					50
08	2263	N	2172	-0-	-91	-0-	2172	3			N	-0-					50
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					50
*10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-					50

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3406	-0-	-252	-0-	3406	3			N	-0-					70
06	3510	X	3164	-0-	-346	-0-	3164	3			N	-0-					70
07	3627	X	3264	-0-	-363	-0-	3264	3			N	-0-					70
08	3410	X	3183	-0-	-227	-0-	3183	3			N	-0-					70
09	3300	X	3136	-0-	-164	-0-	3136	3			N	-0-					70
10	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	3263	3			N	-0-					70

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					67
06	3000	N	3016	-0-	16	16	3016	3			N	-0-					67
07	3100	N	3247	-0-	147	163	3247	3			N	-0-					67
08	3100	N	3273	-0-	173	336	3273	3			N	-0-					67
09	2954	X	2618	-0-	-336	-0-	2618	3			N	-0-					67
*10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					67

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1706	3	8	9	N	7					7
06	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	1596	3			N	-0-					7
07	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1627	3	3	9	N	3					10
08	1705	N	1612	-0-	-93	-0-	1609	3	3	9	N	3					13
09	1590	N	1552	-0-	-38	-0-	1548	3	4	9	N	4					17
10	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1580	3	7	9	N	6					23

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	3	6	9	N	5					32
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	3	3	9	N	3					35
07	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1148	3	6	9	N	5					40
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			N	-0-					40
09	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	3			N	-0-					40
10	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					40

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	1371	3	13	9	N	12					72
06	1320	N	1281	-0-	-39	-0-	1278	3	3	9	N	3					75
07	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	1300	3	12	9	N	11					86
08	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	1272	3	7	9	N	6					92
09	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	1219	3	10	9	N	9					101
*10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1887	3	6	9	N	5					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1226	3	8	9	N	7					62
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					62
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1188	3	17	9	N	15					77
08	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1190	3	8	9	N	7					84
09	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	1140	3	2	9	N	2					86
10	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1174	3	7	9	N	6					92

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1425	3	62	9	N	56	101	1			25
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1350	3	59	9	N	54					79
07	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	3			N	-0-					79
08	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1451	3			N	-0-					79
09	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	1327	3			N	-0-					79
10	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1356	3			N	-0-					79

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	3			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					73
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3360	3	124	9	N	113	125	1			61
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	3			N	-0-					61
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			N	-0-					61
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					61
*10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					61

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1489	3	57	9	N	52	140	1			27
06	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1413	3			N	-0-					27
07	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			N	-0-					27
08	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1474	3	6	9	N	5					32
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1429	3	3	9	N	3					35
10	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1449	3	13	9	N	12					47

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					35
06	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	1088	3			N	-0-					35
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					35
08	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1161	3			N	-0-					35
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1173	3	21	9	N	19					54
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1187	3	55	9	N	50	36	1			68

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2944	3	44	9	N	40					77
06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2930	3	39	9	N	35					112
07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2893	3	48	9	N	44	87	1			69
08	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2942	3	17	9	N	15					84
09	2850	N	2825	-0-	-25	-0-	2825	3			N	-0-					84
*10	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	2930	3	86	9	N	78	68	1			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	1261	3	28	9	N	25					25
10	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1278	3	19	9	N	17					42

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					27
06	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	2205	3			N	-0-					27
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2211	3	33	9	N	30					57
08	2356	N	2295	-0-	-61	-0-	2270	3	25	9	N	23					80
09	2220	N	2200	-0-	-20	-0-	2177	3	23	9	N	21					101
*10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2218	3	77	9	N	70	147	1			24

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1287	3	10	9	N	9	98	1			22
06	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	3			N	-0-					22
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1282	3	3	9	N	3					25
08	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1272	3	8	9	N	7					32
09	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1207	3	9	9	N	8					40
10	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1209	3	6	9	N	5					45

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					37
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					37
07	713	N	602	-0-	-111	-0-	599	3	3	9	N	3					40
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					40
09	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	3			N	-0-					40
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					40

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4227	3	22	9	N	20					47
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4081	3	74	9	N	67	89	1			25
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4138	3	6	9	N	5					30
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4248	3	70	9	N	64					94
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4096	3	35	9	N	32					126
*10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4145	3	74	9	N	67	164	1			29

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					23
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					23
07	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	1977	3	2	9	N	2					25
08	2139	N	1884	-0-	-255	-0-	1884	3			N	-0-					25
09	2070	N	1793	-0-	-277	-0-	1774	3	19	9	N	17					42
10	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	1879	3	8	9	N	7					49

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	2162	3			N	-0-					24
06	2190	N	2111	-0-	-79	-0-	2080	3	31	9	N	28					52
07	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	2137	3	26	9	N	24					76
08	2170	N	2117	-0-	-53	-0-	2094	3	23	9	N	21					97
09	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	2046	3	6	9	N	5					102
10	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2119	3	11	9	N	10					112

PARKEY "B" WELL #: RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1473	3	28	9	N	25					119
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1411	3	31	9	N	28	98	1			49
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	3	3	9	N	3	49	1			3
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1487	3	17	9	N	15					18
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1467	3	15	9	N	14					32
10	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1633	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-					27
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					27
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					27
08	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	2159	3			N	-0-					27
09	2130	N	2038	-0-	-92	-0-	2038	3			N	-0-					27
10	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	2155	3			N	-0-					27

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					20
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					20
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					20
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					20
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					20
*10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					20

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1183	3	11	9	N	10					37
06	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	3			N	-0-					37
07	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1151	3	22	9	N	20					57
08	1209	N	1063	-0-	-146	-0-	1063	3			N	-0-					57
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1148	3	15	9	N	14					71
10	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1152	3	1	9	N	1					72

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	1609	3	4	9	N	4					71
06	1710	N	1556	-0-	-154	-0-	1555	3	1	9	N	1					72
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1675	3	2	9	N	2					74
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					74
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					74
*10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1866	3	105	9	N	95	87	1			82

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					60
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	9					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2981	3	14	9	N	13					40
06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					40
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					40
08	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	2694	3			N	-0-					40
09	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	2618	3			N	-0-					40
10	2883	X	2812	-0-	-71	-0-	2812	3			N	-0-					40

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2096	3	14	9	N	13					70
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1981	3	8	9	N	7					77
07	2046	N	2027	-0-	-19	-0-	2017	3	10	9	N	9					86
08	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	2101	3			N	-0-					86
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1979	3	12	9	N	11					97
10	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	1893	3	4	9	N	4					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	1354	3	10	9	N	9	86	1			27
06	1380	N	1173	-0-	-207	-0-	1173	3			N	-0-					27
07	1426	N	1036	-0-	-390	-0-	1036	3			N	-0-					27
08	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	1333	3			N	-0-					27
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1243	3	3	9	N	3					30
*10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	3	4	9	N	4					34

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1843	3	15	9	N	14					32
06	1800	N	1656	-0-	-144	-0-	1653	3	3	9	N	3					35
07	2015	N	973	-0-	-1042	-0-	973	3			N	-0-					35
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					35
09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					35
*10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					35

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1706	3	21	9	N	19					59
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1656	3	14	9	N	13					72
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1730	3	15	9	N	14					86
08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1714	3	34	9	N	31					117
09	1680	N	1632	-0-	-48	-0-	1632	3			N	-0-					117
10	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1660	3	8	9	N	7					124

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	2885	3	31	9	Y	28					117
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2831	3	11	9	Y	10	86	1			41
07	2914	N	2893	-0-	-21	-0-	2881	3	12	9	Y	11					52
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			Y	-0-					52
09	2850	N	2838	-0-	-12	-0-	2762	3	76	9	Y	69					121
10	2883	N	2814	-0-	-69	-0-	2814	3			Y	-0-					121

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3471	-0-	-156	-0-	3471	3			N	-0-					66
06	3510	X	3290	-0-	-220	-0-	3237	3	53	9	N	48	88	1			26
07	3627	X	3328	-0-	-299	-0-	3328	3			N	-0-					26
08	3627	X	3316	-0-	-311	-0-	3316	3			N	-0-					26
09	3510	X	3217	-0-	-293	-0-	3216	3	1	9	N	1					27
10	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	3303	3	6	9	N	5					32

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	3			N	-0-					27
06	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1432	3			N	-0-					27
07	1798	N	1474	-0-	-324	-0-	1474	3			N	-0-					27
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1477	3	120	9	N	109	109	1			27
09	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	3			N	-0-					27
10	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	1359	3			N	-0-					27

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1457	3	30	9	N	27					87
06	1470	N	1354	-0-	-116	-0-	1333	3	21	9	N	19					106
07	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	1368	3	6	9	N	5					111
08	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1357	3	17	9	N	15	78	1			48
09	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	1287	3			N	-0-					48
10	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1291	3	1	9	N	1					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3			N	-0-					70
06	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1032	3	54	9	N	49	93	1			26
07	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			N	-0-					26
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					26
09	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1038	3	7	9	N	6					32
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	3	8	9	N	7					39

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					7
06	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	3			N	-0-					7
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					7
08	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1909	3			N	-0-					7
09	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1725	3			N	-0-					7
10	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	1886	3			N	-0-					7

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	3			N	-0-					40
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1608	3	79	9	N	72	86	1			26
07	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	3			N	-0-					26
08	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3			N	-0-					26
09	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1575	3			N	-0-					26
10	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1611	3	21	9	N	19					45

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2195	-0-	-130	-0-	2156	3	39	9	N	35					70
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2100	3	40	9	N	36	79	1			27
07	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	2168	3			N	-0-					27
08	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	3			N	-0-					27
09	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	2062	3	30	9	N	27					54
10	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2120	3	11	9	N	10					64

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1739	3	48	9	N	44					94
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1677	3	46	9	N	42	110	1			26
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					26
08	1798	N	1666	-0-	-132	-0-	1665	3	1	9	N	1					27
09	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	1608	3	8	9	N	7					34
*10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1768	3	1	9	N	1					35

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

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

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	1094	3			N	-0-					25
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1115	3	10	9	N	9					34
07	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1035	3	9	9	N	8					42
08	1085	N	910	-0-	-175	-0-	896	3	14	9	N	13					55
09	1140	N	979	-0-	-161	-0-	967	3	12	9	N	11					66
*10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1267	3	12	9	N	11					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2480	N	2234	-0-	-246	-0-	2172	3	62	9	N	56					147
*06	2250	N	2084	-0-	-166	-0-	2083	3	1	9	N	1	120	1			28
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2391	3	10	9	N	9					37
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					37
09	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					37
10	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	2383	3			N	-0-					37

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4276	3	30	9	N	27	84	1			25
06	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	11477	3	185	9	N	168	132	1			61
07	17576	X	17576	-0-	-0-	-0-	17573	3	3	9	N	3					64
08	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	17140	3	23	9	N	21					85
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3025	3	13	9	N	12					97
*10	22755	X	22755	-0-	-0-	-0-	22744	3	11	9	N	10					107

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2997	3	6	9	N	5					32
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					32
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2965	3	57	9	N	52					84
08	2883	X	2637	-0-	-246	-0-	2615	3	22	9	N	20					104
09	3000	N	3030	-0-	30	30	3013	3	17	9	N	15					119
*10	2997	N	2967	-0-	-30	-0-	2928	3	39	9	N	35	40	1			114

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					21
06	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			N	-0-					21
07	2325	N	1832	-0-	-493	-0-	1832	3			N	-0-					21
08	1922	N	1399	-0-	-523	-0-	1381	3	18	9	N	16					37
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1852	3	11	9	N	10					47
*10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1867	3	6	9	N	5					52

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	1787	3			N	-0-					60
06	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	1723	3	13	9	N	12					72
07	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	1802	3	19	9	N	17					89
08	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1790	3			N	-0-					89
09	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1664	3	25	9	N	23					112
10	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1806	3	4	9	N	4					116

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	255	3	2	9	N	2					62
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					62
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					62
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					62
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					62
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					62

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1412	3	15	9	N	14	76	1			22
06	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1369	3			N	-0-					22
07	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	1284	3	6	9	N	5					27
08	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1362	3	14	9	N	13					40
09	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1345	3			N	-0-					40
*10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1351	3	4	9	N	4					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5202	-0-	-440	-0-	5157	3	45	9	N	41	98	1			25
06	5400	X	4898	-0-	-502	-0-	4898	3			N	-0-					25
07	5425	X	4959	-0-	-466	-0-	4959	3			N	-0-					25
08	5394	X	5164	-0-	-230	-0-	5057	3	107	9	N	97	95	1			27
09	5220	X	4811	-0-	-409	-0-	4811	3			N	-0-					27
10	5208	X	4977	-0-	-231	-0-	4870	3	107	9	N	97	70	1			54

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					141
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2959	3	30	9	N	27					168
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2906	3	20	9	N	18	162	1			24
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					24
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					24
*10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2929	3	17	9	N	15					39

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					37
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					37
07	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	3			N	-0-					37
08	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	1715	3			N	-0-					37
09	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			N	-0-					37
10	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	1625	3			N	-0-					37

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2950	3	19	9	N	17					69
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2679	3	20	9	N	18					87
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2982	3	4	9	N	4					91
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					91
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					91
*10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					91

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2287	-0-	-193	-0-	2287	3			N	-0-					27
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					27
07	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	2315	3			N	-0-					27
08	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2287	3	6	9	N	5					32
09	2250	N	2247	-0-	-3	-0-	2247	3			N	-0-					32
10	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2250	3			N	-0-					32

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			N	-0-					67
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3956	3	15	9	N	14	58	1			23
07	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					23
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					23
09	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					23
*10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					5
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1791	3	36	9	N	33					60
*06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					60
*07	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	1692	3			N	-0-	35	1			25
08	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	1650	3			N	-0-					25
09	1650	N	1572	-0-	-78	-0-	1572	3			N	-0-					25
10	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	1609	3			N	-0-					25

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	235	-0-	-416	-0-	235	3			N	-0-					26
06	510	N	149	-0-	-361	-0-	149	3			N	-0-					26
07	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					26
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					26
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					26
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					26

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			N	-0-					35
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			N	-0-					35
07	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					35
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	2341	3			N	-0-					62
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2267	3	52	9	N	47					109
07	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2321	3	30	9	N	27	111	1			25
08	2356	N	2328	-0-	-28	-0-	2326	3	2	9	N	2					27
09	2310	N	2238	-0-	-72	-0-	2235	3	3	9	N	3					30
10	2356	N	2269	-0-	-87	-0-	2236	3	33	9	N	30					60

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1150	3	8	9	N	7					57
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1154	3	11	9	N	10					67
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1218	3	2	9	N	2					69
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1183	3	8	9	N	7					76
09	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1166	3	3	9	N	3					79
*10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1211	3	9	9	N	8					87

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4280	3	6	9	N	5					70
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					70
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					70
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4336	3	4	9	N	4					74
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4077	3	3	9	N	3					77
*10	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					77

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					47
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-	47	1			-0-
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3200	3	26	9	N	24					24
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2794	3	97	9	N	88					112
*10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3118	3	13	9	N	12					124

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2511	-0-	-186	-0-	2507	3	4	9	N	4					126
06	2400	N	2346	-0-	-54	-0-	2326	3	20	9	N	18					144
07	2542	N	2421	-0-	-121	-0-	2407	3	14	9	N	13					157
08	2511	N	2292	-0-	-219	-0-	2284	3	8	9	N	7					164
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2376	3	9	9	N	8					172
*10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2444	3	10	9	N	9					181

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	3			N	-0-					60
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					60
07	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-					60
08	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-					60
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					60
*10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					60

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2055	3	51	9	N	46	100	1			23
06	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	1933	3			N	-0-					23
07	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1985	3			N	-0-					23
08	2108	N	1970	-0-	-138	-0-	1966	3	4	9	N	4					27
09	1920	N	1907	-0-	-13	-0-	1883	3	24	9	N	22					49
*10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2038	3	14	9	N	13					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10600	3	55	9	N	50					142
06	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	12947	3	64	9	N	58	173	1			27
07	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	16976	3			N	-0-					27
08	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	17878	3			N	-0-					27
09	11340	X	9660	-0-	-1680	-0-	9553	3	107	9	N	97					124
*10	18249	X	18249	-0-	-0-	-0-	18249	3			N	-0-					124

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					32
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					32
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					32
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					32
09	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					32
*10	3100	N	3599	-0-	499	499	3599	3			N	-0-					32

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1181	3	23	9	N	21					50
06	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	1108	3	51	9	N	46	69	1			27
07	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			N	-0-					27
08	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	3			N	-0-					27
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1136	3	20	9	N	18					45
*10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1197	3	8	9	N	7					52

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2714	-0-	-136	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
*10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

05	4898	X	4298	-0-	-600	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4058	-0-	-382	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4063	-0-	-525	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	3981	-0-	-514	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3808	-0-	-422	-0-	3800	3	8	9	N	7					7
10	4309	X	3885	-0-	-424	-0-	3884	3	1	9	N	1					8

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

05	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	3			N	-0-					56
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					56
07	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	1435	3			N	-0-					56
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					56
09	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	1315	3			N	-0-					56
10	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1355	3			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					27
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					27
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1923	3	6	9	N	5					32
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					32
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1815	3	6	9	N	5					37
*10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1894	3	11	9	N	10					47

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4007	-0-	-343	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3876	-0-	-619	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	4483	-0-	-12	-0-	4483	3			N	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2211	3	2	9	N	2					25
06	2190	N	2105	-0-	-85	-0-	2105	3			N	-0-					25
07	2263	N	2214	-0-	-49	-0-	2212	3	2	9	N	2					27
08	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	2149	3	2	9	N	2					29
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2140	3	22	9	N	20					49
10	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2192	3	1	9	N	1					50

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3858	3	12	9	N	11					157
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3709	3	32	9	N	29	164	1			22
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3787	3	3	9	N	3					25
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3850	3	10	9	N	9					34
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3375	3	14	9	N	13					47
*10	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3752	3	18	9	N	16					63

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					26
06	1230	N	1049	-0-	-181	-0-	1049	3			N	-0-					26
07	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	1108	3			N	-0-					26
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					26
09	1050	N	899	-0-	-151	-0-	899	3			N	-0-					26
10	1116	N	799	-0-	-317	-0-	799	3			N	-0-					26

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					40
06	810	N	714	-0-	-96	-0-	714	3			N	-0-					40
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	845	3	2	9	N	2					42
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					42
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					42
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					42

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1642	3			N	-0-					26
06	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	1566	3	4	9	N	4					30
07	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1594	3	26	9	N	24					54
08	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1570	3	18	9	N	16					70
09	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1529	3	13	9	N	12					82
10	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	1555	3	4	9	N	4					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3			N	-0-					25
06	630	N	160	-0-	-470	-0-	160	3			N	-0-					25
07	620	N	109	-0-	-511	-0-	109	3			N	-0-					25
08	589	N	68	-0-	-521	-0-	68	3			N	-0-					25
09	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	3			N	-0-					25
10	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9711	3	62	9	N	56	62	1			59
06	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	3			N	-0-					59
07	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	3			N	-0-					59
08	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	3			N	-0-					59
09	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	3			N	-0-					59
*10	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	9568	3	11	9	N	10					69

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5592	3	57	9	N	52	129	1			27
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5379	3	44	9	N	40					67
07	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5490	3	8	9	N	7					74
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5443	3	76	9	N	69	84	1			59
09	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5158	3	9	9	N	8					67
*10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5319	3	8	9	N	7					74

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3148	-0-	48	452	3126	3	22	9	N	20					72
06	3357	X	2905	-0-	-452	-0-	2899	3	6	9	N	5					77
07	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	3014	3			N	-0-					77
08	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2964	3	15	9	N	14					91
09	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	2840	3	6	9	N	5					96
10	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	2903	3			N	-0-					96

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1810	-0-	-360	-0-	1810	3			N	-0-					70
06	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1687	3	15	9	N	14					84
07	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1693	3	6	9	N	5					89
08	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1762	3	8	9	N	7					96
09	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	1679	3	1	9	N	1					97
*10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	3	2	9	N	2					99

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	1954	3	11	9	N	10					40
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1886	3	4	9	N	4					44
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1954	3	7	9	N	6					50
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2022	3	6	9	N	5					55
09	1890	N	1870	-0-	-20	-0-	1870	3			N	-0-					55
10	1953	N	1907	-0-	-46	-0-	1886	3	21	9	N	19					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	2187	3			N	-0-					62
06	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	2107	3			N	-0-					62
07	2232	N	1596	-0-	-636	-0-	1596	3			N	-0-					62
08	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2101	3			N	-0-					62
09	2100	N	2011	-0-	-89	-0-	2011	3			N	-0-					62
*10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					62

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					40
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					40
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					40
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					40
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					40
*10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1547	3	21	9	N	19					45
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1522	3	13	9	N	12					57
07	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1570	3	2	9	N	2					59
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1550	3	35	9	N	32					91
09	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1467	3	18	9	N	16					107
10	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1502	3			N	-0-					107

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2041	-0-	-191	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	2029	-0-	-17	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1930	-0-	-110	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
*10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10293	3	43	9	N	39					69
06	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10108	3	156	9	N	142	168	1			43
07	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10769	3	8	9	N	7					50
08	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	10999	3	33	9	N	30					80
09	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10170	3	163	9	N	148	185	1			43
*10	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	9983	3	19	9	N	17					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					71
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	3	1	9	N	1					72
07	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-					72
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1109	3	52	9	N	47					119
09	1080	N	946	-0-	-134	-0-	946	3			N	-0-					119
*10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1121	3	13	9	N	12					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1831	3	59	9	N	54					104
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1753	3	25	9	N	23	100	1			27
07	1860	N	1809	-0-	51	-0-	1809	3			N	-0-					27
08	1891	N	1833	-0-	58	-0-	1814	3	19	9	N	17					44
09	1770	N	1764	-0-	6	-0-	1742	3	22	9	N	20					64
10	1798	N	1785	-0-	13	-0-	1785	3			N	-0-					64

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					35
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					35
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					35
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	613	3	41	9	N	37					72
09	570	N	478	-0-	92	-0-	478	3			N	-0-					72
10	620	N	609	-0-	11	-0-	605	3	4	9	N	4					76

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2063	-0-	479	-0-	2063	3			N	-0-					27
06	2310	N	1941	-0-	369	-0-	1941	3			N	-0-					27
07	2139	N	1936	-0-	203	-0-	1936	3			N	-0-					27
08	2077	N	1927	-0-	150	-0-	1927	3			N	-0-					27
09	1950	N	1796	-0-	154	-0-	1779	3	17	9	N	15					42
10	1922	N	1799	-0-	123	-0-	1799	3			N	-0-					42

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2111	-0-	121	-0-	2101	3	10	9	N	9	82	1			28
06	2160	N	1981	-0-	179	-0-	1969	3	12	9	N	11					39
07	2201	N	2012	-0-	189	-0-	1995	3	17	9	N	15					54
08	2108	N	1910	-0-	198	-0-	1909	3	1	9	N	1					55
09	1980	N	1878	-0-	102	-0-	1856	3	22	9	N	20					75
10	2015	N	1869	-0-	146	-0-	1854	3	15	9	N	14					89

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	663	-0-	50	-0-	661	3	2	9	N	2					16
06	810	N	606	-0-	204	-0-	606	3			N	-0-					16
07	682	N	640	-0-	42	-0-	640	3			N	-0-					16
08	651	N	648	-0-	3	-0-	648	3			N	-0-					16
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					16
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					16

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	883	-0-	16	-0-	850	3	33	9	N	30					144
06	840	N	836	-0-	4	-0-	817	3	19	9	N	17	75	1			86
07	868	N	813	-0-	55	-0-	813	3			N	-0-					86
08	868	N	791	-0-	77	-0-	791	3			N	-0-					86
09	840	N	773	-0-	67	-0-	761	3	12	9	N	11					97
10	806	N	777	-0-	29	-0-	777	3			N	-0-					97

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1535	-0-	294	-0-	1533	3	2	9	N	2					126
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1479	3	11	9	N	10	110	1			26
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					26
08	1550	N	1498	-0-	52	-0-	1431	3	67	9	N	61					87
09	1500	N	1313	-0-	187	-0-	1313	3			N	-0-					87
10	1550	N	1327	-0-	223	-0-	1327	3			N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	3			N	-0-					50
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					50
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					50
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					50
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					50
10	1891	N	1830	-0-	-61	-0-	1830	3			N	-0-					50

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					32
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	152	3	24	9	N	22	25	1			29
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					29
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					29
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					29
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					29

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	886	-0-	-137	-0-	866	3	20	9	N	18					70
06	930	N	838	-0-	-92	-0-	819	3	19	9	N	17					87
07	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3			N	-0-					87
08	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	3			N	-0-					87
09	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	3			N	-0-					87
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					87

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1762	3	11	9	N	10					65
06	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1682	3	10	9	N	9					74
07	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1748	3	9	9	N	8					82
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1845	3	19	9	N	17					99
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					99
*10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1827	3	3	9	N	3					102

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	918	-0-	-260	-0-	912	3	6	9	N	5					65
06	1140	N	686	-0-	-454	-0-	674	3	12	9	N	11	49	1			27
07	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	3			N	-0-					27
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					27
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					27
*10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1061	3	3	9	N	3					30

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	1374	3	3	9	N	3					30
06	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	1302	3	4	9	N	4					34
07	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	1347	3	25	9	N	23					57
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	3			N	-0-					57
09	1320	N	1254	-0-	-66	-0-	1241	3	13	9	N	12					69
10	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			N	-0-					69

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	5951	-0-	-1799	-0-	5951	3			N	-0-					132
06	6180	X	6097	-0-	-83	-0-	6097	3			N	-0-					132
07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3			N	-0-					132
08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			N	-0-					132
09	6090	X	4673	-0-	-1417	-0-	4673	3			N	-0-					132
10	6293	X	4268	-0-	-2025	-0-	4268	3			N	-0-					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					72
06	1140	N	1099	-0-	-41	-0-	1099	3			N	-0-					72
07	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	1068	3			N	-0-					72
08	1209	N	985	-0-	-224	-0-	985	3			N	-0-					72
09	1110	N	894	-0-	-216	-0-	894	3			N	-0-					72
10	1054	N	877	-0-	-177	-0-	877	3			N	-0-					72

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1583	3	2	9	N	2					67
06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1586	3	11	9	N	10					77
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					77
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					77
09	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	1537	3	6	9	N	5					82
10	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	1619	3			N	-0-					82

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2985	3	33	9	N	30					77
06	2910	X	2768	-0-	-142	-0-	2746	3	22	9	N	20					97
07	3162	X	2781	-0-	-381	-0-	2760	3	21	9	N	19	90	1			26
08	3162	X	2852	-0-	-310	-0-	2852	3			N	-0-					26
09	3060	X	2561	-0-	-499	-0-	2536	3	25	9	N	23					49
10	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	2579	3	12	9	N	11					60

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-					39
06	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					39
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					39
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					39
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					39
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					39

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3656	3	54	9	N	49					119
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3438	3	59	9	N	54	131	1			42
07	3596	X	3573	-0-	-23	-0-	3551	3	22	9	N	20					62
08	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	3			N	-0-					62
09	3600	X	3363	-0-	-237	-0-	3291	3	72	9	N	65					127
10	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	3437	3	37	9	N	34					161

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					34
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					34
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	3			N	-0-					34
08	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	3			N	-0-					34
09	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	1085	3			N	-0-					34
10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3			N	-0-					34

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1746	3	31	9	N	28	118	1			27
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					27
07	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1949	3	3	9	N	3					30
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					30
09	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	1781	3	15	9	N	14					44
10	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1897	3			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1091	3	7	9	N	6	70	1			6
06	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	3			N	-0-					6
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					6
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					6
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1113	3	2	9	N	2					8
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					8

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	3	2	9	N	2					69
06	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	1042	3			N	-0-					69
07	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	3			N	-0-					69
08	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	1061	3			N	-0-					69
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1052	3	3	9	N	3					72
*10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					72

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1655	3			N	-0-					27
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1617	3	2	9	N	2					29
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					29
08	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1595	3	44	9	N	40					69
09	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	1492	3	14	9	N	13					82
10	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	1487	3			N	-0-					82

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					25
06	2940	N	2130	-0-	-810	-0-	2130	3			N	-0-					25
07	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	2156	3			N	-0-					25
08	2387	N	2133	-0-	-254	-0-	2133	3			N	-0-					25
09	2130	N	2032	-0-	-98	-0-	2032	3			N	-0-					25
10	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2131	3			N	-0-					25

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	3			N	-0-					27
06	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1662	3	2	9	N	2					29
07	1798	N	1469	-0-	-329	-0-	1469	3			N	-0-					29
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1763	3	44	9	N	40					69
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1656	3	19	9	N	17					86
*10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1693	3	11	9	N	10					96

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	1303	3			N	-0-					27
06	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	1259	3			N	-0-					27
07	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1267	3			N	-0-					27
08	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	3			N	-0-					27
09	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1216	3	13	9	N	12					39
*10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1318	3	3	9	N	3					42

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1551	-0-	-61	-0-	1537	3	14	9	N	13					72
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1488	3	39	9	N	35	80	1			27
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1532	3	59	9	N	54					81
08	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	3			N	-0-					81
09	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	1427	3			N	-0-					81
10	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	3			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					44
06	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	3			N	-0-					44
07	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	3			N	-0-					44
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	840	3	1	9	N	1					45
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-					45
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					45

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4584	3	13	9	Y	12					43
06	4200	X	4139	-0-	-61	-0-	4108	3	31	9	Y	28	56	1			15
07	4340	X	4113	-0-	-227	-0-	4113	3			Y	-0-					15
08	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	4226	3	11	9	Y	10					25
09	4200	X	4007	-0-	-193	-0-	3976	3	31	9	Y	28					53
10	4340	X	4311	-0-	-29	-0-	4274	3	37	9	Y	34					87

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2122	3	1	9	N	1					30
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					30
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2165	3	10	9	N	9					39
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2028	3	7	9	N	6					45
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1922	3	8	9	N	7					52
*10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2010	3	3	9	N	3					55

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2186	3	13	9	Y	12					43
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1969	3	31	9	Y	28	56	1			15
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-					15
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2084	3	11	9	Y	10					25
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2022	3	31	9	Y	28					53
*10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2222	3	37	9	Y	34					87

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4176	3	3	9	N	3					45
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	3957	3	92	9	N	84					129
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4072	3	79	9	N	72	176	1			25
08	3875	X	3828	-0-	-47	-0-	3828	3			N	-0-					25
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3844	3	22	9	N	20					45
*10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4024	3	41	9	N	37					82

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					146
*02	1064	N	1024	-0-	-40	-0-	944	3	80	9	N	73	133	1			86
*03	1116	N	940	-0-	-176	-0-	940	3			N	-0-					86
*04	1200	N	883	-0-	-317	-0-	883	3			N	-0-					86
*05	1147	N	832	-0-	-315	-0-	832	3			N	-0-					86
*06	900	N	796	-0-	-104	-0-	796	3			N	-0-					86
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					86
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					86
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	811	3	29	9	N	26					112
10	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	3			N	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6334	3	39	9	N	35					68
06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6166	3	107	9	N	97	106	1			59
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6344	3	1	9	N	1					60
08	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6325	3	9	9	N	8					68
09	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6108	3	22	9	N	20					88
*10	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6376	3	35	9	N	32					120

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

05	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7816	3	62	9	N	56	84	1			27
06	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7441	3	66	9	N	60					87
07	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7728	3	37	9	N	34					121
08	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7397	3	81	9	N	74	168	1			27
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7248	3	14	9	N	13					40
*10	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7704	3	59	9	N	54					94

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1919	3	9	9	N	8					87
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1840	3	48	9	N	44	30	1			101
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					101
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					101
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					101
*10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					101

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

05	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	713	1	10970	3	N	27					49
							30	9									
06	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	690	1	10671	3	N	10					59
							11	9									
07	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	713	1	10488	3	N	31					90
							34	9									
08	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	713	1	10247	3	N	-0-					90
09	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	690	1	9789	3	N	36					126
							40	9									
*10	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	713	1	11646	3	N	20					146
							22	9									

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

05	5766	X	5552	-0-	-214	-0-	5537	3	15	9	N	14					151
06	5580	X	5467	-0-	-113	-0-	5430	3	37	9	N	34	158	1			27
07	5766	X	5578	-0-	-188	-0-	5570	3	8	9	N	7					34
08	5766	X	5509	-0-	-257	-0-	5487	3	22	9	N	20					54
09	5460	X	5317	-0-	-143	-0-	5306	3	11	9	N	10					64
10	5642	X	5412	-0-	-230	-0-	5412	3			N	-0-					64

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6342	3	53	9	N	48	153	1			26
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	3			N	-0-					26
07	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					26
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4902	3	101	9	N	92	91	1			27
09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2710	3	44	9	N	40					67
*10	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7319	3	46	9	N	42					109

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

05	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					60
06	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-					60
07	6076	X	5730	-0-	-346	-0-	5730	3			N	-0-					60
08	6076	X	5946	-0-	-130	-0-	5946	3			N	-0-					60
09	5880	X	5669	-0-	-211	-0-	5647	3	22	9	N	20					80
10	6014	X	5876	-0-	-138	-0-	5844	3	32	9	N	29					109

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2286	3	25	9	N	23					112
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2186	3	45	9	N	41	119	1			34
07	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	2245	3			N	-0-					34
08	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	2148	3			N	-0-					34
09	2220	N	1870	-0-	-350	-0-	1870	3			N	-0-					34
10	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	1930	3			N	-0-					34

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

05	11098	X	10792	-0-	-306	-0-	10745	3	47	9	N	43					81
06	10830	X	10519	-0-	-311	-0-	10421	3	98	9	N	89	144	1			26
07	11191	X	10754	-0-	-437	-0-	10729	3	25	9	N	23					49
08	11191	X	9520	-0-	-1671	-0-	9520	3			N	-0-					49
09	10590	X	9696	-0-	-894	-0-	9606	3	90	9	N	82					131
10	10881	X	10653	-0-	-228	-0-	10557	3	96	9	N	87	188	1			30

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

05	8587	X	8483	-0-	-104	-0-	8318	3	165	9	N	150	167	1			27
06	8160	X	8051	-0-	-109	-0-	8005	3	46	9	N	42					69
07	8432	X	8363	-0-	-69	-0-	8233	3	130	9	N	118	146	1			41
08	8494	X	8120	-0-	-374	-0-	8117	3	3	9	N	3					44
09	8220	X	7991	-0-	-229	-0-	7951	3	40	9	N	36					80
10	8494	X	8357	-0-	-137	-0-	8223	3	134	9	N	122	176	1			26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

05	3131	X	2878	-0-	-253	-0-	2878	3			N	-0-					97
06	3030	X	2778	-0-	-252	-0-	2739	3	39	9	N	35					132
07	3007	X	2768	-0-	-239	-0-	2749	3	19	9	N	17					149
08	2914	X	2738	-0-	-176	-0-	2738	3			N	-0-					149
09	2820	X	2721	-0-	-99	-0-	2690	3	31	9	N	28	120	1			57
10	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	2791	3	2	9	N	2					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6618	-0-	-357	-0-	12	1	6606	3	N	-0-					34
06	6750	X	6085	-0-	-665	-0-	12	1	6073	3	N	-0-					34
07	6975	X	5902	-0-	-1073	-0-	12	1	5890	3	N	-0-					34
08	6975	X	6634	-0-	-341	-0-	12	1	6604	3	N	16					50
							18	9									
09	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	12	1	7302	3	N	-0-					50
*10	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	12	1	6597	3	N	146	171	1			25
							161	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5934	-0-	-793	-0-	12	1	5728	3	N	176	176	1			28
							194	9									
06	6480	X	5296	-0-	-1184	-0-	12	1	5227	3	N	52					80
							57	9									
07	6293	X	5809	-0-	-484	-0-	12	1	5688	3	N	99	42	1			137
							109	9									
08	6076	X	5639	-0-	-437	-0-	12	1	5627	3	N	-0-					137
09	5760	X	1781	-0-	-3979	-0-	12	1	1702	3	N	61	171	1			27
							67	9									
10	5921	X	62	-0-	-5859	-0-	4	1	58	9	N	53					80

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1901	3	13	9	N	12					59
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1854	3	9	9	N	8					67
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1874	3	3	9	N	3					70
08	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	1779	3			N	-0-					70
09	1860	N	1338	-0-	-522	-0-	1316	3	22	9	N	20	63	1			27
*10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1910	3	17	9	N	15					42

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3958	3	1	9	N	1					74
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3753	3	18	9	N	16					90
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3787	3	17	9	N	15					105
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					105
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3536	3	21	9	N	19					124
*10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3715	3	20	9	N	18					142

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	8028	-0-	-3039	-0-	8028	3			N	-0-					45
06	10140	X	8349	-0-	-1791	-0-	8283	3	66	9	N	60					105
07	9610	X	6544	-0-	-3066	-0-	6544	3			N	-0-					105
08	8184	X	2574	-0-	-5610	-0-	2574	3			N	-0-					105
09	8340	X	6584	-0-	-1756	-0-	6584	3			N	-0-					105
*10	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	3			N	-0-					105

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7613	-0-	-447	-0-	7580	3	33	9	N	30					161
06	7680	X	7431	-0-	-249	-0-	7398	3	33	9	N	30					191
07	7936	X	7697	-0-	-239	-0-	7573	3	124	9	N	113	177	1			127
08	7688	X	7433	-0-	-255	-0-	7433	3			N	-0-					127
09	7440	X	7234	-0-	-206	-0-	7234	3			N	-0-					127
10	7688	X	7509	-0-	-179	-0-	7453	3	56	9	N	51					178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7481	-0-	-703	-0-	6	1	7406	3	N	63	164	1			88
							69	9									
06	7860	X	7236	-0-	-624	-0-	6	1	7220	3	N	9					97
							10	9									
07	8122	X	7161	-0-	-961	-0-	6	1	7133	3	N	20					117
							22	9									
08	7967	X	7472	-0-	-495	-0-	6	1	7459	3	N	6					123
							7	9									
09	7530	X	7353	-0-	-177	-0-	6	1	7306	3	N	37					160
							41	9									
10	7471	X	7366	-0-	-105	-0-	6	1	7323	3	N	34	61	1			133
							37	9									

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

05	9424	X	8057	-0-	-1367	-0-	8046	3	11	9	N	10					123
06	8400	X	7814	-0-	-586	-0-	7748	3	66	9	N	60	150	1			33
07	8649	X	8059	-0-	-590	-0-	8022	3	37	9	N	34					67
08	8277	X	7879	-0-	-398	-0-	7876	3	3	9	N	3					70
09	7890	X	7640	-0-	-250	-0-	7583	3	57	9	N	52					122
*10	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	7977	3	110	9	N	100	185	1			37

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

05	10540	X	9476	-0-	-1064	-0-	9463	3	13	9	Y	12					43
06	9900	X	9012	-0-	-888	-0-	8981	3	31	9	Y	28	56	1			15
07	10013	X	9046	-0-	-967	-0-	9046	3			Y	-0-					15
08	9796	X	8914	-0-	-882	-0-	8903	3	11	9	Y	10					25
09	9360	X	8717	-0-	-643	-0-	8686	3	31	9	Y	28					53
10	9486	X	9230	-0-	-256	-0-	9193	3	37	9	Y	34					87

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

05	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	4	1	6193	3	N	179	187	1			168
							197	9									
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	4	1	6428	3	N	69	55	1			182
							76	9									
07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	4	1	6485	3	N	-0-					182
08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	4	1	6651	3	N	139	188	1			133
							153	9									
09	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	4	1	6270	3	N	-0-					133
10	6324	X	6306	-0-	-18	-0-	4	1	6302	3	N	-0-					133

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

05	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	4	1	2245	3	N	26	145	1			25
							29	9									
06	2220	N	2075	-0-	-145	-0-	4	1	2071	3	N	-0-					25
07	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	4	1	2222	3	N	-0-					25
08	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	4	1	2189	3	N	-0-					25
09	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	4	1	2075	3	N	7					32
							8	9									
10	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	4	1	2120	3	N	15					47
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	3			N	-0-					117
06	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	3			N	-0-					117
07	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	3			N	-0-					117
08	10695	X	10648	-0-	-47	-0-	10646	3	2	9	N	2					119
09	10350	X	9770	-0-	-580	-0-	9770	3			N	-0-					119
10	10695	X	9925	-0-	-770	-0-	9890	3	35	9	N	32					151

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8240	3	24	9	N	22	123	1			26
06	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8729	3	106	9	N	96	35	1			87
07	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	3			N	-0-					87
08	8277	X	7579	-0-	-698	-0-	7562	3	17	9	N	15					102
09	8850	X	7799	-0-	-1051	-0-	7643	3	156	9	N	142	142	1			102
10	9145	X	8210	-0-	-935	-0-	8210	3			N	-0-					102

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

05	11191	X	10401	-0-	-790	-0-	10357	3	44	9	N	40					74
06	10020	X	8296	-0-	-1724	-0-	8278	3	18	9	N	16					90
07	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	9793	3			N	-0-					90
08	10416	X	8559	-0-	-1857	-0-	8557	3	2	9	N	2					92
09	10080	X	8020	-0-	-2060	-0-	8020	3			N	-0-					92
10	10416	X	8493	-0-	-1923	-0-	8460	3	33	9	N	30					122

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	725	1	3587	3	N	44	169	1			29
							48	9									
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	702	1	3318	3	N	60					89
							66	9									
07	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	725	1	3219	3	N	3					92
							3	9									
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	725	1	3199	3	N	19					111
							21	9									
09	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	702	1	3245	3	N	25					136
							28	9									
*10	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	725	1	3793	3	N	5					141
							6	9									

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

05	7285	X	6095	-0-	-1190	-0-	6095	3			N	-0-					52
06	7050	X	6173	-0-	-877	-0-	6020	3	153	9	N	139	131	1			60
07	7192	X	6248	-0-	-944	-0-	6140	3	108	9	N	98	101	1			57
08	6355	X	5970	-0-	-385	-0-	5970	3			N	-0-					57
09	6180	X	5861	-0-	-319	-0-	5651	3	210	9	N	191	165	1			83
10	6386	X	5725	-0-	-661	-0-	5725	3			N	-0-					83

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

05	7967	X	6535	-0-	-1432	-0-	6535	3			N	-0-					88
06	6960	X	6363	-0-	-597	-0-	6363	3			N	-0-					88
07	7130	X	6862	-0-	-268	-0-	6862	3			N	-0-					88
08	7037	X	5902	-0-	-1135	-0-	5902	3			N	-0-					88
09	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6425	3	1	9	N	1					89
10	6851	X	6093	-0-	-758	-0-	6093	3			N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	11112	-0-	-2590	-0-	11055	3	57	9	N	52	93	1			26
06	12090	X	10784	-0-	-1306	-0-	10777	3	7	9	N	6					32
07	11625	X	10273	-0-	-1352	-0-	10249	3	24	9	N	22					54
08	11625	X	10575	-0-	-1050	-0-	10547	3	28	9	N	25					79
09	10770	X	10535	-0-	-235	-0-	10491	3	44	9	N	40					119
10	11129	X	10626	-0-	-503	-0-	10600	3	26	9	N	24	120	1			23

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	3	2	9	N	2					29
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					29
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					29
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					29
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					29
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					29

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	690	1	4735	3	N	-0-					35
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	690	1	4665	3	N	-0-					35
07	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	713	1	6071	3	N	7					42
							8	9									
08	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	713	1	5974	3	N	5					47
							6	9									
09	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	23	1	6344	3	N	3					50
							3	9									
*10	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6541	3	22	9	N	20					70

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9413	3	17	9	N	15					42
06	9000	X	8937	-0-	-63	-0-	8915	3	22	9	N	20					62
07	9300	X	8573	-0-	-727	-0-	8420	3	153	9	N	139	174	1			27
08	9300	X	8471	-0-	-829	-0-	8460	3	11	9	N	10					37
09	9000	X	8981	-0-	-19	-0-	8970	3	11	9	N	10					47
*10	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9320	3	36	9	N	33					80

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9493	3	67	9	N	61	59	1			67
06	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8832	3	123	9	N	112	153	1			26
07	9734	X	9189	-0-	-545	-0-	9189	3			N	-0-					26
08	9734	X	9294	-0-	-440	-0-	9273	3	21	9	N	19					45
09	9420	X	8244	-0-	-1176	-0-	8102	3	142	9	N	129					174
10	9548	X	8216	-0-	-1332	-0-	8216	3			N	-0-					174

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	713	1	8270	3	N	104	174	1			30
							114	9									
06	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	690	1	7872	3	N	27					57
							30	9									
07	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	713	1	8236	3	N	37					94
							41	9									
08	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	713	1	7911	3	N	56	126	1			24
							62	9									
09	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	690	1	7560	3	N	36					60
							40	9									
*10	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	713	1	7562	3	N	71	71	1			60
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5816	-0-	-74	-0-	5795	3	21	9	N	19					74
06	5700	X	5520	-0-	-180	-0-	5443	3	77	9	N	70	94	1			50
07	5673	X	5628	-0-	-45	-0-	5617	3	11	9	N	10					60
08	5828	X	5630	-0-	-198	-0-	5562	3	68	9	N	62					122
09	5640	X	5432	-0-	-208	-0-	5406	3	26	9	N	24					146
10	5828	X	5506	-0-	-322	-0-	5473	3	33	9	N	30					176

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	343	3	11	9	Y	10					121
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	318	3	3	9	Y	3					124
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			Y	-0-					124
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	308	3	2	9	Y	2	106	1			20
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			Y	-0-					20
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					20

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	8519	-0-	-99	-0-	8519	3			N	-0-					56
06	8340	X	8006	-0-	-334	-0-	8006	3			N	-0-					56
07	8587	X	8251	-0-	-336	-0-	8251	3			N	-0-					56
08	8525	X	8143	-0-	-382	-0-	8143	3			N	-0-					56
09	8250	X	7895	-0-	-355	-0-	7874	3	21	9	N	19					75
10	8525	X	8146	-0-	-379	-0-	8144	3	2	9	N	2					77

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12454	X	8627	-0-	-3827	-0-	234	1	8317	3	N	69					122
							76	9									
06	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	234	1	7738	3	N	101	169	1			54
							111	9									
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	196	1	4248	3	N	164					218
							180	9									
08	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	234	1	3144	3	N	18					236
							20	9									
09	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	234	1	2993	3	N	85	180	1			141
							94	9									
*10	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	242	1	7070	3	N	-0-					141

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	245	1	7811	3	N	168	167	1			51
							185	9									
06	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	234	1	8005	3	N	93					144
							102	9									
07	5921	X	5911	-0-	-10	-0-	311	1	5513	3	N	79	173	1			50
							87	9									
08	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	257	1	7241	3	N	-0-					50
09	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	234	1	7659	3	N	30					80
							33	9									
*10	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	242	1	8255	3	N	62					142
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	245	1	8266	3	N	107					132
							118	9									
06	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	234	1	7789	3	N	83	171	1			44
							91	9									
07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	196	1	5702	3	N	51					95
							56	9									
08	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	234	1	8712	3	N	-0-					95
09	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	234	1	7607	3	N	121	177	1			39
							133	9									
*10	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	242	1	6384	3	N	11					50
							12	9									

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	713	1	4023	3	N	-0-					94
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	690	1	3966	3	N	28					122
							31	9									
07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	713	1	5871	3	N	-0-					122
08	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	713	1	8770	3	N	-0-					122
09	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	690	1	6014	3	N	47					169
							52	9									
10	4712	X	1418	-0-	-3294	-0-	713	1	705	3	N	-0-					169

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

05	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	6	1	4407	3	N	148	181	1			27
							163	9									
06	4680	X	4421	-0-	-259	-0-	6	1	4412	3	N	3					30
							3	9									
07	4774	X	4284	-0-	-490	-0-	6	1	4276	3	N	2					32
							2	9									
08	4588	X	4425	-0-	-163	-0-	6	1	4401	3	N	16					48
							18	9									
09	4440	X	4169	-0-	-271	-0-	6	1	4128	3	N	32					80
							35	9									
10	4588	X	4331	-0-	-257	-0-	6	1	4281	3	N	40					120
							44	9									

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

05	8029	X	7784	-0-	-245	-0-	6	1	7581	3	N	179	182	1			25
							197	9									
06	7740	X	7383	-0-	-357	-0-	6	1	7221	3	N	142					167
							156	9									
07	7998	X	7432	-0-	-566	-0-	6	1	7353	3	N	66	173	1			60
							73	9									
08	7781	X	7386	-0-	-395	-0-	6	1	7305	3	N	68	79	1			49
							75	9									
09	7530	X	7182	-0-	-348	-0-	6	1	6983	3	N	175	180	1			44
							193	9									
10	7781	X	7189	-0-	-592	-0-	6	1	7125	3	N	53					97
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18192	X	18192	-0-	-0-	-0-	6	1	18125	3	N	55					172
							61	9									
06	18330	X	16508	-0-	-1822	-0-	6	1	16502	3	N	-0-	143	1			29
07	18941	X	18389	-0-	-552	-0-	6	1	18354	3	N	26					55
							29	9									
08	18941	X	14255	-0-	-4686	-0-	6	1	14249	3	N	-0-					55
09	17610	X	16137	-0-	-1473	-0-	6	1	16074	3	N	52					107
							57	9									
10	18383	X	13716	-0-	-4667	-0-	6	1	13710	3	N	-0-					107

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

05	9548	X	8395	-0-	-1153	-0-	8216	3	179	9	N	163	213	1			67
06	9240	X	8355	-0-	-885	-0-	8349	3	6	9	N	5					72
07	8804	X	8464	-0-	-340	-0-	8436	3	28	9	N	25					97
08	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8563	3	28	9	N	25					122
09	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8486	3	50	9	N	45					167
10	8649	X	8625	-0-	-24	-0-	8582	3	43	9	N	39	152	1			54

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

05	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					81
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					81
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					81
08	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					81
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					81
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					81

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

05	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9115	3	120	9	N	109	109	1			83
06	8760	X	8448	-0-	-312	-0-	8416	3	32	9	N	29					112
07	9238	X	8630	-0-	-608	-0-	8488	3	142	9	N	129	97	1			144
08	9238	X	8274	-0-	-964	-0-	8158	3	116	9	N	105	179	1			70
09	8940	X	7537	-0-	-1403	-0-	7520	3	17	9	N	15					85
10	9238	X	7445	-0-	-1793	-0-	7428	3	17	9	N	15	35	1			65

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

05	5890	X	2995	-0-	-2895	-0-	362	1	2633	3	N	-0-					78
06	5700	X	3151	-0-	-2549	-0-	351	1	2736	3	N	58					136
							64	9									
07	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	362	1	7562	3	N	52					188
							57	9									
08	5270	X	3619	-0-	-1651	-0-	362	1	3221	3	N	33	145	1			76
							36	9									
09	3150	X	2698	-0-	-452	-0-	351	1	2263	3	N	76					152
							84	9									
10	5890	X	5857	-0-	-33	-0-	362	1	5422	3	N	66	165	1			53
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	362	1	4987	3	N	-0-					83
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	351	1	4651	3	N	-0-					83
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	362	1	2115	3	N	-0-					83
08	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	362	1	5418	3	N	-0-					83
09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	351	1	6389	3	N	14					97
							15	9									
*10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	362	1	4067	3	N	6					103
							7	9									

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	29	-0-	-1769	-0-	1	1	28	9	N	25	51	1			52
06	1740	X	2	-0-	-1738	-0-	2	1			N	-0-					52
07	279	X	5	-0-	-274	-0-	5	1			N	-0-					52
08	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					52
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					52
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					52

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	11	1	12924	3	N	160	129	1			85
							176	9									
06	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	9	1	12117	3	N	-0-					85
07	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	7	1	12605	3	N	4					89
							4	9									
08	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	11	1	12752	3	N	213	187	1			115
							234	9									
09	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12	1	12079	3	N	166	184	1			97
							183	9									
*10	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12	1	12275	3	N	87					184
							96	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	747	-0-	-2353	-0-	713	1	34	9	N	31	140	1			70
06	1440	X	253	-0-	-1187	-0-	253	1			N	-0-					70
07	1488	X	299	-0-	-1189	-0-	299	1			N	-0-					70
08	744	X	713	-0-	-31	-0-	713	1			N	-0-					70
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	1			N	-0-					70
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	1			N	-0-					70

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	713	1	5575	3	N	97					202
							107	9									
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	690	1	5022	3	N	80	181	1			101
							88	9									
07	3968	X	3925	-0-	-43	-0-	713	1	3071	3	N	128	175	1			54
							141	9									
08	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	713	1	5447	3	N	25					79
							28	9									
09	3840	X	3242	-0-	-598	-0-	667	1	2547	3	N	25					104
							28	9									
10	3968	X	2719	-0-	-1249	-0-	713	1	1909	3	N	88					192
							97	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	6	1	4104	3	N	10					54
							11	9									
06	3960	X	3639	-0-	-321	-0-	6	1	3615	3	N	16					70
							18	9									
07	4092	X	3744	-0-	-348	-0-	6	1	3726	3	N	11					81
							12	9									
08	4123	X	3686	-0-	-437	-0-	6	1	3624	3	N	51	77	1			55
							56	9									
09	3990	X	3369	-0-	-621	-0-	6	1	3363	3	N	-0-					55
10	4123	X	3512	-0-	-611	-0-	6	1	3504	3	N	2					57
							2	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	725	1	6158	3	N	71	23	1			144
							78	9									
06	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	702	1	5756	3	N	-0-					144
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	725	1	5722	3	N	37					181
							41	9									
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	725	1	6199	3	N	25	154	1			52
							28	9									
09	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	702	1	5932	3	N	7					59
							8	9									
*10	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	725	1	6096	3	N	43					102
							47	9									

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17592	X	17592	-0-	-0-	-0-	6	1	17558	3	N	25					107
							28	9									
06	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	6	1	16281	3	N	48					155
							53	9									
07	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	6	1	16232	3	N	76	162	1			69
							84	9									
08	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	6	1	16336	3	N	33					102
							36	9									
09	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	6	1	16836	3	N	35					137
							39	9									
*10	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	6	1	17279	3	N	32					169
							35	9									

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	719	1	8690	3	N	68	165	1			100
							75	9									
06	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	696	1	9054	3	N	-0-					100
07	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	719	1	9175	3	N	-0-					100
08	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	719	1	8998	3	N	-0-					100
09	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	696	1	6589	3	N	-0-					100
*10	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	719	1	6240	3	N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	713	1	4972	3	N	-0-					80
06	4650	X	3834	-0-	-816	-0-	690	1	3144	3	N	-0-					80
07	4805	X	3352	-0-	-1453	-0-	713	1	2639	3	N	-0-					80
08	5673	X	4251	-0-	-1422	-0-	713	1	3535	3	N	3					83
							3	9									
09	5490	X	3454	-0-	-2036	-0-	690	1	2764	3	N	-0-					83
10	5673	X	3004	-0-	-2669	-0-	713	1	2226	3	N	59	115	1			27
							65	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	10656	-0-	-2023	-0-	10656	3			N	-0-					104
06	11070	X	10127	-0-	-943	-0-	10127	3			N	-0-					104
07	11439	X	10468	-0-	-971	-0-	10450	3	18	9	N	16					120
08	10850	X	10113	-0-	-737	-0-	10100	3	13	9	N	12	107	1			25
09	10500	X	10011	-0-	-489	-0-	10001	3	10	9	N	9					34
10	10664	X	10221	-0-	-443	-0-	10181	3	40	9	N	36					70

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407	X	14440	-0-	-967	-0-	14440	3			N	-0-					45
06	14040	X	13379	-0-	-661	-0-	13379	3			N	-0-					45
07	14570	X	13733	-0-	-837	-0-	13733	3			N	-0-					45
08	14570	X	13906	-0-	-664	-0-	13904	3	2	9	N	2					47
09	14100	X	13298	-0-	-802	-0-	13298	3			N	-0-					47
10	14446	X	13108	-0-	-1338	-0-	13108	3			N	-0-					47

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	8403	-0-	-1021	-0-	8403	3			N	-0-					108
06	8310	X	7796	-0-	-514	-0-	7790	3	6	9	N	5					113
07	8432	X	7922	-0-	-510	-0-	7922	3			N	-0-					113
08	8432	X	8005	-0-	-427	-0-	8003	3	2	9	N	2					115
09	8160	X	7731	-0-	-429	-0-	7723	3	8	9	N	7					122
10	8401	X	7847	-0-	-554	-0-	7847	3			N	-0-					122

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	696	1	5385	3	N	29					56
							32	9									
06	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	696	1	8037	3	N	1	29	1			28
							1	9									
07	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	719	1	6496	3	N	-0-					28
08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	719	1	7997	3	N	-0-					28
09	6750	X	3120	-0-	-3630	-0-	696	1	2359	3	N	59					87
							65	9									
*10	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	719	1	7103	3	N	-0-					87

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	3			N	-0-					137
06	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	3			N	-0-					137
07	9486	X	3308	-0-	-6178	-0-	3308	3			N	-0-					137
08	9486	X	1412	-0-	-8074	-0-	1410	3	2	9	N	2					139
09	9180	X	708	-0-	-8472	-0-	708	3			N	-0-					139
10	9486	X	2689	-0-	-6797	-0-	2689	3			N	-0-					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	7216	-0-	-7	-0-	7216	3			N	-0-					26
06	7080	X	6957	-0-	-123	-0-	6945	3	12	9	N	11					37
07	7316	X	7060	-0-	-256	-0-	7041	3	19	9	N	17					54
08	7316	X	7119	-0-	-197	-0-	7116	3	3	9	N	3					57
09	6990	X	6559	-0-	-431	-0-	6553	3	6	9	N	5					62
10	7223	X	6906	-0-	-317	-0-	6902	3	4	9	N	4					66

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

05	9145	X	7159	-0-	-1986	-0-	357	1	6758	3	N	40					166
							44	9									
06	8850	X	3271	-0-	-5579	-0-	345	1	2926	3	N	-0-					166
07	9145	X	383	-0-	-8762	-0-	357	1	26	3	N	-0-					166
08	8649	X	414	-0-	-8235	-0-	357	1	15	3	N	38	153	1			51
							42	9									
09	7860	X	617	-0-	-7243	-0-	587	1	30	3	N	-0-					51
10	7161	X	713	-0-	-6448	-0-	702	1	11	3	N	-0-					51

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

05	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	362	1	7390	3	Y	87	165	1			49
							96	9									
06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	351	1	6863	3	Y	86					135
							95	9									
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	362	1	6941	3	Y	-0-					135
08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	362	1	7056	3	Y	3	88	1			50
							3	9									
09	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	351	1	6507	3	Y	-0-					50
*10	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	362	1	6908	3	Y	52					102
							57	9									

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

05	14322	X	13101	-0-	-1221	-0-	368	1	12700	3	N	30	176	1			76
							33	9									
06	13860	X	13283	-0-	-577	-0-	449	1	12767	3	N	61					137
							67	9									
07	14322	X	10200	-0-	-4122	-0-	368	1	9746	3	N	78	164	1			51
							86	9									
08	14322	X	12562	-0-	-1760	-0-	368	1	12166	3	N	25					76
							28	9									
09	13290	X	7948	-0-	-5342	-0-	357	1	7552	3	N	35					111
							39	9									
10	13733	X	362	-0-	-13371	-0-	362	1			N	-0-					111

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	11794	-0-	-2683	-0-	6	1	11763	3	N	23					190
							25	9									
06	13500	X	11202	-0-	-2298	-0-	6	1	11196	3	N	-0-					190
07	13144	X	11404	-0-	-1740	-0-	6	1	11398	3	N	-0-					190
08	11842	X	11104	-0-	-738	-0-	6	1	11013	3	N	77					267
							85	9									
09	11460	X	10813	-0-	-647	-0-	6	1	10793	3	N	13	29	1			251
							14	9									
10	11780	X	11136	-0-	-644	-0-	6	1	11129	3	N	1	107	1			145
							1	9									

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7194	-0-	-556	-0-	362	1	6832	3	Y	-0-					154
06	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	351	1	6656	3	Y	60	162	1			52
							66	9									
07	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	362	1	6712	3	Y	-0-					52
08	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	362	1	6540	3	Y	38					90
							42	9									
09	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	351	1	6246	3	Y	20					110
							22	9									
*10	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	362	1	6368	3	Y	94	176	1			28
							103	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14508	X	14248	-0-	-260	-0-	6	1	14104	3	N	125	160	1			109
							138	9									
06	14040	X	13399	-0-	-641	-0-	6	1	13376	3	N	15					124
							17	9									
07	14508	X	13864	-0-	-644	-0-	6	1	13858	3	N	-0-					124
08	14508	X	13337	-0-	-1171	-0-	6	1	13331	3	N	-0-					124
09	13860	X	13064	-0-	-796	-0-	6	1	12994	3	N	58	155	1			27
							64	9									
10	14260	X	13692	-0-	-568	-0-	6	1	13599	3	N	79					106
							87	9									

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	357	1	7843	3	N	43					97
							47	9									
06	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	345	1	7778	3	N	-0-					97
07	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	357	1	10645	3	N	110	154	1			53
							121	9									
08	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	357	1	7974	3	N	13					66
							14	9									
09	7980	X	7612	-0-	-368	-0-	104	1	7464	3	N	40					106
							44	9									
10	8246	X	6811	-0-	-1435	-0-	12	1	6755	3	N	40					146
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	3438	-0-	-7257	-0-	403	1	3016	3	N	17					149
							19	9									
06	7020	X	6618	-0-	-402	-0-	587	1	6011	3	N	18					167
							20	9									
07	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	690	1	7358	3	N	14					181
							15	9									
08	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	690	1	7460	3	N	29	80	1			130
							32	9									
09	6630	X	6537	-0-	-93	-0-	690	1	5823	3	N	22					152
							24	9									
10	8060	X	5312	-0-	-2748	-0-	713	1	4582	3	N	15					167
							17	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

05	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	12	1	6933	3	N	38	88	1			67
							42	9									
06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	12	1	6570	3	N	60					127
							66	9									
07	6758	X	6532	-0-	-226	-0-	12	1	6476	3	N	40					167
							44	9									
08	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	12	1	6887	3	N	40	153	1			54
							44	9									
09	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	12	1	6621	3	N	10					64
							11	9									
10	6758	X	6720	-0-	-38	-0-	12	1	6650	3	N	53					117
							58	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

05	10850	X	10329	-0-	-521	-0-	276	1	10001	3	N	47	81	1			127
							52	9									
06	10440	X	10396	-0-	-44	-0-	265	1	10087	3	N	40					167
							44	9									
07	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10540	3	56	9	N	51	156	1			62
08	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10540	3	19	9	N	17					79
09	10410	X	9483	-0-	-927	-0-	9436	3	47	9	N	43					122
10	10757	X	10387	-0-	-370	-0-	35	1	10308	3	N	40					162
							44	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	310	1	212	3	N	-0-					85
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	1			N	-0-					85
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			N	-0-					85
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-					85
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					85
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	3687	-0-	-4187	-0-	311	1	3368	3	N	7					137
							8	9									
06	7350	X	659	-0-	-6691	-0-	104	1	553	3	N	2					139
							2	9									
07	7564	X	549	-0-	-7015	-0-	23	1	520	3	N	5					144
							6	9									
08	6789	X	152	-0-	-6637	-0-	23	1	118	3	N	10	101	1			53
							11	9									
09	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					53
10	3689	X	350	-0-	-3339	-0-	350	3			N	-0-					53

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	437	1	8940	3	N	51					118
							56	9									
06	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	426	1	8905	3	N	20					138
							22	9									
07	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	713	1	8207	3	N	79	165	1			52
							87	9									
08	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	713	1	8006	3	N	-0-					52
09	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	690	1	8006	3	N	27					79
							30	9									
*10	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	679	1	7698	3	N	35					114
							39	9									

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	6	1	10310	3	N	153	180	1			26
							168	9									
06	9840	X	9813	-0-	-27	-0-	6	1	9795	3	N	11					37
							12	9									
07	10633	X	9661	-0-	-972	-0-	6	1	9633	3	N	20					57
							22	9									
08	10633	X	7252	-0-	-3381	-0-	213	1	7014	3	N	23					80
							25	9									
09	10290	X	8645	-0-	-1645	-0-	17	1	8508	3	N	109	162	1			27
							120	9									
10	10478	X	9014	-0-	-1464	-0-	17	1	8977	3	N	18					45
							20	9									

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	719	1	8238	3	N	17					42
							19	9									
06	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	696	1	7492	3	N	22					64
							24	9									
07	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	719	1	7540	3	N	128	163	1			29
							141	9									
08	8990	X	6973	-0-	-2017	-0-	512	1	6458	3	N	3					32
							3	9									
09	8700	X	8091	-0-	-609	-0-	684	1	7363	3	N	40					72
							44	9									
10	8990	X	8183	-0-	-807	-0-	707	1	7445	3	N	28					100
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	719	1	12529	3	N	40	172	1			27
							44	9									
06	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	696	1	11573	3	N	5					32
							6	9									
07	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	719	1	10662	3	N	48					80
							53	9									
08	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	719	1	11486	3	N	20					100
							22	9									
09	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	696	1	10962	3	N	22					122
							24	9									
*10	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	719	1	10929	3	N	29					151
							32	9									

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	719	1	10281	3	N	17					74
							19	9									
06	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	696	1	10067	3	N	25					99
							28	9									
07	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	719	1	9743	3	N	47					146
							52	9									
08	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	719	1	9795	3	N	3					149
							3	9									
09	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	696	1	9435	3	N	49	171	1			27
							54	9									
*10	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	719	1	9253	3	N	15					42
							17	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	12	1	8773	3	N	5					99
							6	9									
06	8220	X	8063	-0-	-157	-0-	12	1	8048	3	N	3					102
							3	9									
07	8494	X	8269	-0-	-225	-0-	12	1	8257	3	N	-0-					102
08	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	12	1	8517	3	N	86	117	1			71
							95	9									
09	8220	X	7932	-0-	-288	-0-	12	1	7900	3	N	18					89
							20	9									
10	8494	X	8171	-0-	-323	-0-	12	1	8159	3	N	-0-					89

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	863	1	5269	3	N	23					134
							25	9									
06	5310	X	595	-0-	-4715	-0-	195	1	400	3	N	-0-					134
07	5487	X	544	-0-	-4943	-0-	223	1	208	3	N	103	178	1			59
							113	9									
08	5487	X	99	-0-	-5388	-0-	28	1	71	3	N	-0-					59
09	5310	X	361	-0-	-4949	-0-	56	1	305	3	N	-0-					59
10	5487	X	484	-0-	-5003	-0-	195	1	289	3	N	-0-					59

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7445	-0-	-863	-0-	12	1	7433	3	N	-0-					108
06	7950	X	7154	-0-	-796	-0-	12	1	7133	3	N	8					116
							9	9									
07	8215	X	6808	-0-	-1407	-0-	12	1	6796	3	N	-0-					116
08	8215	X	6856	-0-	-1359	-0-	12	1	6838	3	N	5					121
							6	9									
09	7470	X	6768	-0-	-702	-0-	12	1	6756	3	N	-0-					121
10	7440	X	6778	-0-	-662	-0-	12	1	6766	3	N	-0-					121

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5218	-0-	-982	-0-	5212	3	6	9	Y	5					29
06	6540	X	5186	-0-	-1354	-0-	5166	3	20	9	Y	18					47
07	6758	X	5250	-0-	-1508	-0-	5206	3	44	9	Y	40					87
08	6014	X	5204	-0-	-810	-0-	5189	3	15	9	Y	14					101
09	5430	X	4918	-0-	-512	-0-	4893	3	25	9	Y	23					124
10	5363	X	4910	-0-	-453	-0-	4888	3	22	9	Y	20					144

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	362	1	7989	3	Y	17					69
							19	9									
06	10800	X	8617	-0-	-2183	-0-	351	1	8197	3	Y	63					132
							69	9									
07	11160	X	7391	-0-	-3769	-0-	362	1	6992	3	Y	34					166
							37	9									
08	11160	X	7876	-0-	-3284	-0-	362	1	7463	3	Y	46	160	1			52
							51	9									
09	10800	X	8639	-0-	-2161	-0-	351	1	8268	3	Y	18					70
							20	9									
*10	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	362	1	8894	3	Y	84	51	1			103
							92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7244	-0-	-196	-0-	6	1	7144	3	N	85	116	1			51
							94	9									
06	7200	X	6893	-0-	-307	-0-	6	1	6883	3	N	4					55
							4	9									
07	7440	X	7160	-0-	-280	-0-	6	1	7081	3	N	66					121
							73	9									
08	7254	X	7152	-0-	-102	-0-	6	1	7072	3	N	67	134	1			54
							74	9									
09	7020	X	6839	-0-	-181	-0-	6	1	6833	3	N	-0-					54
*10	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	6	1	8555	3	N	130					184
							143	9									

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7094	-0-	-532	-0-	6	1	6948	3	N	127	242	1			68
							140	9									
06	7320	X	6208	-0-	-1112	-0-	6	1	6202	3	N	-0-					68
07	7533	X	6346	-0-	-1187	-0-	6	1	6182	3	N	144	162	1			50
							158	9									
08	7471	X	5845	-0-	-1626	-0-	6	1	5797	3	N	38					88
							42	9									
09	7230	X	5414	-0-	-1816	-0-	6	1	5367	3	N	37					125
							41	9									
10	7099	X	6501	-0-	-598	-0-	6	1	6456	3	N	35					160
							39	9									

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	11538	3	10	9	N	9					60
06	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10712	3	78	9	N	71	40	1			91
07	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11333	3	40	9	N	36					127
08	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10903	3	34	9	N	31					158
09	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10369	3	33	9	N	30					188
*10	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11169	3	39	9	N	35					223

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	11160	-0-	-4619	-0-	11116	3	44	9	N	40					165
06	14490	X	11149	-0-	-3341	-0-	11082	3	67	9	N	61	145	1			81
07	13206	X	11529	-0-	-1677	-0-	11461	3	68	9	N	62					143
08	12989	X	11498	-0-	-1491	-0-	11468	3	30	9	N	27					170
09	11160	X	10653	-0-	-507	-0-	10598	3	55	9	N	50	167	1			53
10	11532	X	11132	-0-	-400	-0-	11099	3	33	9	N	30					83

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	460	1	11738	3	Y	24					137
							26	9									
06	12510	X	12047	-0-	-463	-0-	12029	3	18	9	Y	16					153
07	13454	X	12412	-0-	-1042	-0-	12397	3	15	9	Y	14					167
08	13454	X	9883	-0-	-3571	-0-	9870	3	13	9	Y	12	152	1			27
09	13020	X	11988	-0-	-1032	-0-	11985	3	3	9	Y	3					30
10	12462	X	12165	-0-	-297	-0-	12143	3	22	9	Y	20					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	725	1	3053	3	N	-0-					84
06	2340	X	1751	-0-	-589	-0-	702	1	1049	3	N	-0-					84
07	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	725	1	2058	3	N	-0-					84
08	3782	X	3081	-0-	-701	-0-	725	1	2356	3	N	-0-					84
09	3660	X	2070	-0-	-1590	-0-	702	1	1365	3	N	3					87
							3	9									
10	3782	X	2592	-0-	-1190	-0-	725	1	1801	3	N	60					147
							66	9									

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	10476	-0-	-64	-0-	362	1	10046	3	Y	62					113
							68	9									
06	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	351	1	10315	3	Y	84	107	1			90
							92	9									
07	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	362	1	10860	3	Y	60					150
							66	9									
08	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	362	1	10469	3	Y	71	168	1			53
							78	9									
09	10500	X	10444	-0-	-56	-0-	351	1	10074	3	Y	17					70
							19	9									
*10	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	362	1	10513	3	Y	52					122
							57	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	10341	-0-	-974	-0-	725	1	9593	3	N	21					152
							23	9									
06	10680	X	9253	-0-	-1427	-0-	702	1	8506	3	N	41	66	1			127
							45	9									
07	10571	X	8926	-0-	-1645	-0-	725	1	8179	3	N	20					147
							22	9									
08	10571	X	9661	-0-	-910	-0-	725	1	8903	3	N	30					177
							33	9									
09	10230	X	8991	-0-	-1239	-0-	702	1	8246	3	N	39	159	1			57
							43	9									
10	10354	X	9014	-0-	-1340	-0-	725	1	8267	3	N	20					77
							22	9									

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	719	1	12520	3	N	-0-					141
06	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	696	1	12449	3	N	-0-					141
07	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	719	1	13204	3	N	49	162	1			28
							54	9									
08	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	719	1	12039	3	N	-0-					28
09	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	696	1	12541	3	N	77	35	1			70
							85	9									
*10	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	719	1	12482	3	N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	10863	-0-	-979	-0-	6	1	10785	3	N	65	186	1			27
							72	9									
06	10920	X	10059	-0-	-861	-0-	6	1	10031	3	N	20					47
							22	9									
07	11346	X	10108	-0-	-1238	-0-	6	1	10102	3	N	-0-					47
08	11346	X	10856	-0-	-490	-0-	6	1	10759	3	N	83					130
							91	9									
09	10980	X	9921	-0-	-1059	-0-	6	1	9862	3	N	48	151	1			27
							53	9									
*10	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	190	1	10811	3	N	5					32
							6	9									

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

05	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	12	1	10441	3	N	37					134
							41	9									
06	9900	X	9577	-0-	-323	-0-	12	1	9526	3	N	35					169
							39	9									
07	10602	X	10078	-0-	-524	-0-	12	1	10010	3	N	51	165	1			55
							56	9									
08	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	12	1	10585	3	N	25					80
							28	9									
09	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	12	1	10728	3	N	42					122
							46	9									
*10	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	12	1	11066	3	N	24					146
							26	9									

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

05	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	713	1	8332	3	N	20					167
							22	9									
06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	690	1	7220	3	N	31					198
							34	9									
07	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	713	1	7515	3	N	44	179	1			63
							48	9									
08	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	713	1	7605	3	N	4					67
							4	9									
09	7770	X	7496	-0-	-274	-0-	690	1	6789	3	N	15					82
							17	9									
*10	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	713	1	7400	3	N	20					102
							22	9									

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

05	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	725	1	10818	3	N	32					89
							35	9									
06	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	702	1	7211	3	N	130	170	1			49
							143	9									
07	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	725	1	9055	3	N	26					75
							29	9									
08	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	725	1	10628	3	N	42					117
							46	9									
09	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	702	1	9226	3	N	-0-					117
*10	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	725	1	10101	3	N	95	162	1			50
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	719	1	6646	3	Y	-0-					27
06	5220	X	3789	-0-	-1431	-0-	535	1	3254	3	Y	-0-					27
07	5394	X	4953	-0-	-441	-0-	719	1	4187	3	Y	43					70
							47	9									
08	5394	X	5305	-0-	-89	-0-	719	1	4578	3	Y	7					77
							8	9									
09	5220	X	4287	-0-	-933	-0-	696	1	3591	3	Y	-0-					77
*10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	719	1	5219	3	Y	2					79
							2	9									

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	725	1	6071	3	N	70					137
							77	9									
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	702	1	5568	3	N	21					158
							23	9									
07	7068	X	6652	-0-	-416	-0-	725	1	5891	3	N	33					191
							36	9									
08	7068	X	5902	-0-	-1166	-0-	725	1	5122	3	N	50	174	1			67
							55	9									
09	6840	X	6304	-0-	-536	-0-	702	1	5602	3	N	-0-					67
10	6882	X	6657	-0-	-225	-0-	725	1	5932	3	N	-0-					67

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	24	-0-	-1092	-0-	24	1			N	-0-	46	1			-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3025	-0-	-540	-0-	12	1	2937	3	N	69					246
							76	9									
06	3450	X	2773	-0-	-677	-0-	12	1	2752	3	N	8					254
							9	9									
07	3410	X	2862	-0-	-548	-0-	12	1	2850	3	N	-0-					254
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	12	1	3656	3	N	15	206	1			63
							17	9									
09	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	12	1	3540	3	N	-0-					63
*10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	12	1	3565	3	N	94	105	1			52
							103	9									

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	428	-0-	-1370	-0-	178	1	250	3	N	-0-	40	1			-0-
06	1740	X	35	-0-	-1705	-0-	6	1	29	3	N	-0-					-0-
07	1798	X	6	-0-	-1792	-0-	6	1			N	-0-					-0-
08	1798	X	6	-0-	-1792	-0-	6	1			N	-0-					-0-
09	1740	X	6	-0-	-1734	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	434	X	6	-0-	-428	-0-	6	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6	1	6743	3	Y	28	148	1			54
							31	9									
06	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6	1	6732	3	Y	89					143
							98	9									
07	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	6	1	7293	3	Y	-0-					143
08	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	6	1	7276	3	Y	-0-					143
09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6	1	6874	3	Y	-0-					143
10	7285	X	7025	-0-	-260	-0-	6	1	7009	3	Y	9					152
							10	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	546	1	5852	3	N	42	43	1			26
							46	9									
06	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	696	1	4891	3	N	-0-					26
07	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	719	1	5313	3	N	-0-					26
08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	719	1	4803	3	N	6					32
							7	9									
09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	696	1	4422	3	N	5					37
							6	9									
*10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	719	1	4461	3	N	10					47
							11	9									

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3602	-0-	-676	-0-	765	1	2792	3	Y	41	130	1			26
							45	9									
06	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	732	1	1788	3	Y	9					35
							10	9									
07	2852	X	1965	-0-	-887	-0-	517	1	1427	3	Y	19					54
							21	9									
08	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	1013	1	1744	3	Y	23					77
							25	9									
09	2760	X	2278	-0-	-482	-0-	864	1	1405	3	Y	8					85
							9	9									
10	2852	X	1916	-0-	-936	-0-	781	1	1135	3	Y	-0-					85

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	12445	-0-	-3644	-0-	12	1	12391	3	N	38					64
							42	9									
06	14640	X	11698	-0-	-2942	-0-	12	1	11636	3	N	45					109
							50	9									
07	13454	X	11726	-0-	-1728	-0-	12	1	11613	3	N	92	174	1			27
							101	9									
08	12958	X	10501	-0-	-2457	-0-	12	1	10488	3	N	1					28
							1	9									
09	12450	X	10189	-0-	-2261	-0-	12	1	10153	3	N	22					50
							24	9									
10	12431	X	10504	-0-	-1927	-0-	12	1	10448	3	N	40					90
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	725	1	7158	3	N	-0-					68
06	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	702	1	6560	3	N	13					81
							14	9									
07	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	725	1	6941	3	N	26					107
							29	9									
08	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	725	1	8399	3	N	15					122
							17	9									
09	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	702	1	9101	3	N	22					144
							24	9									
*10	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	725	1	10828	3	N	27					171
							30	9									

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	725	1	11383	3	N	7					32
							8	9									
06	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	702	1	10539	3	N	35					67
							39	9									
07	12183	X	11405	-0-	-778	-0-	725	1	10608	3	N	65					132
							72	9									
08	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	725	1	11604	3	N	8					140
							9	9									
09	11790	X	11579	-0-	-211	-0-	702	1	10809	3	N	62	177	1			25
							68	9									
10	12121	X	11529	-0-	-592	-0-	725	1	10782	3	N	20					45
							22	9									

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	725	1	8781	3	N	13					174
							14	9									
06	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	702	1	7795	3	N	44	164	1			54
							48	9									
07	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	725	1	6156	3	N	-0-					54
08	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	725	1	7126	3	N	-0-					54
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	702	1	2639	3	N	18					72
							20	9									
*10	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	702	1	8437	3	N	5					77
							6	9									

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	362	1	9014	3	N	197	178	1			49
							217	9									
06	8820	X	8389	-0-	-431	-0-	351	1	7963	3	N	68					117
							75	9									
07	9114	X	7850	-0-	-1264	-0-	362	1	7378	3	N	100	177	1			40
							110	9									
08	9579	X	8016	-0-	-1563	-0-	362	1	7610	3	N	40					80
							44	9									
09	9270	X	7704	-0-	-1566	-0-	351	1	7203	3	N	136	176	1			40
							150	9									
10	9579	X	6155	-0-	-3424	-0-	362	1	5749	3	N	40					80
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5976	-0-	-224	-0-	725	1	5152	3	N	90	176	1			54
							99	9									
06	6000	X	5328	-0-	-672	-0-	702	1	4560	3	N	60					114
							66	9									
07	6200	X	5595	-0-	-605	-0-	725	1	4759	3	N	101	161	1			54
							111	9									
08	6045	X	5547	-0-	-498	-0-	725	1	4808	3	N	13					67
							14	9									
09	5850	X	5172	-0-	-678	-0-	702	1	4393	3	N	70					137
							77	9									
10	5983	X	5273	-0-	-710	-0-	725	1	4445	3	N	94	177	1			54
							103	9									

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	362	1	4911	3	N	5					94
							6	9									
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	351	1	4766	3	N	48					142
							53	9									
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	362	1	5694	3	N	20					162
							22	9									
08	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	362	1	5742	3	N	42	172	1			32
							46	9									
09	5760	X	5451	-0-	-309	-0-	351	1	5098	3	N	2					34
							2	9									
*10	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	362	1	7549	3	N	60					94
							66	9									

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	725	1	8861	3	N	52					79
							57	9									
06	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	702	1	8007	3	N	48					127
							53	9									
07	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	725	1	8399	3	N	82	182	1			27
							90	9									
08	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	725	1	8444	3	N	70					97
							77	9									
09	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	656	1	6647	3	N	50					147
							55	9									
*10	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	725	1	9326	3	N	59	179	1			27
							65	9									

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16430	X	14629	-0-	-1801	-0-	420	1	14200	3	N	8					177
							9	9									
06	14490	X	12925	-0-	-1565	-0-	6	1	12876	3	N	39					216
							43	9									
07	13640	X	12697	-0-	-943	-0-	6	1	12683	3	N	7					223
							8	9									
08	14632	X	13398	-0-	-1234	-0-	6	1	13389	3	N	3					226
							3	9									
09	14160	X	12987	-0-	-1173	-0-	6	1	12940	3	N	37	164	1			99
							41	9									
10	14632	X	12351	-0-	-2281	-0-	6	1	12336	3	N	8					107
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15376	X	14041	-0-	-1335	-0-	213	1	13806	3	N	20					94
							22	9									
06	14790	X	12924	-0-	-1866	-0-	6	1	12884	3	N	31					125
							34	9									
07	15252	X	13027	-0-	-2225	-0-	6	1	12981	3	N	36					161
							40	9									
08	14756	X	12852	-0-	-1904	-0-	6	1	12813	3	N	30	166	1			25
							33	9									
09	13950	X	11893	-0-	-2057	-0-	6	1	11884	3	N	3					28
							3	9									
10	14043	X	11902	-0-	-2141	-0-	6	1	11872	3	N	22					50
							24	9									

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	270	1	1	3	Y	40	45	1			174
							44	9									
06	T. A.		749	-0-	749	749	270	1	476	3	Y	3	86	1			91
							3	9									
07	T. A.		1491	-0-	1491	2240	517	1	974	3	Y	-0-					91
08	T. A.		1276	-0-	1276	3516	22	1	1254	3	Y	-0-					91
09	T. A.		1278	-0-	1278	4794	138	1	1140	3	Y	-0-					91
*10	5913	X	1119	-0-	-4794	-0-	253	1	849	3	Y	15					106
							17	9									

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	725	1	11875	3	N	159	164	1			57
							175	9									
06	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	702	1	11358	3	N	127					184
							140	9									
07	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	725	1	11610	3	N	135	177	1			142
							149	9									
08	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	702	1	10337	3	N	78	168	1			52
							86	9									
09	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	702	1	11138	3	N	95					147
							105	9									
*10	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	725	1	11386	3	N	87	174	1			60
							96	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	725	1	1868	3	N	-0-					65
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	702	1	1810	3	N	57					122
							63	9									
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	725	1	1864	3	N	14					136
							15	9									
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	725	1	1858	3	N	5					141
							6	9									
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	702	1	1654	3	N	40					181
							44	9									
*10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	725	1	1627	3	N	38	169	1			50
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	12	1	2992	3	N	-0-					76
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	12	1	2881	3	N	92	92	1			76
							101	9									
07	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	12	1	2952	3	N	-0-					76
08	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	12	1	2893	3	N	-0-					76
09	3000	X	2780	-0-	-220	-0-	12	1	2768	3	N	-0-					76
10	3100	X	2836	-0-	-264	-0-	12	1	2824	3	N	-0-					76

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-					60
06	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8273	3	29	9	N	26					86
07	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8485	3	14	9	N	13					99
08	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			N	-0-					99
09	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7837	3	19	9	N	17					116
*10	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8273	3	12	9	N	11	102	1			25

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3310	-0-	-255	-0-	12	1	3298	3	N	-0-					126
06	3450	X	3141	-0-	-309	-0-	12	1	3129	3	N	-0-					126
07	3317	X	3233	-0-	-84	-0-	12	1	3221	3	N	-0-					126
08	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	12	1	3220	3	N	10	90	1			46
							11	9									
09	3210	X	2987	-0-	-223	-0-	12	1	2975	3	N	-0-					46
10	3317	X	3035	-0-	-282	-0-	12	1	3023	3	N	-0-					46

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407	X	13984	-0-	-1423	-0-	6	1	13872	3	N	96	178	1			75
							106	9									
06	14280	X	13394	-0-	-886	-0-	6	1	13299	3	N	81					156
							89	9									
07	14446	X	12251	-0-	-2195	-0-	6	1	12147	3	N	89	170	1			75
							98	9									
08	14446	X	11235	-0-	-3211	-0-	6	1	11199	3	N	27					102
							30	9									
09	13980	X	10490	-0-	-3490	-0-	6	1	10353	3	N	119	169	1			52
							131	9									
10	13981	X	11663	-0-	-2318	-0-	6	1	11645	3	N	11					63
							12	9									

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	12404	-0-	-2445	-0-	6	1	12328	3	N	64					141
							70	9									
06	14370	X	11292	-0-	-3078	-0-	6	1	11220	3	N	60					201
							66	9									
07	13733	X	11396	-0-	-2337	-0-	6	1	11324	3	N	60	175	1			86
							66	9									
08	13175	X	12627	-0-	-548	-0-	6	1	12577	3	N	40					126
							44	9									
09	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	6	1	12860	3	N	103	178	1			51
							113	9									
10	12400	X	11981	-0-	-419	-0-	6	1	11928	3	N	43					94
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20708	X	18287	-0-	-2421	-0-	6 63	1 9	18218	3	N	57	180	1			52
06	19500	X	17069	-0-	-2431	-0-	6 55	1 9	17008	3	N	50					102
07	19034	X	16106	-0-	-2928	-0-	6 91	1 9	16009	3	N	83					185
08	18569	X	17421	-0-	-1148	-0-	6 47	1 9	17368	3	N	43	176	1			52
09	17970	X	15325	-0-	-2645	-0-	6 59	1 9	15260	3	N	54					106
10	18290	X	15521	-0-	-2769	-0-	6 50	1 9	15465	3	N	45					151

BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	9515	-0-	-64	-0-	719 19	1 9	8777	3	N	17					49
06	9120	X	9115	-0-	-5	-0-	696 25	1 9	8394	3	N	23					72
07	9548	X	8793	-0-	-755	-0-	719 50	1 9	8024	3	N	45					117
08	9548	X	8797	-0-	-751	-0-	719 17	1 9	8061	3	N	15					132
09	9240	X	8886	-0-	-354	-0-	696 56	1 9	8134	3	N	51	158	1			25
10	9517	X	8893	-0-	-624	-0-	719 19	1 9	8155	3	N	17					42

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	725 11	1 9	5262	3	N	10					124
06	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	702 36	1 9	4407	3	N	33					157
07	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	725 19	1 9	4097	3	N	17					174
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	725 53	1 9	4136	3	N	48	169	1			53
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	702 22	1 9	4434	3	N	20					73
*10	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	725 22	1 9	4519	3	N	20					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	15639	-0-	-2744	-0-	6	1	15553	3	N	73	170	1			52
							80	9									
06	17790	X	12912	-0-	-4878	-0-	6	1	12902	3	N	4					56
							4	9									
07	18383	X	13757	-0-	-4626	-0-	6	1	13664	3	N	79					135
							87	9									
08	17546	X	13793	-0-	-3753	-0-	6	1	13763	3	N	22					157
							24	9									
09	16980	X	12054	-0-	-4926	-0-	6	1	11973	3	N	68	172	1			53
							75	9									
10	15624	X	12212	-0-	-3412	-0-	6	1	12188	3	N	16					69
							18	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18111	X	18111	-0-	-0-	-0-	6	1	18047	3	N	53					106
							58	9									
06	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	6	1	17651	3	N	124	177	1			53
							136	9									
07	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	6	1	17683	3	N	171	172	1			52
							188	9									
08	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	6	1	17639	3	N	95					147
							105	9									
09	17562	X	17562	-0-	-0-	-0-	6	1	17444	3	N	102	181	1			68
							112	9									
*10	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	6	1	17834	3	N	175	172	1			71
							193	9									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	9145	-0-	-186	-0-	724	1	8395	3	N	24	94	1			26
							26	9									
06	9030	X	8883	-0-	-147	-0-	700	1	8183	3	N	-0-					26
07	9331	X	8787	-0-	-544	-0-	725	1	8062	3	N	-0-					26
08	9331	X	8323	-0-	-1008	-0-	724	1	7599	3	N	-0-					26
09	9030	X	6115	-0-	-2915	-0-	702	1	5413	3	N	-0-					26
10	9176	X	7556	-0-	-1620	-0-	725	1	6831	3	N	-0-					26

MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	10195	-0-	-345	-0-	725	1	9409	3	N	55					106
							61	9									
06	10200	X	9847	-0-	-353	-0-	702	1	9020	3	N	114	169	1			51
							125	9									
07	10540	X	10056	-0-	-484	-0-	725	1	9269	3	N	56					107
							62	9									
08	10230	X	10119	-0-	-111	-0-	725	1	9269	3	N	114	169	1			52
							125	9									
09	9870	X	8839	-0-	-1031	-0-	702	1	8095	3	N	38					90
							42	9									
*10	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	725	1	9592	3	N	84					174
							92	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	45	-0-	-2900	-0-	1	1	44	9	N	40	74	1			26
06	2850	X	2	-0-	-2848	-0-	2	1			N	-0-					26
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					26
08	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	1			N	-0-					26
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	16	-0-	-4014	-0-	6	1	10	3	N	-0-					25
06	3900	X	6	-0-	-3894	-0-	6	1			N	-0-					25
07	3999	X	6	-0-	-3993	-0-	6	1			N	-0-					25
08	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					25
09	30	X	17	-0-	-13	-0-	6	1	11	9	N	10					35
10	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					35

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

05	9238	X	9222	-0-	-16	-0-	719	1	8501	3	N	2					92
							2	9									
06	8910	X	8391	-0-	-519	-0-	696	1	7673	3	N	20					112
							22	9									
07	8804	X	7965	-0-	-839	-0-	719	1	7220	3	N	24					136
							26	9									
08	9207	X	7146	-0-	-2061	-0-	719	1	6383	3	N	40					176
							44	9									
09	8910	X	7650	-0-	-1260	-0-	696	1	6954	3	N	-0-					176
10	9207	X	8253	-0-	-954	-0-	719	1	7533	3	N	1					177
							1	9									

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

05	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	924	1	14256	3	Y	42					162
							46	9									
06	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	990	1	9009	3	Y	76	160	1			78
							84	9									
07	9238	X	7266	-0-	-1972	-0-	974	1	6211	3	Y	74					152
							81	9									
08	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	1023	1	8824	3	Y	38					190
							42	9									
09	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	990	1	8308	3	Y	87	180	1			97
							96	9									
*10	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	759	1	10324	3	Y	22					119
							24	9									

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

05	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	725	1	12650	3	N	37	171	1			51
							41	9									
06	14240	X	14240	-0-	-0-	-0-	702	1	13475	3	N	57					108
							63	9									
07	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	725	1	11431	3	N	40					148
							44	9									
08	14406	X	14406	-0-	-0-	-0-	725	1	13680	3	N	1					149
							1	9									
09	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	702	1	13573	3	N	30					179
							33	9									
*10	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	725	1	13439	3	N	-0-					179

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	4709	-0-	-6420	-0-	99	1	4596	3	Y	13					210
							14	9									
06	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9147	3	45	9	Y	41	184	1			67
07	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	50	1	11631	3	Y	43					110
							47	9									
08	9703	X	8600	-0-	-1103	-0-	8556	3	44	9	Y	40					150
09	9390	X	8191	-0-	-1199	-0-	8152	3	39	9	Y	35					185
10	10168	X	7277	-0-	-2891	-0-	264	1	7013	3	Y	-0-					185

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	725	1	14297	3	Y	85	168	1			114
							94	9									
06	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	702	1	13802	3	Y	25					139
							28	9									
07	11160	X	10829	-0-	-331	-0-	564	1	10154	3	Y	101	172	1			68
							111	9									
08	11160	X	10800	-0-	-360	-0-	540	1	10260	3	Y	-0-					68
09	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	702	1	12894	3	Y	22					90
							24	9									
*10	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	725	1	13904	3	Y	17					107
							19	9									

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5873	-0-	-17	-0-	725	1	5081	3	N	61	162	1			70
							67	9									
06	5700	X	4058	-0-	-1642	-0-	702	1	3356	3	N	-0-					70
07	6448	X	4365	-0-	-2083	-0-	725	1	3573	3	N	61					131
							67	9									
08	6448	X	3788	-0-	-2660	-0-	725	1	3063	3	N	-0-					131
09	6240	X	3478	-0-	-2762	-0-	702	1	2741	3	N	32					163
							35	9									
*10	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	725	1	5619	3	N	29					192
							32	9									

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	725	1	5869	3	N	49					104
							54	9									
06	6060	X	5608	-0-	-452	-0-	702	1	4892	3	N	13					117
							14	9									
07	6262	X	4958	-0-	-1304	-0-	725	1	4233	3	N	-0-					117
08	6262	X	4846	-0-	-1416	-0-	725	1	4121	3	N	-0-					117
09	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	702	1	6056	3	N	5					122
							6	9									
*10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	725	1	5917	3	N	7					129
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9624	-0-	-451	-0-	725	1	8831	3	N	62	118	1			96
							68	9									
06	9510	X	8871	-0-	-639	-0-	702	1	8115	3	N	49					145
							54	9									
07	9982	X	9249	-0-	-733	-0-	725	1	8411	3	N	103	182	1			66
							113	9									
08	9982	X	9479	-0-	-503	-0-	725	1	8734	3	N	18					84
							20	9									
09	9660	X	8902	-0-	-758	-0-	702	1	8043	3	N	143	165	1			62
							157	9									
10	9610	X	9086	-0-	-524	-0-	725	1	8160	3	N	183	180	1			65
							201	9									

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

05	5208	X	5158	-0-	-50	-0-	719	1	4394	3	N	41	44	1			122
							45	9									
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	696	1	4470	3	N	-0-					122
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	719	1	4483	3	N	7					129
							8	9									
08	5146	X	4613	-0-	-533	-0-	719	1	3807	3	N	79	154	1			54
							87	9									
09	5160	X	3359	-0-	-1801	-0-	696	1	2663	3	N	-0-					54
10	5332	X	3473	-0-	-1859	-0-	719	1	2754	3	N	-0-					54

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

05	6355	X	3377	-0-	-2978	-0-	719	1	2658	3	N	-0-					53
06	6150	X	2357	-0-	-3793	-0-	696	1	1661	3	N	-0-					53
07	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	719	1	1664	3	N	-0-					53
08	3379	X	1411	-0-	-1968	-0-	719	1	692	3	N	-0-					53
09	3270	X	1917	-0-	-1353	-0-	696	1	1185	3	N	33					86
							36	9									
10	3379	X	2249	-0-	-1130	-0-	719	1	1530	3	N	-0-					86

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

05	6448	X	5796	-0-	-652	-0-	725	1	5019	3	N	47					133
							52	9									
06	6060	X	5962	-0-	-98	-0-	702	1	5197	3	N	57					190
							63	9									
07	6200	X	6070	-0-	-130	-0-	725	1	5288	3	N	52	186	1			56
							57	9									
08	6200	X	4791	-0-	-1409	-0-	725	1	4044	3	N	20					76
							22	9									
09	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	702	1	5493	3	N	38					114
							42	9									
10	6169	X	5774	-0-	-395	-0-	725	1	5004	3	N	41					155
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

05	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	725	1	5778	3	N	44					153
							48	9									
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	702	1	6215	3	N	67	186	1			34
							74	9									
07	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	725	1	6050	3	N	117					151
							129	9									
08	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	725	1	5985	3	N	95	182	1			64
							105	9									
09	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	702	1	5589	3	N	50					114
							55	9									
*10	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	725	1	6246	3	N	92	177	1			29
							101	9									

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

05	19561	X	15932	-0-	-3629	-0-	725	1	15080	3	N	115	174	1			59
							127	9									
06	17250	X	14132	-0-	-3118	-0-	702	1	13308	3	N	111					170
							122	9									
07	16616	X	14575	-0-	-2041	-0-	725	1	13765	3	N	77	176	1			71
							85	9									
08	16616	X	12535	-0-	-4081	-0-	725	1	11771	3	N	35					106
							39	9									
09	16080	X	14661	-0-	-1419	-0-	702	1	13846	3	N	103	152	1			57
							113	9									
10	15934	X	14633	-0-	-1301	-0-	725	1	13731	3	N	161	163	1			55
							177	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

*11	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					55
*12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					55
*01	5394	X	1	-0-	-5393	-0-	1	1			N	-0-					55
*02	4872	X	1	-0-	-4871	-0-	1	1			N	-0-					55
*03	2325	X	2	-0-	-2323	-0-	2	1			N	-0-					55
*04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					55
*05	372	X	1	-0-	-371	-0-	1	1			N	-0-					55
*06	630	X	503	-0-	-127	-0-	497	1	6	3	N	-0-					55
*07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					55
*08	1023	X	1	-0-	-1022	-0-	1	1			N	-0-					55
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					55
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	2772	-0-	-7396	-0-	357	1	2375	3	N	36	160	1			25
							40	9									
06	9090	X	508	-0-	-8582	-0-	253	1	255	3	N	-0-					25
07	9827	X	589	-0-	-9238	-0-	357	1	232	3	N	-0-					25
08	9827	X	614	-0-	-9213	-0-	357	1	257	3	N	-0-					25
09	9510	X	8003	-0-	-1507	-0-	345	1	7655	3	N	3					28
							3	9									
*10	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	357	1	17162	3	N	69					97
							76	9									

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5411	3	8	9	N	7					47
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5291	3	11	9	N	10					57
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4922	3	14	9	N	13					70
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					70
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4538	3	18	9	N	16					86
*10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5263	3	15	9	N	14	71	1			29

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4455	3	11	9	Y	10					100
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4257	3	12	9	Y	11					111
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4077	3	11	9	Y	10					121
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4465	3	7	9	Y	6					127
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-					127
*10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			Y	-0-					127

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	517	1	8374	3	Y	157	170	1			113
							173	9									
06	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	435	1	8035	3	Y	209	177	1			145
							230	9									
*07	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	418	1	8983	3	Y	167	171	1			141
							184	9									
*08	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	517	1	6926	3	Y	75	170	1			46
							83	9									
09	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	501	1	6389	3	Y	-0-					46
*10	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	517	1	5548	3	Y	193	170	1			69
							212	9									

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	517	1	8203	3	Y	185	170	1			92
							204	9									
06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	567	1	6695	3	Y	231	162	1			161
							254	9									
*07	7750	X	5973	-0-	-1777	-0-	616	1	5213	3	Y	131	168	1			124
							144	9									
*08	7750	X	7167	-0-	-583	-0-	517	1	6548	3	Y	93	166	1			51
							102	9									
09	7500	X	7438	-0-	-62	-0-	501	1	6741	3	Y	178	163	1			66
							196	9									
*10	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	517	1	7338	3	Y	156	170	1			52
							172	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	1002	1	3653	3	Y	-0-					63
*12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	1035	1	4036	3	Y	9					72
							10	9									
*01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	1034	1	4023	3	Y	-0-					72
*02	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	934	1	3275	3	Y	-0-					72
*03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	1033	1	3500	3	Y	152	173	1			51
							167	9									
*04	4500	X	4227	-0-	-273	-0-	1002	1	3225	3	Y	-0-					51
*05	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	1034	1	3489	3	Y	2					53
							2	9									
*06	4560	X	4045	-0-	-515	-0-	505	1	3540	3	Y	-0-					53
*07	4371	X	4019	-0-	-352	-0-	1035	1	2965	3	Y	17					70
							19	9									
*08	4371	X	3952	-0-	-419	-0-	1001	1	2951	3	Y	-0-					70
09	4230	X	3778	-0-	-452	-0-	1002	1	2776	3	Y	-0-					70
*10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	1035	1	3320	3	Y	27					97
							30	9									

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					27
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					27
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					27
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					55
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	3			N	-0-					55
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					55
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					55
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					55
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					55

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

05	14B2 EXT	731	-0-	731	2321	640	2	91	9	N	83	182	1			94
06	14B2 EXT	755	-0-	755	3076	714	2	41	9	N	37					131
07	14B2 EXT	758	-0-	758	3834	729	2	29	9	N	26					157
08	14B DENY	312	-0-	312	4146	312	2			N	-0-					157
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	667	-0-	-511	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	870	N	565	-0-	-305	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	665	-0-	-513	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	870	N	565	-0-	-305	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
08	775	N	378	-0-	-397	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
10	930	N	506	-0-	-424	-0-	506	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008
COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	11120	-0-	-1218	-0-	11120	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10435	-0-	-1505	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	10055	-0-	-2283	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	9252	-0-	-3086	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	9376	-0-	-2204	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9193	-0-	-1936	-0-	9193	2			N	-0-					-0-

CANYON OPERATING, LLC 129966
FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					55
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					55
07	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	2			N	-0-					55
08	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	2			N	-0-					55
09	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-					55
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					55

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					37
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					37
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					37
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					37
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					37
10	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					37

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					90

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					110
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					110
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					110
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					110
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					110
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	746	2	34	9	N	31	1	8			121
06	990	N	130	-0-	-860	-0-	130	2			N	-0-					121
07	837	N	1	-0-	-836	-0-	1	2			N	-0-					121
08	775	N	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-					121
09	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					121
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					75
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					75
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					75
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					75
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					75
10	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	2			N	-0-					75

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					54
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	2			N	-0-					54
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					54
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					54
09	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					54
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					54

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1193	2	85	9	N	77	7	8			86
06	1500	N	1052	-0-	-448	-0-	931	2	121	9	N	110	182	1	4	8	10
07	1550	N	539	-0-	-1011	-0-	538	2	1	9	N	1	1	8			10
08	1271	N	355	-0-	-916	-0-	355	2			N	-0-					10
09	1050	N	268	-0-	-782	-0-	268	2			N	-0-					10
10	527	N	216	-0-	-311	-0-	216	2			N	-0-					10

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					60
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					60
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1731	2	73	9	N	66	2	8			124
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1721	2	20	9	N	18					142
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1596	2	43	9	N	39					181
*10	3100	N	17754	-0-	14654	14654	17707	2	47	9	N	43	1	8			223

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3155	2	633	9	N	575	542	1	25	8	320
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3237	2	748	9	N	680	550	1	19	8	431
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	2857	2	620	9	N	564	904	1	19	8	72
08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4286	2	706	9	N	642	542	1	26	8	146
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	4826	2	857	9	N	779	859	1	21	8	45
*10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	3653	2	670	9	N	609	525	1	12	8	117

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					50
06	390	N	306	-0-	-84	-0-	306	2			N	-0-					50
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					50
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					50
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					50
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					50

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					53

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1292	2	131	9	N	119	2	8			122
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1239	2	94	9	N	85	181	1	1	8	25
07	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	1131	2	23	9	N	21					46
08	1426	N	875	-0-	-551	-0-	874	2	1	9	N	1	1	8			46
09	1320	N	693	-0-	-627	-0-	693	2			N	-0-					46
10	1147	N	615	-0-	-532	-0-	615	2			N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					92

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		263	-0-	263	326	263	2			N	-0-					-0-
08	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					52
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
10	1085	N	1	-0-	-1084	-0-	1	2			N	-0-					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					6
07	14B2 EXT		256	-0-	256	356	255	2	1	9	N	1	1	8			6
08	357	X	1	-0-	-356	-0-	1	2			N	-0-					6
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
10	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					6

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57402	X	8635	-0-	-48767	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
06	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8731	-0-	-910	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8938	-0-	-703	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8486	-0-	-634	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55303	X	5507	-0-	-49796	-0-	5426	2	81	9	N	74	3	8			214
06	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13515	2	17	9	N	15	1	8			228
07	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13964	2	21	9	N	19	190	1			57
08	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	14616	2	7	9	N	6					63
09	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11589	2	1	9	N	1	1	8			63
*10	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13485	2	3	9	N	3					66

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54182	X	9260	-0-	-44922	-0-	9184	2	76	9	N	69	2	8			124
06	14218	X	14218	-0-	-0-	-0-	14181	2	37	9	N	34	5	8			153
07	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	17877	2	46	9	N	42	191	1	3	8	1
08	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	17535	2	10	9	N	9	1	8			9
09	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	20726	2	7	9	N	6					15
*10	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	20319	2	147	9	N	134					149

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2453	N	-0-	-0-	-2453	-0-					N	2	2	8			11
06	3000	N	5220	-0-	2220	2220	5209	2	11	9	N	10	1	8			20
07	3100	N	6383	-0-	3283	5503	6376	2	7	9	N	6	5	8			21
08	3100	N	3795	-0-	695	6198	3791	2	4	9	N	4	4	8			21
09	8013	X	1815	-0-	-6198	-0-	1812	2	3	9	N	3	3	8			21
*10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3117	2	1	9	N	1	1	8			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					56
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					56
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					56
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					56
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					56
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					56

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					48
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					48
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					48
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					48
09	2460	N	1523	-0-	-937	-0-	1523	2			N	-0-					48
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					48

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					9
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					9
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					9
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					9
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					9
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					9

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CLEARFORK PRODUCTION, LLC //CONT.// 159652
DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					26
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					26
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					26
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-					26
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					26
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					21
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					21
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					21
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					21
09	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	2			N	-0-					21
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					21

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					24
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					24
07	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-					24
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					24
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					24
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					24

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					36
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					36
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					36
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					36
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					36
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					19
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					19
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					19
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					19
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					19
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					28
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					28
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					28
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					28
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					28
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					30
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30
07	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2			N	-0-					30
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					30
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					30
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					30

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					12
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					12
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					12
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					12
09	1050	N	170	-0-	-880	-0-	170	2			N	-0-					12
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					12

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					12
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					12
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					12
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					12
09	750	N	518	-0-	-232	-0-	518	2			N	-0-					12
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					12

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-					22
06	1020	N	907	-0-	-113	-0-	907	2			N	-0-					22
07	1023	N	822	-0-	-201	-0-	822	2			N	-0-					22
08	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					22
09	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	2			N	-0-					22
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					22

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	991	-0-	-125	-0-	991	2			N	-0-					66
06	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	2			N	-0-					66
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					66
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					66
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					66
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					66

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	868	-0-	-217	-0-	862	2	6	9	N	5					48
06	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					48
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					48
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					48
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					48
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					91
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					91
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					91
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					91
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					91
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					91

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					39
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					39
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	192	2	1	9	N	1					40
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1					41
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					41
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					41

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					63
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					63
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					63
08	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	2			N	-0-					63
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					63
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					63

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					39
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					39
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1					40
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	N	1					41
09	630	N	344	-0-	-286	-0-	344	2			N	-0-					41
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					41

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					56
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					56
07	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					56
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					56
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					56
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					56

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	2			N	-0-					16
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					16
07	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					16
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					16
09	840	N	765	-0-	-75	-0-	765	2			N	-0-					16
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					144
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					144
07	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					144
08	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					144
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					144
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1418	2			N	-0-					12
06	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	1299	2	6	9	N	5					17
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					17
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					17
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					17
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					17

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					95
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	771	2	11	9	N	10					105
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	864	2	22	9	N	20					125
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	662	2	6	9	N	5					130
09	780	N	163	-0-	-617	-0-	163	2			N	-0-					130
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					130

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	2			N	-0-					26
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					26
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					26
08	1085	N	825	-0-	-260	-0-	825	2			N	-0-					26
09	900	N	721	-0-	-179	-0-	721	2			N	-0-					26
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					26

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	-0-					6
06	960	N	870	-0-	-90	-0-	870	2			N	-0-					6
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					6
08	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					6
09	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	2			N	-0-					6
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					6

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					24
06	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	2			N	-0-					24
07	682	N	304	-0-	-378	-0-	304	2			N	-0-					24
08	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					24
09	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2			N	-0-					24
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					24

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1006	2	9	9	N	8					100
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	970	2	11	9	N	10					110
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			N	-0-					110
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-					110
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	962	2	6	9	N	5					115
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					115

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					35
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	2			N	-0-					35
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					35
08	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	2			N	-0-					35
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					35
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					60
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					60
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					60
08	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					60
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					60
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					60

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3088	2	11	9	N	10					61
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3002	2	10	9	N	9					70
07	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					70
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					70
09	2880	X	2621	-0-	-259	-0-	2621	2			N	-0-					70
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					70

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					131
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					131
07	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-					131
08	1147	N	662	-0-	-485	-0-	662	2			N	-0-					131
09	900	N	639	-0-	-261	-0-	639	2			N	-0-					131
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					131

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1443	2			N	-0-					6
06	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	1231	2			N	-0-					6
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					6
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	2	2	9	N	2					8
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					8
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					8

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					68
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					68
07	3658	X	3312	-0-	-346	-0-	3312	2			N	-0-					68
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4724	2	11	9	N	10					78
09	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					78
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					78

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5993	2	15	9	N	14					100
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4913	2	9	9	N	8					108
07	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6650	2	4	9	N	4					112
08	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					112
09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5274	2	6	9	N	5					117
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2			N	-0-					74
06	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1295	2			N	-0-					74
07	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2			N	-0-					74
08	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1370	2	7	9	N	6					80
09	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	1232	2			N	-0-					80
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					80

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	2918	2	10	9	N	9					129
06	3000	X	2906	-0-	-94	-0-	2906	2			N	-0-					129
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					129
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3370	2	7	9	N	6					135
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					135
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					135

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					155
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4331	2	11	9	N	10					165
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					165
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4044	2	6	9	N	5					170
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					170
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					170

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4486	-0-	-598	-0-	4486	2			N	-0-					190
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					190
07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5726	2	11	9	N	10	180	1			20
08	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6564	2	14	9	N	13					33
09	5580	X	5384	-0-	-196	-0-	5376	2	8	9	N	7					40
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					40

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					55
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					55
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					55
08	4526	X	4064	-0-	-462	-0-	4064	2			N	-0-					55
09	4380	X	3643	-0-	-737	-0-	3643	2			N	-0-					55
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					55

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					150
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					150
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					150
08	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					150
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					150
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					150

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5753	-0-	-168	-0-	5753	2			N	-0-					121
06	5820	X	5078	-0-	-742	-0-	5078	2			N	-0-					121
07	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					121
08	6324	X	6090	-0-	-234	-0-	6080	2	10	9	N	9					130
09	6120	X	5223	-0-	-897	-0-	5223	2			N	-0-					130
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2436	-0-	-788	-0-	2433	2	3	9	N	3					130
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3325	2	10	9	N	9					139
07	3224	X	3066	-0-	-158	-0-	3066	2			N	-0-					139
08	3224	X	2960	-0-	-264	-0-	2953	2	7	9	N	6					145
09	3120	X	2538	-0-	-582	-0-	2538	2			N	-0-					145
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					145

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	8097	2	7536	5	N	5					150
							6	9									
06	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	6994	2	6846	5	N	10					160
							11	9									
07	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	6954	2	8038	5	N	-0-					160
08	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	7203	2	8891	5	N	5					165
							6	9									
09	16268	X	16268	-0-	-0-	-0-	7193	2	9051	5	N	22					187
							24	9									
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					187

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

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

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DDJB SERVICES GP LLC 195916
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

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

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					148
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					148
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					148
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					148
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	837	-0-	-62	-0-	62	1	775	3	N	-0-					10
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	60	1	716	3	N	-0-					10
07	899	N	783	-0-	-116	-0-	62	1	721	3	N	-0-					10
08	837	N	772	-0-	-65	-0-	62	1	703	3	N	6					16
							7	9									
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	60	1	683	3	N	3					19
							3	9									
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	62	1	679	3	N	-0-					19

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	775	1	3233	3	N	62					70
							68	9									
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	750	1	3035	3	N	47					117
							52	9									
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	775	1	3208	3	N	-0-					117
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	775	1	2948	3	N	87	178	1			26
							96	9									
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	750	1	3099	3	N	41					67
							45	9									
*10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	775	1	2763	3	N	15					82
							17	9									

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7557	-0-	-633	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7755	-0-	-708	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7629	-0-	-834	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7175	-0-	-1015	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	7052	-0-	-1411	-0-	7052	2			N	-0-					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					49
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1327					N	NO RPT					49

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

05	4402	X	3777	-0-	-625	-0-	136	1	3641	2	N	-0-					-0-
06	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	146	1	4340	2	N	-0-					-0-
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	153	1	4433	2	N	-0-					-0-
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	148	1	4206	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4095	-0-	-405	-0-	137	1	3958	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4155	-0-	-495	-0-	146	1	4009	2	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3924	-0-	-230	-0-		19 1	3905	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3796	-0-	3796	3796		19 1	3746	3	Y	28	28	1			-0-
								31 9									
07	DLQ G-10		3891	-0-	3891	7687		19 1	3872	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3933	-0-	3933	11620		19 1	3914	3	Y	-0-					-0-
09	15427	X	3807	-0-	-11620	-0-		19 1	3788	3	Y	-0-					-0-
*10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-		20 1	3902	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2312	-0-	-168	-0-		11 1	2301	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2198	-0-	2198	2198		11 1	2187	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2318	-0-	2318	4516		11 1	2307	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2304	-0-	2304	6820		11 1	2293	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2158	-0-	-742	6078		11 1	2147	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2128	-0-	-972	5106		11 1	2117	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-		16 1	3339	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2883	-0-	2883	2883		14 1	2869	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2962	-0-	2962	5845		14 1	2948	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2889	-0-	2889	8734		14 1	2875	3	Y	-0-					-0-
09	11532	X	2798	-0-	-8734	-0-		14 1	2784	3	Y	-0-					-0-
*10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-		14 1	2747	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2610	-0-	-676	-0-		13 1	2597	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2785	-0-	-245	-0-		14 1	2771	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2827	-0-	-304	-0-		13 1	2814	3	N	-0-					-0-
08	2883	X	2397	-0-	-486	-0-		12 1	2385	3	N	-0-					-0-
09	2790	X	2693	-0-	-97	-0-		13 1	2680	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2560	-0-	-323	-0-		13 1	2547	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-		7 1	1473	3	N	-0-					5
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-		6 1	1296	3	N	-0-					5
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-		7 1	1409	3	N	-0-					5
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-		7 1	1409	3	N	-0-					5
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-		7 1	1403	3	N	-0-					5
*10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-		9 1	1757	3	N	-0-					5

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-		4 1	794	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		734	-0-	734	734		4 1	730	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		832	-0-	832	1566		4 1	828	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		811	-0-	811	2377		4 1	807	3	Y	-0-					2
09	2800	N	971	-0-	-1829	548		5 1	966	3	Y	-0-					2
*10	1482	N	934	-0-	-548	-0-		5 1	929	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	8	1	1647	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1529	-0-	1529	1529	8	1	1521	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1466	-0-	1466	2995	7	1	1459	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1368	-0-	1368	4363	7	1	1361	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1263	-0-	-1537	2826	6	1	1257	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1237	-0-	-1863	963	6	1	1231	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	8	1	1707	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1617	-0-	1617	1617	8	1	1609	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1667	-0-	1667	3284	8	1	1659	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1668	-0-	1668	4952	8	1	1660	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1615	-0-	-1285	3667	8	1	1607	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1649	-0-	-1451	2216	8	1	1641	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	6	1	1116	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	6	1	1100	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	1108	-0-	-659	-0-	5	1	1103	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	5	1	1088	3	N	-0-			-0-
09	1110	N	1093	-0-	-17	-0-	5	1	1088	3	N	-0-			-0-
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	6	1	1159	3	N	-0-			-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

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

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

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

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

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

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	837	N	763	-0-	-74	-0-	4	1	759	3	N	-0-			-0-
06	810	N	690	-0-	-120	-0-	3	1	687	3	N	-0-			-0-
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	3	1	687	3	N	-0-			-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	4	1	799	3	N	-0-			-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	4	1	742	3	N	-0-			-0-
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	4	1	696	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	10	1	1992	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1934	-0-	1934	1934	10	1	1918	3	Y	5					5
							6	9									
07	DLQ G-10		1988	-0-	1988	3922	9	1	1979	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1941	-0-	1941	5863	10	1	1931	3	Y	-0-					5
09	2800	N	1872	-0-	-928	4935	9	1	1863	3	Y	-0-					5
*10	3100	N	1903	-0-	-1197	3738	10	1	1893	3	Y	-0-					5

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4399	-0-	-65	-0-	22	1	4377	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4078	-0-	4078	4078	20	1	4058	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4163	-0-	4163	8241	20	1	4143	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4196	-0-	4196	12437	21	1	4175	3	Y	-0-					-0-
09	16354	X	3917	-0-	-12437	-0-	19	1	3898	3	Y	-0-					-0-
*10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	20	1	3929	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	11	1	2187	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2003	-0-	2003	2003	10	1	1993	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1894	-0-	1894	3897	9	1	1885	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2056	-0-	2056	5953	10	1	2046	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2073	-0-	-827	5126	10	1	2063	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2055	-0-	-1045	4081	10	1	2045	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	11	1	2241	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2181	-0-	2181	2181	11	1	2170	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2247	-0-	2247	4428	11	1	2236	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2221	-0-	2221	6649	11	1	2210	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2011	-0-	-889	5760	10	1	2001	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2189	-0-	-911	4849	11	1	2178	3	Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	2992	-0-	-1348	-0-	15	1	2977	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2695	-0-	2695	2695	13	1	2682	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2520	-0-	2520	5215	12	1	2508	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2117	-0-	2117	7332	10	1	2107	3	Y	-0-					-0-
09	8900	X	1568	-0-	-7332	-0-	8	1	1560	3	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1671	-0-	-34	-0-	8	1	1663	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	9	1	1824	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		1767	-0-	1767	1767	9	1	1758	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1713	-0-	1713	3480	8	1	1705	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1842	-0-	1842	5322	9	1	1833	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1658	-0-	-1242	4080	8	1	1650	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1781	-0-	-1319	2761	9	1	1772	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	5	1	978	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		866	-0-	866	866	4	1	862	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		949	-0-	949	1815	5	1	944	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		909	-0-	909	2724	4	1	905	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	973	-0-	-1927	797	5	1	954	3	Y	13					13
							14	9									
*10	1818	N	1021	-0-	-797	-0-	5	1	1015	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	78	1	2105	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	67	1	1979	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1728	-0-	-442	-0-	58	1	1670	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1794	-0-	-376	-0-	61	1	1733	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1761	-0-	-279	-0-	59	1	1702	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	60	1	1658	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	14	1	2855	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2719	-0-	2719	2719	13	1	2706	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2819	-0-	2819	5538	13	1	2806	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2820	-0-	2820	8358	14	1	2806	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2682	-0-	-118	8240	13	1	2669	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2739	-0-	-361	7879	14	1	2725	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	9	1	1738	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1545	-0-	-165	-0-	8	1	1537	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1527	-0-	-302	-0-	7	1	1520	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	8	1	1560	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	7	1	1425	3	N	-0-					-0-
*10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	8	1	1513	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1041	-0-	-137	-0-	5	1	1036	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		949	-0-	949	949	5	1	944	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		778	-0-	778	1727	4	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		751	-0-	751	2478	4	1	747	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	793	-0-	-2107	371	4	1	781	3	Y	7					7
							8	9									
*10	1167	N	796	-0-	-371	-0-	4	1	792	3	Y	-0-	6	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	14	1	2906	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2813	-0-	2813	2813	14	1	2799	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2909	-0-	2909	5722	14	1	2895	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2859	-0-	2859	8581	14	1	2845	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2669	-0-	-131	8450	13	1	2656	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2835	-0-	-265	8185	14	1	2821	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	63	1	1682	2	N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	49	1	1439	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1391	-0-	-314	-0-	46	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	50	1	1417	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	53	1	1537	2	N	-0-					-0-
*10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	58	1	1584	2	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	17	1	3426	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3383	-0-	3383	3383	17	1	3366	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2956	-0-	2956	6339	14	1	2942	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3495	-0-	3495	9834	17	1	3478	3	Y	-0-					-0-
09	13311	X	3477	-0-	-9834	-0-	17	1	3460	3	Y	-0-					-0-
*10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	19	1	3764	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	59	1	1573	2	N	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	53	1	1559	2	N	-0-					-0-
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	57	1	1642	2	N	-0-					-0-
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	59	1	1679	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	54	1	1553	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	58	1	1590	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2647	-0-	-360	-0-	13	1	2634	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2532	-0-	2532	2532	13	1	2519	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2372	-0-	2372	4904	11	1	2361	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1933	-0-	1933	6837	9	1	1924	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1901	-0-	-899	5938	9	1	1892	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1613	-0-	-1487	4451	8	1	1605	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	8	1	1663	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1643	-0-	1643	1643	8	1	1635	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1687	-0-	1687	3330	8	1	1679	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1706	-0-	1706	5036	8	1	1698	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1678	-0-	-1222	3814	8	1	1670	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1735	-0-	-1365	2449	9	1	1726	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	12	1	2512	3	N	-0-			-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	12	1	2423	3	N	-0-			-0-
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	12	1	2483	3	N	-0-			-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	12	1	2438	3	N	-0-			-0-
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	12	1	2393	3	N	-0-			-0-
*10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	12	1	2430	3	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	13	1	2738	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	4703	-0-	1703	1703	23	1	4680	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	1767	-0-	-1333	370	8	1	1759	3	N	-0-			-0-
08	2418	N	1333	-0-	-1085	-0-	7	1	1326	3	N	-0-			-0-
09	2340	X	1222	-0-	-1118	-0-	6	1	1216	3	N	-0-			-0-
10	2418	X	1361	-0-	-1057	-0-	7	1	1354	3	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	15	1	3134	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2900	-0-	2900	2900	14	1	2886	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2941	-0-	2941	5841	14	1	2927	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2899	-0-	2899	8740	14	1	2885	3	Y	-0-			-0-
09	11561	X	2821	-0-	-8740	-0-	14	1	2807	3	Y	-0-			-0-
*10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	15	1	2876	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

05	3968	X	3657	-0-	-311	-0-	18	1	3639	3	N	-0-			10
06	3780	X	3473	-0-	-307	-0-	17	1	3456	3	N	-0-			10
07	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	17	1	3568	3	N	-0-			10
08	3689	X	3459	-0-	-230	-0-	17	1	3442	3	N	-0-			10
09	3540	X	3376	-0-	-164	-0-	17	1	3359	3	N	-0-			10
10	3658	X	3398	-0-	-260	-0-	17	1	3381	3	N	-0-			10

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	4	1	867	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		769	-0-	769	769	4	1	765	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		786	-0-	786	1555	4	1	782	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		925	-0-	925	2480	5	1	920	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	868	-0-	-1932	548	4	1	864	3	Y	-0-			-0-
*10	1451	N	903	-0-	-548	-0-	5	1	898	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2622	-0-	-478	-0-	13	1	2609	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2882	-0-	2882	2882	14	1	2868	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3005	-0-	3005	5887	14	1	2991	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3157	-0-	3157	9044	15	1	3142	3	Y	-0-					-0-
09	12071	X	3027	-0-	-9044	-0-	15	1	3012	3	Y	-0-					-0-
*10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	15	1	3067	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1012	-0-	-166	-0-	5	1	1007	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		964	-0-	964	964	5	1	959	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		1059	-0-	1059	2023	5	1	1054	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		1157	-0-	1157	3180	6	1	1151	3	Y	-0-					7
09	2800	N	1151	-0-	-1649	1531	6	1	1145	3	Y	-0-					7
*10	2586	N	1055	-0-	-1531	-0-	5	1	1050	3	Y	-0-					7

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	26	1	5228	3	N	-0-					-0-
06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	25	1	5055	3	N	-0-					-0-
07	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	24	1	5065	3	N	-0-					-0-
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	25	1	5097	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	24	1	4896	3	N	-0-					-0-
*10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	25	1	4971	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1026	-0-	1026	1026	5	1	1021	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		708	-0-	708	1734	3	1	705	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		681	-0-	681	2415	3	1	678	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	646	-0-	-2154	261	3	1	643	3	Y	-0-					-0-
*10	893	N	632	-0-	-261	-0-	3	1	629	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	4	1	796	3	N	-0-					-0-
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	4	1	775	3	N	-0-					-0-
07	837	N	743	-0-	-94	-0-	4	1	739	3	N	-0-					-0-
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	4	1	747	3	N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	4	1	830	3	N	-0-					-0-
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	4	1	799	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	3	1	653	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		797	-0-	797	797	4	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		823	-0-	823	1620	4	1	819	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		814	-0-	814	2434	4	1	810	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	663	-0-	-2137	297	3	1	660	3	Y	-0-					-0-
*10	1044	N	747	-0-	-297	-0-	4	1	743	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	69	1	1860	2	N	-0-					-0-
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	61	1	1804	2	N	-0-					-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	65	1	1890	2	N	-0-					-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	67	1	1899	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	62	1	1793	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	66	1	1812	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	6	1	1245	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1163	-0-	1163	1163	6	1	1157	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1203	-0-	1203	2366	6	1	1197	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1114	-0-	1114	3480	5	1	1109	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1010	-0-	-1790	1690	5	1	1005	3	Y	-0-					-0-
*10	2677	N	987	-0-	-1690	-0-	5	1	982	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

05	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	10	1	2053	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1966	-0-	1966	1966	10	1	1956	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2109	-0-	2109	4075	10	1	2099	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2121	-0-	2121	6196	10	1	2111	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2107	-0-	-793	5403	10	1	2097	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2222	-0-	-878	4525	11	1	2211	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

05	2325	N	1911	-0-	-414	-0-	9	1	1902	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1800	-0-	1800	1800	9	1	1791	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1883	-0-	1883	3683	9	1	1874	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1831	-0-	1831	5514	9	1	1822	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1769	-0-	-1131	4383	9	1	1738	3	Y	20					20
							22	9									
*10	3100	N	1848	-0-	-1252	3131	9	1	1839	3	Y	-0-	17	1			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	9	1	1870	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	9	1	1770	3	N	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	8	1	1744	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1725	-0-	-166	-0-	8	1	1717	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	8	1	1702	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	8	1	1657	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	14	1	2740	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2545	-0-	2545	2545	13	1	2532	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2623	-0-	2623	5168	13	1	2610	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2625	-0-	2625	7793	13	1	2612	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2656	-0-	-144	7649	13	1	2643	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2804	-0-	-296	7353	14	1	2790	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	12649	-0-	-929	-0-	62	1	12587	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11368	-0-	11368	11368	56	1	11312	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11281	-0-	11281	22649	54	1	11227	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10840	-0-	10840	33489	53	1	10787	3	Y	-0-					-0-
09	43867	X	10378	-0-	-33489	-0-	51	1	10327	3	Y	-0-					-0-
*10	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	52	1	10267	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	13	1	2593	3	N	-0-					-0-
06	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	13	1	2637	3	N	-0-					-0-
07	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	13	1	2686	3	N	-0-					-0-
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	13	1	2659	3	N	-0-					-0-
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	12	1	2523	3	N	-0-					-0-
*10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	13	1	2588	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2219	-0-	-540	-0-	11	1	2208	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2352	-0-	2352	2352	12	1	2340	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2548	-0-	2548	4900	12	1	2536	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2522	-0-	2522	7422	12	1	2510	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2303	-0-	-497	6925	11	1	2292	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2487	-0-	-613	6312	13	1	2474	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	10	1	1937	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1846	-0-	1846	1846	9	1	1837	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1856	-0-	1856	3702	9	1	1847	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1978	-0-	1978	5680	10	1	1968	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1806	-0-	-1094	4586	9	1	1797	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1872	-0-	-1228	3358	9	1	1863	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	17	1	3543	3	N	-0-					-0-
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	15	1	2936	3	N	-0-					-0-
07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	12	1	2429	3	N	-0-					-0-
08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	11	1	2177	3	N	-0-					-0-
09	2010	X	1801	-0-	-209	-0-	9	1	1792	3	N	-0-					-0-
*10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	16	1	3095	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1216	-0-	-179	-0-	6	1	1210	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	6	1	1132	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	6	1	1209	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	944	-0-	-265	-0-	5	1	939	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	937	-0-	-203	-0-	5	1	932	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	5	1	1036	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1924	-0-	-308	-0-	9	1	1915	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1807	-0-	1807	1807	9	1	1798	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1909	-0-	1909	3716	9	1	1900	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1732	-0-	1732	5448	8	1	1724	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1807	-0-	-993	4455	9	1	1798	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1690	-0-	-1410	3045	9	1	1681	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	5	1	1067	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	5	1	1029	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1243	-0-	1243	2277	6	1	1237	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1063	-0-	1063	3340	5	1	1058	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1019	-0-	-1781	1559	5	1	1014	3	Y	-0-					-0-
*10	2135	N	576	-0-	-1559	-0-	3	1	573	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

05	5363	X	4003	-0-	-1360	-0-	20	1	3981	3	Y	2					20
							2	9									
06	DLQ G-10		4147	-0-	4147	4147	20	1	4098	3	Y	26	46	1			-0-
							29	9									
07	DLQ G-10		4380	-0-	4380	8527	21	1	4358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		4379	-0-	4379	12906	21	1	4358	3	Y	-0-					-0-
09	17029	X	4123	-0-	-12906	-0-	20	1	4103	3	Y	-0-					-0-
*10	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	7	1	1321	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

05	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	20	1	4144	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	3868	-0-	-572	-0-	19	1	3849	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	4221	-0-	-367	-0-	20	1	4201	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	4304	-0-	-98	-0-	21	1	4283	3	N	-0-					-0-
09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	21	1	4331	3	N	-0-					-0-
10	4216	X	4104	-0-	-112	-0-	21	1	4083	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

05	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	16	1	3272	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3114	-0-	3114	3114	15	1	3099	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3171	-0-	3171	6285	15	1	3156	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3099	-0-	3099	9384	15	1	3084	3	Y	-0-					-0-
09	12415	X	3031	-0-	-9384	-0-	15	1	3016	3	Y	-0-					-0-
*10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	15	1	3010	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	1868	-0-	-860	-0-	9	1	1859	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	1614	-0-	-696	-0-	8	1	1606	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	1564	-0-	-637	-0-	7	1	1557	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1445	-0-	-415	-0-	7	1	1438	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1310	-0-	-310	-0-	6	1	1304	3	N	-0-					-0-
10	1550	N	1363	-0-	-187	-0-	7	1	1356	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	13	1	2640	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2802	-0-	2802	2802	14	1	2788	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2833	-0-	2833	5635	14	1	2819	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2788	-0-	2788	8423	14	1	2774	3	Y	-0-					-0-
09	10967	X	2544	-0-	-8423	-0-	12	1	2532	3	Y	-0-					-0-
*10	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	11	1	2076	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	4	1	887	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		814	-0-	814	814	4	1	810	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		841	-0-	841	1655	4	1	837	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		848	-0-	848	2503	4	1	844	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	810	-0-	-1990	513	4	1	806	3	Y	-0-					-0-
*10	1368	N	855	-0-	-513	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	6	1	1297	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1254	-0-	1254	1254	6	1	1248	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1252	-0-	1252	2506	6	1	1246	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1276	-0-	1276	3782	6	1	1270	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1240	-0-	-1660	2122	6	1	1234	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1298	-0-	-1802	320	7	1	1291	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	91	1	2434	2	N	-0-					-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	64	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	64	1	1846	2	N	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	72	1	2037	2	N	-0-					-0-
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	58	1	1685	2	N	-0-					-0-
*10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	61	1	1665	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	12	1	2475	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	2336	-0-	-124	-0-	12	1	2324	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	12	1	2401	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	12	1	2467	3	N	-0-					-0-
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	12	1	2391	3	N	-0-					-0-
*10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	13	1	2480	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	6	1	1211	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		1243	-0-	1243	1243	6	1	1235	3	Y	2					12
							2	9									
07	DLQ G-10		1275	-0-	1275	2518	6	1	1269	3	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1228	-0-	1228	3746	6	1	1222	3	Y	-0-					12
09	2800	N	1232	-0-	-1568	2178	6	1	1226	3	Y	-0-					12
*10	3100	N	1247	-0-	-1853	325	6	1	1241	3	Y	-0-					12

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	11	1	2267	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1649	-0-	1649	1649	8	1	1641	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1973	-0-	1973	3622	9	1	1964	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2134	-0-	2134	5756	10	1	2124	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2150	-0-	-650	5106	11	1	2139	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2233	-0-	-867	4239	11	1	2222	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	25	1	5033	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4790	-0-	4790	4790	24	1	4766	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4930	-0-	4930	9720	23	1	4907	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5274	-0-	5274	14994	26	1	5248	3	Y	-0-					-0-
09	19580	X	4586	-0-	-14994	-0-	22	1	4564	3	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4938	-0-	-115	-0-	25	1	4913	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3179	-0-	79	233	16	1	3163	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3033	-0-	3033	3266	15	1	3018	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3087	-0-	3087	6353	15	1	3072	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3002	-0-	3002	9355	15	1	2987	3	Y	-0-					-0-
09	12220	X	2865	-0-	-9355	-0-	14	1	2851	3	Y	-0-					-0-
*10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	16	1	3086	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	420	1	3498	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3797	-0-	3797	3797	407	1	3390	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4067	-0-	4067	7864	420	1	3628	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	DLQ G-10		3888	-0-	3888	11752	420	1	3467	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	15596	X	3844	-0-	-11752	-0-	407	1	3437	3	Y	-0-					-0-
*10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	420	1	3356	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	6	1	1173	3	N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	7	1	1478	3	N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	8	1	1560	3	N	-0-					-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	7	1	1354	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1207	-0-	-293	-0-	6	1	1201	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1373	-0-	-208	-0-	7	1	1366	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	57	1	1534	2	N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	50	1	1482	2	N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	54	1	1574	2	N	-0-					-0-
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	55	1	1567	2	N	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	53	1	1515	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	56	1	1538	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	14	1	2741	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2669	-0-	2669	2669	13	1	2656	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1815	-0-	1815	4484	9	1	1806	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1953	-0-	1953	6437	10	1	1943	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1345	-0-	-1555	4882	7	1	1338	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1387	-0-	-1713	3169	7	1	1380	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	11	1	2307	3	Y	2					2
							2	9									
06	DLQ G-10		1976	-0-	1976	1976	10	1	1964	3	Y	2					4
							2	9									
07	DLQ G-10		2034	-0-	2034	4010	10	1	2016	3	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
08	DLQ G-10		2022	-0-	2022	6032	10	1	2012	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1932	-0-	-868	5164	9	1	1923	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1983	-0-	-1117	4047	10	1	1956	3	Y	15					15
							17	9									

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2832	-0-	-20	-0-	14	1	2818	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2611	-0-	2611	2611	13	1	2598	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2254	-0-	2254	4865	11	1	2243	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2709	-0-	2709	7574	13	1	2696	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2533	-0-	-367	7207	12	1	2521	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2542	-0-	-558	6649	13	1	2529	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	6	1	1266	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107	6	1	1101	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		988	-0-	988	2095	5	1	983	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		486	-0-	486	2581	2	1	484	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	818	-0-	-2082	499	4	1	814	3	Y	-0-					-0-
*10	1274	N	775	-0-	-499	-0-	4	1	771	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5945	-0-	-627	-0-	29	1	5916	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6096	-0-	6096	6096	30	1	6066	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6128	-0-	6128	12224	29	1	6099	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5962	-0-	5962	18186	29	1	5933	3	Y	-0-					-0-
09	24087	X	5901	-0-	-18186	-0-	29	1	5872	3	Y	-0-					-0-
10	6293	X	5823	-0-	-470	-0-	29	1	5794	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 7110

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	13	1	2693	3	N	-0-					-0-
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	13	1	2646	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	13	1	2684	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2534	-0-	-163	-0-	12	1	2522	3	N	-0-					-0-
*09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	13	1	2725	3	N	-0-					-0-
*10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	14	1	2811	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	34	1	6921	3	N	-0-					-0-
06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	32	1	6517	3	N	-0-					-0-
07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	32	1	6678	3	N	-0-					-0-
08	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	32	1	6586	3	N	-0-					-0-
09	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	33	1	6695	3	N	-0-					-0-
*10	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	34	1	6714	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

05	5487	X	5280	-0-	-207	-0-	26	1	5254	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5052	-0-	5052	5052	25	1	5027	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5172	-0-	5172	10224	25	1	5147	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5114	-0-	5114	15338	25	1	5089	3	Y	-0-					-0-
09	20236	X	4898	-0-	-15338	-0-	24	1	4874	3	Y	-0-					-0-
*10	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	25	1	4974	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

05	4371	X	3943	-0-	-428	-0-	264	1	3676	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	DLQ G-10		3498	-0-	3498	3498	17	1	3478	3	Y	3					5
							3	9									
07	DLQ G-10		3520	-0-	3520	7018	17	1	3493	3	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
08	DLQ G-10		3449	-0-	3449	10467	17	1	3429	3	Y	3					3
							3	9									
09	13750	X	3283	-0-	-10467	-0-	16	1	3263	3	Y	4					7
							4	9									
*10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	17	1	3322	3	Y	4					11
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

05	1984	N	1082	-0-	-902	-0-	5	1	1077	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	DLQ G-10		1654	-0-	1654	1654	8	1	1646	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		1656	-0-	1656	3310	8	1	1648	3	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1553	-0-	1553	4863	8	1	1542	3	Y	3					-0-
							3	9									
09	2900	N	1492	-0-	-1408	3455	7	1	1485	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1717	-0-	-1383	2072	9	1	1708	3	Y	-0-					-0-

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

05	2418	N	2374	-0-	-44	-0-	12	1	2362	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2248	-0-	2248	2248	11	1	2237	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2322	-0-	2322	4570	11	1	2311	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2471	-0-	2471	7041	12	1	2459	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2381	-0-	-519	6522	12	1	2369	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2630	-0-	-470	6052	13	1	2617	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

05	2790	N	2652	-0-	-138	-0-	13	1	2639	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2585	-0-	2585	2585	13	1	2572	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2589	-0-	2589	5174	12	1	2577	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2510	-0-	2510	7684	12	1	2498	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2368	-0-	-432	7252	12	1	2356	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2154	-0-	-946	6306	11	1	2143	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

05	5022	X	4097	-0-	-925	-0-	20	1	4077	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4018	-0-	4018	4018	20	1	3998	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4071	-0-	4071	8089	19	1	4052	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4197	-0-	4197	12286	21	1	4176	3	Y	-0-					-0-
09	16367	X	4081	-0-	-12286	-0-	20	1	4061	3	Y	-0-					-0-
*10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	21	1	4061	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

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

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

05	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	10	1	2090	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2022	10	1	2012	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2058	-0-	2058	4080	10	1	2048	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2056	-0-	2056	6136	10	1	2046	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1947	-0-	-853	5283	10	1	1937	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2002	-0-	-1098	4185	10	1	1992	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	4	1	751	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		732	-0-	732	732	4	1	728	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		759	-0-	759	1491	4	1	755	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		743	-0-	743	2234	4	1	739	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	708	-0-	-2092	142	4	1	704	3	Y	-0-					-0-
*10	856	N	714	-0-	-142	-0-	4	1	710	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

05	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	7	1	2002	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1767	-0-	-243	-0-	9	1	1758	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1727	-0-	-319	-0-	8	1	1719	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1757	-0-	-258	-0-	9	1	1748	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	8	1	1679	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	8	1	1668	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

05	527	N	204	-0-	-323	-0-	1	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		152	-0-	152	152	1	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		151	-0-	151	303	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		701	-0-	701	1004	3	1	698	3	Y	-0-					-0-
09	1429	N	425	-0-	-1004	-0-	2	1	423	3	Y	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	2	1	388	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

05	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	51	1	1369	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	39	1	1162	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	39	1	1143	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	42	1	1188	2	N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	45	1	1301	2	N	-0-					-0-
*10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	52	1	1440	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

05	5766	X	5376	-0-	-390	-0-	193	1	5183	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5362	-0-	-218	-0-	175	1	5187	2	N	-0-					-0-
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	184	1	5342	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
09	5370	X	5167	-0-	-203	-0-	173	1	4994	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5545	-0-	-4	-0-	195	1	5350	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5804	-0-	-241	-0-	28	1	5776	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5378	-0-	5378	5378	27	1	5351	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5520	-0-	5520	10898	26	1	5494	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5541	-0-	5541	16439	27	1	5514	3	Y	-0-					-0-
09	21830	X	5391	-0-	-16439	-0-	26	1	5365	3	Y	-0-					-0-
*10	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	28	1	5482	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	11	1	2239	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2120	-0-	2120	2120	11	1	2109	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2204	-0-	2204	4324	11	1	2193	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2083	-0-	2083	6407	10	1	2073	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2115	-0-	-785	5622	10	1	2105	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2159	-0-	-941	4681	11	1	2148	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4564	-0-	-179	-0-	22	1	4542	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4448	-0-	4448	4448	22	1	4426	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4479	-0-	4479	8927	21	1	4458	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4403	-0-	4403	13330	22	1	4381	3	Y	-0-					-0-
09	17785	X	4455	-0-	-13330	-0-	22	1	4433	3	Y	-0-					-0-
*10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	23	1	4568	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	137	1	3678	2	N	-0-					-0-
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	117	1	3478	2	N	-0-					-0-
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	122	1	3525	2	N	-0-					-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	120	1	3416	2	N	-0-					-0-
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	110	1	3185	2	N	-0-					-0-
*10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	137	1	3769	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6287	-0-	-1556	-0-	31	1	6256	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6053	-0-	6053	6053	30	1	6023	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6171	-0-	6171	12224	29	1	6142	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6129	-0-	6129	18353	30	1	6099	3	Y	-0-					-0-
09	24040	X	5687	-0-	-18353	-0-	28	1	5659	3	Y	-0-					-0-
*10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	30	1	5869	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	14	1	2883	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2806	-0-	-194	-0-	14	1	2792	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2893	-0-	-207	-0-	14	1	2879	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	14	1	2866	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2766	-0-	-234	-0-	14	1	2752	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2722	-0-	-192	-0-	14	1	2708	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2476	N	2238	-0-	-238	-0-	11	1	2227	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2661	-0-	2661	2661	13	1	2648	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2905	-0-	2905	5566	14	1	2891	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2958	-0-	2958	8524	14	1	2944	3	Y	-0-					-0-
09	11404	X	2880	-0-	-8524	-0-	14	1	2866	3	Y	-0-					-0-
*10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	12	1	2433	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	5606	-0-	-1462	-0-	27	1	5579	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	5001	-0-	-1839	-0-	25	1	4976	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	4902	-0-	-2166	-0-	23	1	4879	3	N	-0-					-0-
08	6076	X	5599	-0-	-477	-0-	27	1	5572	3	N	-0-					-0-
09	5790	X	5297	-0-	-493	-0-	26	1	5271	3	N	-0-					-0-
*10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	29	1	5673	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

05	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	20	1	4135	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3986	-0-	-214	-0-	20	1	3966	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	4103	-0-	-237	-0-	20	1	4083	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	4037	-0-	-303	-0-	20	1	4017	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	4024	-0-	-116	-0-	20	1	4004	3	N	-0-					-0-
*10	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	21	1	4155	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

05	2852	N	2780	-0-	-72	-0-	14	1	2766	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2567	-0-	2567	2567	13	1	2554	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2781	-0-	2781	5348	13	1	2768	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2724	-0-	2724	8072	13	1	2711	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2506	-0-	-394	7678	12	1	2494	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2496	-0-	-604	7074	13	1	2483	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	24	1	4965	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4893	-0-	4893	4893	24	1	4869	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5042	-0-	5042	9935	24	1	5018	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4968	-0-	4968	14903	24	1	4944	3	Y	-0-					-0-
09	19751	X	4848	-0-	-14903	-0-	24	1	4824	3	Y	-0-					-0-
*10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	25	1	4937	3	Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	11	1	2321	3	Y	23					23
							25	9									
06	DLQ G-10		2250	-0-	2250	2250	11	1	2237	3	Y	2					25
							2	9									
07	DLQ G-10		1789	-0-	1789	4039	9	1	1780	3	Y	-0-	25	1			-0-
08	DLQ G-10		1703	-0-	1703	5742	8	1	1694	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	1866	-0-	-1034	4708	9	1	1857	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2171	-0-	-929	3779	11	1	2160	3	Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

05	2387	N	2178	-0-	-209	-0-	11	1	2167	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2113	-0-	2113	2113	10	1	2103	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2246	-0-	2246	4359	11	1	2235	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2183	-0-	2183	6542	11	1	2172	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2070	-0-	-730	5812	10	1	2060	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2040	-0-	-1060	4752	10	1	2030	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	11	1	2136	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2152	-0-	-158	-0-	11	1	2141	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2238	-0-	-118	-0-	11	1	2227	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	10	1	1970	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	1948	-0-	-212	-0-	10	1	1938	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	11	1	2178	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	12	1	2444	3	N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	11	1	2298	3	N	-0-					-0-
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	12	1	2431	3	N	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	12	1	2452	3	N	-0-					-0-
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	11	1	2292	3	N	-0-					-0-
*10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	12	1	2408	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	14	1	2880	3	N	-0-					-0-
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	15	1	3033	3	N	-0-					-0-
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	14	1	2908	3	N	-0-					-0-
08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	16	1	3232	3	N	-0-					-0-
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	14	1	2923	3	N	-0-					-0-
*10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	16	1	3070	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	16	1	3196	3	N	-0-					-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	15	1	3058	3	N	-0-					-0-
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	15	1	3195	3	N	-0-					-0-
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	15	1	3142	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	15	1	2985	3	N	-0-					-0-
10	3038	X	3020	-0-	-18	-0-	15	1	3005	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	118	1	3160	2	N	-0-					-0-
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	95	1	2821	2	N	-0-					-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	101	1	2926	2	N	-0-					-0-
08	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	104	1	2958	2	N	-0-					-0-
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	94	1	2699	2	N	-0-					-0-
*10	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	107	1	2932	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	18	1	3670	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3514	-0-	3514	3514	17	1	3495	3	Y	2					2
							2	9									
07	DLQ G-10		3437	-0-	3437	6951	16	1	3421	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		3055	-0-	3055	10006	15	1	3039	3	Y	1					3
							1	9									
09	13127	X	3121	-0-	-10006	-0-	15	1	3104	3	Y	2					5
							2	9									
*10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	16	1	3263	3	Y	7					12
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	12	1	2396	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		2265	-0-	2265	2265	11	1	2254	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		2352	-0-	2352	4617	11	1	2341	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		2340	-0-	2340	6957	11	1	2329	3	Y	-0-					5
09	2900	N	2233	-0-	-667	6290	11	1	2222	3	Y	-0-					5
*10	3100	N	2156	-0-	-944	5346	11	1	2145	3	Y	-0-					5

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

05	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	6	1	1257	3	N	-0-					8
06	1560	N	1091	-0-	-469	-0-	5	1	1086	3	N	-0-					8
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	9	1	1787	3	N	-0-					8
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	1796	3	N	-0-					8
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	8	1	1630	3	N	-0-					8
*10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	8	1	1629	3	N	-0-					8

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

05	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	8	1	1565	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1547	-0-	1547	1547	8	1	1539	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1576	-0-	1576	3123	8	1	1568	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1562	-0-	1562	4685	8	1	1554	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1449	-0-	-1351	3334	7	1	1442	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1445	-0-	-1655	1679	7	1	1438	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	17	1	458	2	N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	16	1	477	2	N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	2	N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	17	1	486	2	N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	17	1	501	2	N	-0-					-0-
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	495	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

05	4712	X	4708	-0-	-4	-0-	169	1	4539	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4514	-0-	-16	-0-	147	1	4367	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4627	-0-	-54	-0-	154	1	4473	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4604	-0-	-108	-0-	156	1	4448	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4423	-0-	-137	-0-	148	1	4275	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4567	-0-	-145	-0-	160	1	4407	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

05	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	68	1	1822	2	N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	62	1	1829	2	N	-0-					-0-
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	63	1	1829	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1505	-0-	-386	-0-	51	1	1454	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1397	-0-	-493	-0-	47	1	1350	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1505	-0-	-386	-0-	53	1	1452	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

05	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	18	1	3683	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3631	-0-	-179	-0-	18	1	3613	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3803	-0-	-134	-0-	18	1	3785	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3783	-0-	-61	-0-	18	1	3765	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	3608	-0-	-22	-0-	18	1	3590	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3515	-0-	-298	-0-	18	1	3497	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

05	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	16	1	3289	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	3215	-0-	-235	-0-	16	1	3199	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	3292	-0-	-149	-0-	16	1	3276	3	N	-0-					-0-
08	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	16	1	3238	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3180	-0-	-90	-0-	16	1	3164	3	N	-0-					-0-
10	3317	X	3260	-0-	-57	-0-	16	1	3244	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

05	5332	X	5091	-0-	-241	-0-	25	1	5066	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4697	-0-	4697	4697	23	1	4674	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4876	-0-	4876	9573	23	1	4853	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4754	-0-	4754	14327	23	1	4731	3	Y	-0-					-0-
09	18939	X	4612	-0-	-14327	-0-	23	1	4589	3	Y	-0-					-0-
*10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	24	1	4680	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

05	2573	N	2424	-0-	-149	-0-	12	1	2412	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	2408	-0-	-52	-0-	12	1	2396	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	12	1	2418	3	N	-0-					-0-
08	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	12	1	2457	3	N	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	12	1	2422	3	N	-0-					-0-
*10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	12	1	2458	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

05	2294	N	2012	-0-	-282	-0-	10	1	1999	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
06	DLQ G-10		1950	-0-	1950	1950	10	1	1939	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		1976	-0-	1976	3926	9	1	1967	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1884	-0-	1884	5810	9	1	1875	3	Y	-0-					3
09	2800	N	1907	-0-	-893	4917	9	1	1898	3	Y	-0-					3
*10	3100	N	1947	-0-	-1153	3764	10	1	1937	3	Y	-0-					3

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

05	2573	N	1941	-0-	-632	-0-	10	1	1931	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	1775	-0-	-625	-0-	9	1	1766	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2192	-0-	-9	-0-	10	1	2182	3	N	-0-					-0-
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2092	3	N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	10	1	2074	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	10	1	2013	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	10	1	1950	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1781	-0-	-139	-0-	9	1	1772	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1181	-0-	-834	-0-	6	1	1175	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	461	-0-	-1492	-0-	2	1	459	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1708	-0-	-62	-0-	8	1	1700	3	N	-0-					-0-
*10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	8	1	1674	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	492					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	10	1	2037	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2124	-0-	2124	2124	11	1	2113	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2189	-0-	2189	4313	10	1	2179	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2221	-0-	2221	6534	11	1	2210	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2145	-0-	-655	5879	11	1	2134	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2190	-0-	-910	4969	11	1	2179	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4852	-0-	-356	-0-	24	1	4828	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	4688	-0-	-352	-0-	23	1	4665	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	4836	-0-	-372	-0-	23	1	4802	3	N	10					10
							11	9									
08	5177	X	4861	-0-	-316	-0-	24	1	4837	3	N	-0-					10
09	4710	X	4599	-0-	-111	-0-	22	1	4577	3	N	-0-					10
*10	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	25	1	4860	3	N	-0-					10

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	15	1	3023	3	N	-0-					-0-
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	15	1	3014	3	N	-0-					-0-
07	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	15	1	3068	3	N	-0-					-0-
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	15	1	3056	3	N	-0-					-0-
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	15	1	2982	3	N	-0-					-0-
*10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	16	1	3089	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	737	-0-	737	737	737	1			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

05	4309	X	3815	-0-	-494	-0-	19	1	3796	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	3841	-0-	-329	-0-	19	1	3822	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	3920	-0-	-389	-0-	19	1	3901	3	N	-0-					-0-
08	4278	X	3954	-0-	-324	-0-	19	1	3935	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3908	-0-	-112	-0-	19	1	3889	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	20	1	3872	3	N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

05	3844	X	3682	-0-	-162	-0-	18	1	3664	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3288	-0-	3288	3288	16	1	3272	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3655	-0-	3655	6943	17	1	3638	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3213	-0-	3213	10156	16	1	3197	3	Y	-0-					-0-
09	13559	X	3403	-0-	-10156	-0-	17	1	3386	3	Y	-0-					-0-
*10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	16	1	3186	3	Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	79	1	2122	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2085	-0-	2085	2085	68	1	2017	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2117	-0-	2117	4202	71	1	2046	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2121	-0-	2121	6323	72	1	2049	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1878	-0-	-1022	5301	63	1	1815	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2084	-0-	-1016	4285	73	1	2011	2	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

05	6665	X	6650	-0-	-15	-0-	33	1	6617	3	N	-0-					-0-
06	6630	X	6223	-0-	-407	-0-	31	1	6192	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	6477	-0-	-374	-0-	31	1	6446	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6413	-0-	-438	-0-	31	1	6382	3	N	-0-					-0-
09	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	33	1	6717	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	6656	-0-	-9	-0-	33	1	6623	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

05	4340	X	3839	-0-	-501	-0-	19	1	3820	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3904	-0-	3904	3904	19	1	3885	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4000	-0-	4000	7904	19	1	3981	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4048	-0-	4048	11952	20	1	4028	3	Y	-0-					-0-
09	15720	X	3768	-0-	-11952	-0-	18	1	3750	3	Y	-0-					-0-
*10	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	19	1	3822	3	Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

05	3255	X	1245	-0-	-2010	-0-	6	1	1239	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1134	-0-	1134	1134	6	1	1128	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1032	-0-	1032	2166	5	1	1027	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		803	-0-	803	2969	4	1	799	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1170	-0-	-1630	1339	6	1	1164	3	Y	-0-					-0-
*10	2518	N	1179	-0-	-1339	-0-	6	1	1173	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	86	1	2319	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4353	-0-	1353	1353	984	1	3369	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4035	-0-	935	2288	976	1	3059	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2883	-0-	-217	2071	98	1	2785	2	N	-0-					-0-
09	4489	X	2418	-0-	-2071	-0-	81	1	2337	2	N	-0-					-0-
*10	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	50	1	1384	2	N	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2108	-0-	-217	-0-	10	1	2098	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2046	-0-	2046	2046	10	1	2036	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2137	-0-	2137	4183	10	1	2127	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2022	-0-	2022	6205	10	1	2012	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1880	-0-	-1020	5185	9	1	1871	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1984	-0-	-1116	4069	10	1	1974	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	147	1	3955	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	563	-0-	-2017	-0-	18	1	545	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1598	-0-	-1068	-0-	421	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2524	-0-	-142	-0-	511	1	2013	2	N	-0-					-0-
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	134	1	3863	2	N	-0-					-0-
*10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	139	1	3822	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3016	-0-	-363	-0-	15	1	3001	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2945	-0-	2945	2945	15	1	2930	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3099	-0-	3099	6044	15	1	3084	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2978	-0-	2978	9022	15	1	2963	3	Y	-0-					-0-
09	11763	X	2741	-0-	-9022	-0-	13	1	2728	3	Y	-0-					-0-
*10	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	15	1	3030	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2160	-0-	-258	-0-	11	1	2149	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	2160	-0-	-240	-0-	11	1	2149	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2048	-0-	-308	-0-	10	1	2038	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	10	1	2045	3	N	-0-					-0-
09	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	11	1	2197	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	9	1	1858	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	66	1	1784	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1619	-0-	-331	-0-	53	1	1566	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1671	-0-	-375	-0-	56	1	1615	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	55	1	1575	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	54	1	1565	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	54	1	1487	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3400	-0-	-165	-0-	17	1	3383	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3282	-0-	3282	3282	16	1	3266	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3217	-0-	3217	6499	15	1	3202	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3167	-0-	3167	9666	15	1	3152	3	Y	-0-					-0-
09	12865	X	3199	-0-	-9666	-0-	16	1	3183	3	Y	-0-					-0-
*10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	15	1	2925	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	17	1	3504	3	N	-0-			-0-
06	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	15	1	2969	3	N	-0-			-0-
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	15	1	3063	3	N	-0-			-0-
08	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	14	1	2847	3	N	-0-			-0-
09	2880	X	2569	-0-	-311	-0-	13	1	2556	3	N	-0-			-0-
10	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	14	1	2701	3	N	-0-			-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

05	4743	X	4418	-0-	-325	-0-	22	1	4396	3	N	-0-			-0-
06	4590	X	4170	-0-	-420	-0-	21	1	4149	3	N	-0-			-0-
07	4743	X	4381	-0-	-362	-0-	21	1	4360	3	N	-0-			-0-
08	4557	X	4325	-0-	-232	-0-	21	1	4304	3	N	-0-			-0-
09	4380	X	4260	-0-	-120	-0-	21	1	4239	3	N	-0-			-0-
10	4433	X	4131	-0-	-302	-0-	21	1	4110	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	89	1	2380	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2341	-0-	2341	2341	76	1	2265	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2617	-0-	2617	4958	87	1	2530	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2642	-0-	2642	7600	90	1	2552	2	Y	-0-			-0-
09	10227	X	2627	-0-	-7600	-0-	88	1	2539	2	Y	-0-			-0-
*10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	95	1	2623	2	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	6	1	1310	3	N	-0-			-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	7	1	1417	3	N	-0-			-0-
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	7	1	1539	3	N	-0-			-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	8	1	1587	3	N	-0-			-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	8	1	1540	3	N	-0-			-0-
*10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	7	1	1459	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

05	4092	X	4080	-0-	-12	-0-	20	1	4060	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3929	-0-	3929	3929	19	1	3910	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3981	-0-	3981	7910	19	1	3962	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4021	-0-	4021	11931	20	1	4001	3	Y	-0-			-0-
09	15795	X	3864	-0-	-11931	-0-	19	1	3845	3	Y	-0-			-0-
*10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	20	1	3968	3	Y	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	10	1	2086	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		1683	-0-	1683	1683	8	1	1675	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		1849	-0-	1849	3532	9	1	1840	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1792	-0-	1792	5324	9	1	1783	3	Y	-0-					8
09	2800	N	1785	-0-	-1015	4309	9	1	1776	3	Y	-0-					8
*10	3100	N	1952	-0-	-1148	3161	10	1	1942	3	Y	-0-					8

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2993	-0-	-541	-0-	15	1	2978	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2629	-0-	2629	2629	13	1	2616	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2618	-0-	2618	5247	12	1	2606	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2501	-0-	2501	7748	12	1	2489	3	Y	-0-					-0-
09	10520	X	2772	-0-	-7748	-0-	14	1	2758	3	Y	-0-					-0-
*10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	14	1	2818	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	22	1	4488	3	N	-0-					-0-
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	17	1	3508	3	N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	18	1	3743	3	N	-0-					-0-
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	18	1	3627	3	N	-0-					-0-
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	18	1	3577	3	N	-0-					-0-
*10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	17	1	3349	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	9	1	1859	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1670	-0-	1670	1670	8	1	1662	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1731	-0-	1731	3401	8	1	1723	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1698	-0-	1698	5099	8	1	1690	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1642	-0-	-1158	3941	8	1	1634	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1688	-0-	-1412	2529	9	1	1679	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		201	-0-	201	201	1	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		84	-0-	84	285	84	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		114	-0-	114	399	1	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	527	N	128	-0-	-399	-0-	1	1	127	3	Y	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	1	141	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3856	-0-	-19	-0-	19	1	3837	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3507	-0-	3507	3507	17	1	3490	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4020	-0-	4020	7527	19	1	4001	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4055	-0-	4055	11582	20	1	4035	3	Y	-0-					-0-
*09	15331	X	3749	-0-	-11582	-0-	18	1	3731	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3991	-0-	-39	-0-	20	1	3971	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2309	-0-	-295	-0-	11	1	2298	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2176	-0-	-164	-0-	11	1	2165	3	N	-0-					-0-
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	11	1	2215	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2241	-0-	-53	-0-	11	1	2230	3	N	-0-					-0-
09	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	11	1	2294	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	11	1	2136	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2562	-0-	-383	-0-	13	1	2549	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2506	-0-	-344	-0-	12	1	2494	3	N	-0-					-0-
07	2945	X	2796	-0-	-149	-0-	13	1	2783	3	N	-0-					-0-
08	2945	X	2432	-0-	-513	-0-	12	1	2420	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	1945	-0-	-665	-0-	10	1	1935	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	1924	-0-	-866	-0-	10	1	1914	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	22	1	4478	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	21	1	4179	3	N	-0-					-0-
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	21	1	4317	3	N	-0-					-0-
08	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	21	1	4348	3	N	-0-					-0-
09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	20	1	4059	3	N	-0-					-0-
*10	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	21	1	4166	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	6	1	1262	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1249	-0-	-491	-0-	6	1	1243	3	N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	8	1	1625	3	N	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	12	1	2365	3	N	-0-					-0-
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	12	1	2369	3	N	-0-					-0-
*10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	13	1	2495	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	25	1	5000	3	N	-0-					-0-
06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	24	1	4810	3	N	-0-					-0-
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	20	1	4114	3	N	-0-					-0-
08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	26	1	5331	3	N	-0-					-0-
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	24	1	4883	3	N	-0-					-0-
*10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	25	1	5046	3	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	15	1	3054	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2930	-0-	2930	2930	15	1	2915	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3016	-0-	3016	5946	14	1	3002	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2947	-0-	2947	8893	14	1	2933	3	Y	-0-					-0-
09	11794	X	2901	-0-	-8893	-0-	14	1	2887	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	15	1	2919	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	7	1	1447	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1385	-0-	1385	1385	7	1	1378	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1452	-0-	1452	2837	7	1	1445	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1535	-0-	1535	4372	8	1	1527	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1307	-0-	-1493	2879	6	1	1301	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1337	-0-	-1763	1116	7	1	1330	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	14	1	2789	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2652	-0-	2652	2652	13	1	2639	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2750	-0-	2750	5402	13	1	2737	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2702	-0-	2702	8104	13	1	2689	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2589	-0-	-311	7793	13	1	2576	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2637	-0-	-463	7330	13	1	2624	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	123	1	3305	2	N	-0-					-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	98	1	2905	2	N	-0-					-0-
07	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	118	1	3413	2	N	-0-					-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	119	1	3391	2	N	-0-					-0-
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	112	1	3222	2	N	-0-					-0-
*10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	123	1	3392	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3043	-0-	-708	-0-	15	1	3020	3	Y	7					23
							8	9									
06	DLQ G-10		2993	-0-	2993	2993	15	1	2966	3	Y	11					34
							12	9									
07	DLQ G-10		3086	-0-	3086	6079	15	1	3071	3	Y	-0-	34	1			-0-
08	DLQ G-10		3128	-0-	3128	9207	15	1	3104	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
09	12232	X	3025	-0-	-9207	-0-	15	1	2996	3	Y	13					20
							14	9									
*10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	16	1	3080	3	Y	-0-					20

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1380	-0-	-604	-0-	50	1	1330	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1311	-0-	1311	1311	43	1	1268	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1233	-0-	1233	2544	41	1	1192	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1175	-0-	1175	3719	40	1	1135	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1147	-0-	-1753	1966	38	1	1109	2	Y	-0-					-0-
*10	3059	N	1093	-0-	-1966	-0-	38	1	1055	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	21	1	4291	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3973	-0-	3973	3973	20	1	3953	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4166	-0-	4166	8139	20	1	4146	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4162	-0-	4162	12301	20	1	4142	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3973	-0-	3973	16274	19	1	3954	3	Y	-0-					-0-
*10	20281	X	4007	-0-	-16274	-0-	20	1	3987	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2393	-0-	-273	-0-	12	1	2381	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2357	-0-	2357	2357	12	1	2345	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2455	-0-	2455	4812	12	1	2443	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2362	-0-	2362	7174	12	1	2350	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2289	-0-	-511	6663	11	1	2278	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2366	-0-	-734	5929	12	1	2354	3	Y	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	62	1	1665	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	54	1	1611	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	54	1	1564	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	51	1	1450	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1426	-0-	-254	-0-	48	1	1378	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	52	1	1437	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	22	1	4495	3	N	-0-					-0-
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	24	1	4851	3	N	-0-					-0-
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	23	1	4852	3	N	-0-					-0-
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	22	1	4528	3	N	-0-					-0-
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	22	1	4379	3	N	-0-					-0-
*10	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	23	1	4655	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	8	1	1576	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1803	-0-	1803	1803	9	1	1794	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2000	-0-	2000	3803	10	1	1990	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1930	-0-	1930	5733	9	1	1921	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1730	-0-	-1070	4663	8	1	1722	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1950	-0-	-1150	3513	10	1	1940	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1360	-0-	1360	1360	7	1	1353	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1311	-0-	1311	2671	6	1	1305	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1305	-0-	1305	3976	6	1	1299	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1266	-0-	-1534	2442	6	1	1260	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1298	-0-	-1802	640	7	1	1291	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	16	1	3342	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3427	-0-	3427	3427	17	1	3410	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3492	-0-	3492	6919	17	1	3475	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3398	-0-	3398	10317	17	1	3381	3	Y	-0-					-0-
09	13410	X	3093	-0-	-10317	-0-	15	1	3078	3	Y	-0-					-0-
*10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	17	1	3339	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3381	-0-	-308	-0-	17	1	3364	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3262	-0-	3262	3262	16	1	3246	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3384	-0-	3384	6646	16	1	3368	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3465	-0-	3465	10111	17	1	3448	3	Y	-0-					-0-
09	13451	X	3340	-0-	-10111	-0-	16	1	3324	3	Y	-0-					-0-
*10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	17	1	3326	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	7	1	1510	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1450	-0-	1450	1450	7	1	1443	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1540	-0-	1540	2990	7	1	1533	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1591	-0-	1591	4581	8	1	1583	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1511	-0-	-1289	3292	7	1	1504	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1350	-0-	-1750	1542	7	1	1343	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	5	1	991	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1113	-0-	1113	1113	6	1	1107	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1214	-0-	1214	2327	6	1	1208	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1330	-0-	1330	3657	7	1	1323	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1176	-0-	-1624	2033	6	1	1170	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1119	-0-	-1981	52	6	1	1113	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	29	1	5882	3	Y	31					31
							34	9									
06	DLQ G-10		6013	-0-	6013	6013	30	1	5979	3	Y	4					35
							4	9									
07	DLQ G-10		6713	-0-	6713	12726	32	1	6681	3	Y	-0-	35	1			-0-
08	DLQ G-10		6209	-0-	6209	18935	30	1	6171	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
09	25118	X	6183	-0-	-18935	-0-	30	1	6134	3	Y	17					23
							19	9									
*10	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	38	1	7617	3	Y	-0-					23

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	5	1	1005	3	N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	4	1	883	3	N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	7	1	1379	3	N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	6	1	1119	3	N	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	6	1	1095	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	23	1	4715	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4348	-0-	4348	4348	22	1	4326	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4478	-0-	4478	8826	21	1	4457	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4394	-0-	4394	13220	21	1	4373	3	Y	-0-					-0-
09	17546	X	4326	-0-	-13220	-0-	21	1	4305	3	Y	-0-					-0-
*10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	22	1	4317	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		960	-0-	960	960	5	1	955	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1012	-0-	1012	1972	5	1	1007	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3040	5	1	1063	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1242	-0-	-1558	1482	6	1	1236	3	Y	-0-					-0-
*10	2736	N	1254	-0-	-1482	-0-	6	1	1248	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

05	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	10	1	2044	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	10	1	1978	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1968	-0-	-171	-0-	9	1	1959	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	10	1	2012	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	9	1	1897	3	N	-0-					-0-
*10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5598	-0-	-199	-0-	27	1	5571	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5270	-0-	5270	5270	26	1	5244	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5406	-0-	5406	10676	26	1	5380	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5374	-0-	5374	16050	26	1	5348	3	Y	-0-					-0-
09	21278	X	5228	-0-	-16050	-0-	26	1	5202	3	Y	-0-					-0-
*10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	27	1	5304	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	8	1	1587	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	8	1	1579	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	8	1	1628	3	N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	8	1	1609	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1549	-0-	-41	-0-	8	1	1541	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	8	1	1536	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2478	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2344	-0-	2344	2344	12	1	2332	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2312	-0-	2312	4656	11	1	2301	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2356	-0-	2356	7012	12	1	2344	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2265	-0-	-635	6377	11	1	2254	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2423	-0-	-677	5700	12	1	2411	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	14	1	2904	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2758	-0-	2758	2758	14	1	2744	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2775	-0-	2775	5533	13	1	2762	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2763	-0-	2763	8296	14	1	2749	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2600	-0-	-200	8096	13	1	2587	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2664	-0-	-436	7660	13	1	2651	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	12	1	2353	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2203	-0-	2203	2203	11	1	2192	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2317	-0-	2317	4520	11	1	2306	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2283	-0-	2283	6803	11	1	2272	3	Y	-0-					-0-
09	9015	X	2212	-0-	-6803	-0-	11	1	2201	3	Y	-0-					-0-
*10	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	11	1	2240	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	9	1	1774	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		1689	-0-	1689	1689	8	1	1681	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1748	-0-	1748	3437	8	1	1740	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1761	-0-	1761	5198	9	1	1752	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1455	-0-	-1445	3753	7	1	1434	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	3100	N	1677	-0-	-1423	2330	8	1	1668	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

05	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	5	1	1100	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	5	1	1056	3	N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	6	1	1181	3	N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	6	1	1274	3	N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	5	1	1076	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	941	-0-	-237	-0-	5	1	936	3	N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	9	1	1735	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	DLQ G-10		1862	-0-	1862	1862	9	1	1852	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		1883	-0-	1883	3745	9	1	1874	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1826	-0-	1826	5571	9	1	1817	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1743	-0-	-1057	4514	9	1	1734	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1840	-0-	-1260	3254	9	1	1831	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

05	4588	X	4308	-0-	-280	-0-	21	1	4287	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	4346	-0-	-94	-0-	22	1	4324	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	4271	-0-	-100	-0-	20	1	4251	3	N	-0-					-0-
08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	21	1	4360	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4158	-0-	-192	-0-	20	1	4138	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	4111	-0-	-384	-0-	21	1	4090	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	14	1	2751	3	N	-0-					-0-
06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	13	1	2595	3	N	-0-					-0-
07	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	14	1	2864	3	N	-0-					-0-
08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	13	1	2737	3	N	-0-					-0-
09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	14	1	2789	3	N	-0-					-0-
*10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	12	1	2420	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

05	6355	X	5895	-0-	-460	-0-	212	1	5683	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5663	-0-	-487	-0-	185	1	5478	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5793	-0-	-159	-0-	193	1	5600	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5545	-0-	-345	-0-	188	1	5357	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5604	-0-	-96	-0-	188	1	5416	2	N	-0-					-0-
*10	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	207	1	5692	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	116	1	3107	2	N	-0-					-0-
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	101	1	2994	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	3163	-0-	-30	-0-	106	1	3057	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	104	1	2973	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2954	-0-	-166	-0-	99	1	2855	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3015	-0-	-209	-0-	106	1	2909	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	13	1	2596	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2479	-0-	2479	2479	12	1	2467	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2534	-0-	2534	5013	12	1	2522	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2532	-0-	2532	7545	12	1	2520	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2495	-0-	-405	7140	12	1	2483	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2552	-0-	-548	6592	13	1	2539	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	9	1	1786	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	9	1	1710	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	9	1	1778	3	N	-0-					-0-
08	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	9	1	1764	3	N	-0-					-0-
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	9	1	1870	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	9	1	1763	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1195	-0-	-262	-0-	6	1	1189	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1051	-0-	-329	-0-	5	1	1046	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	6	1	1202	3	N	-0-					-0-
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	7	1	1337	3	N	-0-					-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	6	1	1282	3	N	-0-					-0-
*10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	7	1	1389	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1575	-0-	1575	1575	8	1	1567	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1622	-0-	1622	3197	8	1	1614	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1574	-0-	1574	4771	8	1	1566	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1643	-0-	-1257	3514	8	1	1635	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1756	-0-	-1344	2170	9	1	1747	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	7	1	1471	3	N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	7	1	1434	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	6	1	1285	3	N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	7	1	1506	3	N	-0-					-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	7	1	1453	3	N	-0-					-0-
*10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	7	1	1458	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	7	1	1403	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	7	1	1422	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	7	1	1418	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	7	1	1338	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	7	1	1398	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	7	1	1389	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	922	-0-	-848	-0-	5	1	917	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	940	-0-	-796	-0-	5	1	935	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	872	-0-	-523	-0-	4	1	868	3	N	-0-					-0-
09	930	N	774	-0-	-156	-0-	4	1	770	3	N	-0-					-0-
10	930	N	779	-0-	-151	-0-	4	1	775	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	12	1	2426	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2382	-0-	2382	2382	12	1	2370	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2480	-0-	2480	4862	12	1	2468	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2388	-0-	2388	7250	12	1	2376	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2300	-0-	-600	6650	11	1	2289	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2346	-0-	-754	5896	12	1	2334	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1840	-0-	-361	-0-	66	1	1774	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	1177	-0-	-1103	-0-	38	1	1139	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	1604	-0-	-783	-0-	54	1	1550	2	N	-0-					-0-
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	87	1	2484	2	N	-0-					-0-
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	60	1	1734	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	47	1	1290	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2120	-0-	-453	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2186	-0-	2186	2186	11	1	2175	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1930	-0-	1930	4116	9	1	1921	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2139	-0-	2139	6255	10	1	2129	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2326	-0-	-574	5681	11	1	2315	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1970	-0-	-1130	4551	10	1	1960	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	13	1	2671	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2586	-0-	2586	2586	13	1	2573	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2548	-0-	2548	5134	12	1	2536	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2278	-0-	2278	7412	11	1	2267	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2017	-0-	-883	6529	10	1	2007	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1904	-0-	-1196	5333	10	1	1894	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3891	-0-	-77	-0-	19	1	3872	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3732	-0-	3732	3732	18	1	3714	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3905	-0-	3905	7637	19	1	3886	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3864	-0-	3864	11501	19	1	3845	3	Y	-0-					-0-
09	15261	X	3760	-0-	-11501	-0-	18	1	3742	3	Y	-0-					-0-
*10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	19	1	3836	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2621	-0-	-231	-0-	13	1	2608	3	N	-0-					-0-
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	13	1	2537	3	N	-0-					-0-
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	14	1	2998	3	N	-0-					-0-
08	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	15	1	3033	3	N	-0-					-0-
09	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	14	1	2801	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3176	-0-	76	76	16	1	3160	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4094	-0-	-277	-0-	20	1	4074	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4063	-0-	4063	4063	20	1	4043	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4197	-0-	4197	8260	20	1	4177	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4339	-0-	4339	12599	21	1	4318	3	Y	-0-					-0-
09	16669	X	4070	-0-	-12599	-0-	20	1	4050	3	Y	-0-					-0-
*10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	21	1	4084	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	146	-0-	-2365	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	19	1	3751	3	N	-0-					-0-
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	22	1	4564	3	N	-0-					-0-
08	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	23	1	4586	3	N	-0-					-0-
09	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	22	1	4386	3	N	-0-					-0-
*10	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	24	1	4790	3	N	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3138	-0-	38	38	15	1	3123	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2891	-0-	2891	2929	14	1	2877	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3049	-0-	3049	5978	15	1	3034	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2933	-0-	2933	8911	14	1	2919	3	Y	-0-					-0-
09	11526	X	2615	-0-	-8911	-0-	13	1	2602	3	Y	-0-					-0-
*10	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	13	1	2661	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	7	1	1385	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1528	-0-	1528	1528	8	1	1520	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1551	-0-	1551	3079	7	1	1544	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1545	-0-	1545	4624	8	1	1537	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1497	-0-	-1403	3221	7	1	1490	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1523	-0-	-1577	1644	8	1	1515	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	450	X	359	-0-	-91	-0-	2	1	357	3	N	-0-					-0-
*12	558	N	320	-0-	-238	-0-	2	1	318	3	N	-0-					-0-
*01	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*02	336	N	143	-0-	-193	-0-	143	1			N	-0-					-0-
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	7	1	1388	3	N	-0-					-0-
*04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	10	1	2186	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	3421	-0-	321	321	17	1	3404	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3246	-0-	246	567	16	1	3230	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3303	-0-	203	770	16	1	3287	3	N	-0-					-0-
*08	3953	X	3183	-0-	-770	-0-	16	1	3167	3	N	-0-					-0-
*09	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	14	1	2943	3	N	-0-					-0-
*10	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	15	1	2914	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	44	1	1184	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1223	40	1	1183	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1210	-0-	1210	2433	40	1	1170	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1178	-0-	1178	3611	40	1	1138	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1186	-0-	-1714	1897	40	1	1146	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1214	-0-	-1886	11	43	1	1171	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	10	1	2123	3	Y	8					15
							9	9									
06	DLQ G-10		2087	-0-	2087	2087	10	1	2074	3	Y	3					18
							3	9									
07	DLQ G-10		2150	-0-	2150	4237	10	1	2129	3	Y	10	28	1			-0-
							11	9									
08	DLQ G-10		2093	-0-	2093	6330	10	1	2082	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2800	N	2006	-0-	-794	5536	10	1	1993	3	Y	3					3
							3	9									
*10	3100	N	2078	-0-	-1022	4514	10	1	2066	3	Y	2					5
							2	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

05	2728	N	2712	-0-	-16	-0-	97	1	2615	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2704	-0-	2704	2704	88	1	2616	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2725	-0-	2725	5429	91	1	2634	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2704	-0-	2704	8133	92	1	2612	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2642	-0-	-258	7875	89	1	2553	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2765	-0-	-335	7540	97	1	2668	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

05	3503	X	3164	-0-	-339	-0-	16	1	3148	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2882	-0-	2882	2882	14	1	2868	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2923	-0-	2923	5805	14	1	2909	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3292	-0-	3292	9097	16	1	3276	3	Y	-0-					-0-
09	12036	X	2939	-0-	-9097	-0-	14	1	2925	3	Y	-0-					-0-
*10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	15	1	3062	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

05	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	18	1	3613	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3457	-0-	3457	3457	17	1	3440	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3576	-0-	3576	7033	17	1	3559	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3583	-0-	3583	10616	18	1	3565	3	Y	-0-					-0-
09	14007	X	3391	-0-	-10616	-0-	17	1	3374	3	Y	-0-					-0-
*10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	17	1	3427	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	10	1	2019	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1931	-0-	1931	1931	10	1	1921	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1934	-0-	1934	3865	9	1	1925	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2066	-0-	2066	5931	10	1	2056	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1949	-0-	-951	4980	10	1	1939	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1981	-0-	-1119	3861	10	1	1971	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	8	1	1555	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1733	-0-	1733	1733	9	1	1724	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1950	-0-	1950	3683	9	1	1941	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1455	-0-	1455	5138	7	1	1448	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1198	-0-	-1702	3436	6	1	1192	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1326	-0-	-1774	1662	7	1	1319	3	Y	-0-					-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	15	1	3117	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3037	-0-	3037	3037	15	1	3022	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3205	-0-	3205	6242	15	1	3190	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3051	-0-	3051	9293	15	1	3036	3	Y	-0-					-0-
*09	12333	X	3040	-0-	-9293	-0-	15	1	3025	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	3083	-0-	-48	-0-	15	1	3068	3	Y	-0-					-0-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3128	-0-	-406	-0-	15	1	3113	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		2860	-0-	2860	2860	14	1	2846	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		3319	-0-	3319	6179	16	1	3302	3	Y	1					8
							1	9									
08	DLQ G-10		3280	-0-	3280	9459	16	1	3264	3	Y	-0-					8
09	12567	X	3108	-0-	-9459	-0-	15	1	3091	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
*10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	16	1	3167	3	Y	-0-					8

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	992	-0-	-248	-0-	5	1	987	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		908	-0-	908	908	5	1	903	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		919	-0-	919	1827	4	1	915	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		899	-0-	899	2726	4	1	895	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1098	-0-	-1702	1024	5	1	1093	3	Y	-0-					-0-
*10	2200	N	1176	-0-	-1024	-0-	6	1	1170	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2707	-0-	-83	-0-	13	1	2694	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2496	-0-	2496	2496	12	1	2484	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2591	-0-	2591	5087	12	1	2579	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2499	-0-	2499	7586	12	1	2487	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2410	-0-	-390	7196	12	1	2398	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2393	-0-	-707	6489	12	1	2381	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	9	1	1924	3	N	-0-					2
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	9	1	1862	3	N	-0-					2
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	9	1	1889	3	N	-0-					2
08	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	7	1	1387	3	N	-0-					2
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	N	-0-					2
*10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	10	1	1940	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5504	-0-	-169	-0-		27 1	5477	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5350	-0-	5350	5350		26 1	5324	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5491	-0-	5491	10841		26 1	5465	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5499	-0-	5499	16340		27 1	5472	3	Y	-0-			-0-
09	21611	X	5271	-0-	-16340	-0-		26 1	5245	3	Y	-0-			-0-
*10	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-		26 1	5101	3	Y	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3047	-0-	-301	-0-		15 1	3032	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2916	-0-	2916	2916		14 1	2902	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3294	-0-	3294	6210		16 1	3278	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3062	-0-	3062	9272		15 1	3047	3	Y	-0-			-0-
09	12131	X	2859	-0-	-9272	-0-		14 1	2845	3	Y	-0-			-0-
*10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-		16 1	3076	3	Y	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2994	-0-	-137	-0-		15 1	2979	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2482	-0-	2482	2482		12 1	2470	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2906	-0-	2906	5388		14 1	2892	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2792	-0-	2792	8180		14 1	2778	3	Y	-0-			-0-
09	10821	X	2641	-0-	-8180	-0-		13 1	2628	3	Y	-0-			-0-
10	2666	X	2487	-0-	-179	-0-		13 1	2474	3	Y	-0-			-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-		9 1	1432	3	Y	-0-			2
06	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245		8 1	1234	3	Y	3			5
								3 9							
07	DLQ G-10		1270	-0-	1270	2515		8 1	1262	3	Y	-0-			5
08	DLQ G-10		1292	-0-	1292	3807		8 1	1284	3	Y	-0-			5
09	2800	N	1210	-0-	-1590	2217		8 1	1202	3	Y	-0-			5
*10	3100	N	1247	-0-	-1853	364		8 1	1236	3	Y	3			8
								3 9							

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2495	-0-	-109	-0-		12 1	2483	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2347	-0-	2347	2347		12 1	2335	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2372	-0-	2372	4719		11 1	2361	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2828	-0-	2828	7547		14 1	2814	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	2332	-0-	-468	7079		11 1	2321	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	2596	-0-	-504	6575		13 1	2583	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-		19 1	3952	3	N	-0-			-0-
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-		19 1	3744	3	N	-0-			-0-
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-		18 1	3861	3	N	-0-			-0-
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-		19 1	3793	3	N	-0-			-0-
09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-		19 1	3893	3	N	-0-			-0-
*10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-		20 1	3941	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	14	1	2885	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2414	-0-	2414	2414	12	1	2402	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2385	-0-	2385	4799	11	1	2374	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2320	-0-	2320	7119	11	1	2309	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2245	-0-	-655	6464	11	1	2234	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2196	-0-	-904	5560	11	1	2185	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	18	1	3754	3	Y	11					21
							12	9									
06	DLQ G-10		3616	-0-	3616	3616	18	1	3594	3	Y	4					25
							4	9									
07	DLQ G-10		3731	-0-	3731	7347	18	1	3713	3	Y	-0-	25	1			-0-
08	DLQ G-10		3602	-0-	3602	10949	18	1	3583	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	14518	X	3569	-0-	-10949	-0-	17	1	3552	3	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	18	1	3504	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	13	1	2734	3	N	-0-					40
06	2970	X	2752	-0-	-218	-0-	14	1	2738	3	N	-0-					40
07	3069	X	2679	-0-	-390	-0-	13	1	2666	3	N	-0-					40
08	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	13	1	2694	3	N	-0-					40
09	2820	X	2722	-0-	-98	-0-	13	1	2709	3	N	-0-					40
*10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	14	1	2842	3	N	-0-					40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	6	1	981	3	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	9	1	1391	3	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		1384	-0-	1384	2784	9	1	1375	3	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		1376	-0-	1376	4160	9	1	1367	3	Y	-0-					28
09	2800	N	1663	-0-	-1137	3023	11	1	1652	3	Y	-0-					28
*10	3100	N	2050	-0-	-1050	1973	14	1	2036	3	Y	-0-					28

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	11	1	2179	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2128	-0-	-62	-0-	11	1	2117	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1924	-0-	-246	-0-	9	1	1915	3	N	-0-					-0-
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	11	1	2326	3	N	-0-					-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	10	1	2131	3	N	-0-					-0-
*10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	11	1	2141	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	9	1	1826	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1758	-0-	1758	1758	9	1	1749	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1811	-0-	1811	3569	9	1	1802	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1787	-0-	1787	5356	9	1	1778	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1781	-0-	-1119	4237	9	1	1772	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1883	-0-	-1217	3020	9	1	1865	3	Y	8					8
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	12	1	2394	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2289	-0-	2289	2289	11	1	2278	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2324	-0-	2324	4613	11	1	2313	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2340	-0-	2340	6953	11	1	2329	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2285	-0-	-515	6438	11	1	2274	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2638	-0-	-462	5976	13	1	2625	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	19	1	3782	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3615	-0-	3615	3615	18	1	3597	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3759	-0-	3759	7374	18	1	3741	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3723	-0-	3723	11097	18	1	3705	3	Y	-0-					-0-
09	14760	X	3663	-0-	-11097	-0-	18	1	3645	3	Y	-0-					-0-
*10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	19	1	3671	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	99	1	2660	2	N	-0-					-0-
06	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	84	1	2482	2	N	-0-					-0-
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	90	1	2619	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2680	-0-	-79	-0-	91	1	2589	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2574	-0-	-6	-0-	86	1	2488	2	N	-0-					-0-
*10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	96	1	2646	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2366	-0-	-207	-0-	12	1	2354	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2293	-0-	2293	2293	11	1	2282	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2234	-0-	2234	4527	11	1	2223	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2409	-0-	2409	6936	12	1	2397	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2302	-0-	-598	6338	11	1	2291	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2364	-0-	-736	5602	12	1	2352	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4179	-0-	-657	-0-	150	1	4029	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4320	-0-	-360	-0-	141	1	4179	2	N	-0-					-0-
07	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	159	1	4604	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4398	-0-	-128	-0-	149	1	4249	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4133	-0-	-247	-0-	139	1	3994	2	N	-0-					-0-
*10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	173	1	4755	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	1	1	151	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1	1	161	3	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	N	-0-					-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1565	-0-	-419	-0-	8	1	1556	3	Y	1			11
							1	9							
06	DLQ G-10		1589	-0-	1589	1589	8	1	1579	3	Y	2			13
							2	9							
07	DLQ G-10		1619	-0-	1619	3208	8	1	1611	3	Y	-0-			13
08	DLQ G-10		1705	-0-	1705	4913	8	1	1697	3	Y	-0-			13
09	DLQ G-10		1642	-0-	1642	6555	8	1	1633	3	Y	1			14
							1	9							
*10	3000	N	1701	-0-	-1299	5256	9	1	1691	3	Y	1			15
							1	9							

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961	N	598	-0-	-363	-0-	3	1	595	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		506	-0-	506	506	3	1	503	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		676	-0-	676	1182	3	1	673	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		872	-0-	872	2054	4	1	868	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1296	-0-	-1504	550	6	1	1290	3	Y	-0-			-0-
*10	1776	N	1226	-0-	-550	-0-	6	1	1220	3	Y	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	99	1	2663	2	N	-0-			-0-
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	105	1	3120	2	N	-0-			-0-
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	110	1	3192	2	N	-0-			-0-
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	116	1	3304	2	N	-0-			-0-
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	114	1	3278	2	N	-0-			-0-
*10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	131	1	3601	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3056	-0-	-261	-0-	15	1	3041	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2464	-0-	2464	2464	12	1	2452	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3012	-0-	3012	5476	14	1	2998	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2914	-0-	2914	8390	14	1	2900	3	Y	-0-			-0-
09	11657	X	3267	-0-	-8390	-0-	16	1	3251	3	Y	-0-			-0-
*10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	15	1	3051	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	16	1	3192	3	N	-0-			-0-
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	15	1	3049	3	N	-0-			-0-
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	15	1	3083	3	N	-0-			-0-
08	2604	X	2524	-0-	-80	-0-	12	1	2512	3	N	-0-			-0-
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	14	1	2746	3	N	-0-			-0-
*10	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	14	1	2868	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	433	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		417	-0-	417	417	2	1	415	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		435	-0-	435	852	2	1	433	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		426	-0-	426	1278	2	1	424	3	Y	-0-			-0-
09	1684	N	406	-0-	-1278	-0-	2	1	404	3	Y	-0-			-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	1	405	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	CHISM, ROYCE				WELL #: 4	RRCID -> 160116						COMPL. DATE 08/22/1996			TOTAL DEPTH 7280	PERF. 6755 - 7176	
05	5084	X	4963	-0-	-121	-0-	24	1	4939	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4665	-0-	4665	4665	23	1	4642	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4832	-0-	4832	9497	23	1	4809	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4832	-0-	4832	14329	24	1	4808	3	Y	-0-					-0-
09	18676	X	4347	-0-	-14329	-0-	21	1	4326	3	Y	-0-					-0-
*10	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	23	1	4545	3	Y	-0-					-0-
	BURNS, ANNA BETH				WELL #: 3	RRCID -> 160150						COMPL. DATE 08/20/1996			TOTAL DEPTH 8275	PERF. 7613 - 8185	
05	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	9	1	1734	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1657	-0-	-173	-0-	8	1	1649	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1672	-0-	-126	-0-	8	1	1664	3	N	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	9	1	1749	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	9	1	1791	3	N	-0-					-0-
*10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	9	1	1689	3	N	-0-					-0-
	WCCO 1-STEVENSON, N. R.				WELL #: 5	RRCID -> 160153						COMPL. DATE 07/24/1996			TOTAL DEPTH 7975	PERF. 7387 - 7874	
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	18	1	3606	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3304	-0-	3304	3304	16	1	3288	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3626	-0-	3626	6930	17	1	3609	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3571	-0-	3571	10501	17	1	3554	3	Y	-0-					-0-
09	13893	X	3392	-0-	-10501	-0-	17	1	3375	3	Y	-0-					-0-
*10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	17	1	3403	3	Y	-0-					-0-
	BURNS, ANNA BETH				WELL #: 4	RRCID -> 160218						COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH 8280	PERF. 7600 - 8187	
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	17	1	3550	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	3462	-0-	-18	-0-	17	1	3445	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3463	-0-	-164	-0-	17	1	3446	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3301	-0-	-326	-0-	16	1	3285	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3326	-0-	-184	-0-	16	1	3310	3	N	-0-					-0-
10	3565	X	3471	-0-	-94	-0-	17	1	3454	3	N	-0-					-0-
	TEDROW, WILLIAM GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 160381						COMPL. DATE 09/04/1996			TOTAL DEPTH 7320	PERF. 6824 - 7204	
05	1674	N	1347	-0-	-327	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1223	6	1	1217	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		992	-0-	992	2215	5	1	987	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		805	-0-	805	3020	4	1	801	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	814	-0-	-1986	1034	4	1	810	3	Y	-0-					-0-
*10	1875	N	841	-0-	-1034	-0-	4	1	837	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	14	1	2872	3	Y	-0-	24	1			-0-
06	DLQ G-10		2721	-0-	2721	2721	13	1	2707	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		2766	-0-	2766	5487	13	1	2753	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2703	-0-	2703	8190	13	1	2690	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2638	-0-	-262	7928	13	1	2625	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2738	-0-	-362	7566	14	1	2724	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	16	1	3227	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	3087	-0-	-3	-0-	15	1	3072	3	N	-0-					-0-
07	3193	X	3191	-0-	-2	-0-	15	1	3176	3	N	-0-					-0-
08	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	16	1	3258	3	N	-0-					-0-
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	16	1	3152	3	N	-0-					-0-
*10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	16	1	3229	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	978	-0-	-231	-0-	5	1	972	3	Y	1					13
							1	9									
06	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1085	5	1	1080	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		1247	-0-	1247	2332	6	1	1241	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		1039	-0-	1039	3371	5	1	1034	3	Y	-0-					13
09	2800	N	941	-0-	-1859	1512	5	1	936	3	Y	-0-					13
*10	2837	N	1325	-0-	-1512	-0-	7	1	1312	3	Y	5					18
							6	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	30	1	6146	3	Y	3					5
							3	9									
06	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	27	1	5526	3	Y	4					9
							4	9									
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	27	1	5555	3	Y	15	24	1			-0-
							17	9									
08	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	26	1	5320	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	26	1	5361	3	Y	3					3
							3	9									
*10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	28	1	5538	3	Y	2					5
							2	9									

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	15	1	2989	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	14	1	2893	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	14	1	2975	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	15	1	2992	3	N	-0-					-0-
09	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	15	1	2967	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2942	-0-	-65	-0-	15	1	2927	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	44	1	1184	2	N	-0-					1
06	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	38	1	1140	2	N	-0-					1
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	41	1	1183	2	N	-0-					1
08	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	41	1	1163	2	N	-0-					1
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	39	1	1117	2	N	-0-					1
10	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	42	1	1157	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4650	-0-	-31	-0-	23	1	4627	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4064	-0-	4064	4064	20	1	4044	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3888	-0-	3888	7952	19	1	3869	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4313	-0-	4313	12265	21	1	4292	3	Y	-0-					-0-
09	16394	X	4129	-0-	-12265	-0-	20	1	4109	3	Y	-0-					-0-
*10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	21	1	4126	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5206	-0-	-467	-0-	25	1	5179	3	Y	2					15
							2	9									
06	DLQ G-10		5203	-0-	5203	5203	26	1	5168	3	Y	8					23
							9	9									
07	DLQ G-10		5322	-0-	5322	10525	25	1	5291	3	Y	5					28
							6	9									
08	DLQ G-10		4762	-0-	4762	15287	23	1	4732	3	Y	6					34
							7	9									
09	19715	X	4428	-0-	-15287	-0-	22	1	4405	3	Y	1					35
							1	9									
10	4588	X	4011	-0-	-577	-0-	20	1	3991	3	Y	-0-	32	1			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2428	-0-	-52	-0-	12	1	2416	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		2317	-0-	2317	2317	11	1	2306	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		2407	-0-	2407	4724	11	1	2396	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		2399	-0-	2399	7123	12	1	2387	3	Y	-0-					7
09	2900	N	2264	-0-	-636	6487	11	1	2253	3	Y	-0-					7
*10	3100	N	2386	-0-	-714	5773	12	1	2374	3	Y	-0-					7

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	9605	-0-	-346	-0-	47	1	9558	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8986	-0-	8986	8986	44	1	8942	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8723	-0-	8723	17709	42	1	8681	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5724	-0-	5724	23433	28	1	5696	3	Y	-0-					-0-
09	27113	X	3680	-0-	-23433	-0-	18	1	3662	3	Y	-0-					-0-
*10	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	36	1	7154	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	57	1	1533	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	51	1	1515	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1826	-0-	1826	3392	61	1	1765	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1487	-0-	1487	4879	50	1	1437	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1383	-0-	-1517	3362	46	1	1337	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	863	-0-	-2237	1125	30	1	833	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	15	1	3032	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2926	-0-	2926	2926	15	1	2911	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2996	-0-	2996	5922	14	1	2982	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2974	-0-	2974	8896	15	1	2959	3	Y	-0-					-0-
09	11541	X	2645	-0-	-8896	-0-	13	1	2632	3	Y	-0-					-0-
*10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2966	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	6	1	1207	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		871	-0-	871	871	4	1	867	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		802	-0-	802	1673	4	1	798	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		860	-0-	860	2533	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	827	-0-	-2073	460	4	1	809	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	1154	N	694	-0-	-460	-0-	4	1	689	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5355	-0-	-163	-0-	26	1	5329	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5104	-0-	5104	5104	25	1	5079	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5301	-0-	5301	10405	25	1	5276	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5324	-0-	5324	15729	26	1	5298	3	Y	-0-					-0-
09	20887	X	5158	-0-	-15729	-0-	25	1	5133	3	Y	-0-					-0-
*10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	26	1	5180	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	93	1	2498	2	N	-0-					-0-
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	81	1	2414	2	N	-0-					-0-
07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	91	1	2622	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2400	-0-	-204	-0-	81	1	2319	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2231	-0-	-259	-0-	75	1	2156	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2461	-0-	-267	-0-	86	1	2375	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	16	1	3296	3	N	-0-					-0-
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	16	1	3132	3	N	-0-					-0-
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	17	1	3466	3	N	-0-					-0-
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	17	1	3524	3	N	-0-					-0-
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	17	1	3459	3	N	-0-					-0-
10	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	17	1	3439	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	6	1	1264	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	6	1	1212	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	6	1	1257	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	6	1	1246	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	6	1	1198	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	6	1	1218	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4043	-0-	-111	-0-	20	1	4023	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3890	-0-	3890	3890	19	1	3871	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4000	-0-	4000	7890	19	1	3981	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3970	-0-	3970	11860	19	1	3951	3	Y	-0-					-0-
09	15793	X	3933	-0-	-11860	-0-	19	1	3914	3	Y	-0-					-0-
*10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	21	1	4064	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	20	1	4145	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3890	-0-	3890	3890	19	1	3871	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3823	-0-	3823	7713	18	1	3805	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3094	-0-	3094	10807	15	1	3079	3	Y	-0-					-0-
09	13521	X	2714	-0-	-10807	-0-	13	1	2701	3	Y	-0-					-0-
*10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	14	1	2672	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	7134	-0-	-151	-0-	35	1	7099	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6871	-0-	6871	6871	34	1	6837	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6897	-0-	6897	13768	33	1	6864	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6897	-0-	6897	20665	34	1	6863	3	Y	-0-					-0-
09	27416	X	6751	-0-	-20665	-0-	33	1	6718	3	Y	-0-					-0-
10	7130	X	6911	-0-	-219	-0-	35	1	6876	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3885	-0-	-83	-0-	19	1	3866	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3745	-0-	-95	-0-	19	1	3726	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	18	1	3836	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	3828	-0-	-109	-0-	19	1	3809	3	N	-0-					-0-
09	3810	X	3799	-0-	-11	-0-	19	1	3780	3	N	-0-					-0-
*10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	23	1	4556	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	9	1	1890	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1845	-0-	1845	1845	9	1	1836	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1991	-0-	1991	3836	10	1	1981	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1816	-0-	1816	5652	9	1	1807	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1883	-0-	-917	4735	9	1	1874	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1939	-0-	-1161	3574	10	1	1929	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	13	1	2733	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2558	-0-	2558	2558	13	1	2545	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2472	-0-	2472	5030	12	1	2460	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2454	-0-	2454	7484	12	1	2442	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2292	-0-	-508	6976	11	1	2281	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2258	-0-	-842	6134	11	1	2247	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	23	1	4604	3	N	-0-					-0-
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	19	1	3723	3	N	-0-					-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	24	1	4965	3	N	-0-					-0-
08	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	27	1	5490	3	N	-0-					-0-
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	24	1	4953	3	N	-0-					-0-
*10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	27	1	5360	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3286	-0-	186	346	16	1	3270	3	Y	-0-			9
06	DLQ G-10		3145	-0-	3145	3491	16	1	3129	3	Y	-0-			9
07	DLQ G-10		3217	-0-	3217	6708	15	1	3202	3	Y	-0-			9
08	DLQ G-10		3195	-0-	3195	9903	16	1	3179	3	Y	-0-			9
09	12457	X	2554	-0-	-9903	-0-	13	1	2541	3	Y	-0-			9
*10	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	11	1	2184	3	Y	1			10
							1	9							

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6550	-0-	-828	-0-	32	1	6518	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6369	-0-	6369	6369	32	1	6337	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6459	-0-	6459	12828	31	1	6428	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6465	-0-	6465	19293	32	1	6433	3	Y	-0-			-0-
09	25635	X	6342	-0-	-19293	-0-	31	1	6311	3	Y	-0-			-0-
*10	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	33	1	6569	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1435	-0-	-363	-0-	7	1	1428	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1333	-0-	1333	1333	7	1	1326	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1738	-0-	1738	3071	8	1	1730	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1702	-0-	1702	4773	8	1	1694	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1629	-0-	-1171	3602	8	1	1621	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1651	-0-	-1449	2153	8	1	1643	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	4	1	724	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		707	-0-	707	707	4	1	703	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		721	-0-	721	1428	3	1	718	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		693	-0-	693	2121	3	1	690	3	Y	-0-			-0-
09	2767	N	646	-0-	-2121	-0-	3	1	643	3	Y	-0-			-0-
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	3	1	658	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	16	1	3346	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3158	-0-	3158	3158	16	1	3142	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3322	-0-	3322	6480	16	1	3306	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3274	-0-	3274	9754	16	1	3258	3	Y	-0-			-0-
09	12865	X	3111	-0-	-9754	-0-	15	1	3096	3	Y	-0-			-0-
*10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	17	1	3321	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1433	-0-	-551	-0-	7	1	1426	3	N	-0-			-0-
06	1590	N	381	-0-	-1209	-0-	2	1	379	3	N	-0-			-0-
07	1767	N	435	-0-	-1332	-0-	2	1	433	3	N	-0-			-0-
08	1426	N	611	-0-	-815	-0-	3	1	608	3	N	-0-			-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	4	1	819	3	N	-0-			-0-
10	434	N	181	-0-	-253	-0-	1	1	180	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	7	1	1366	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1287	-0-	1287	1287	6	1	1281	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1319	-0-	1319	2606	6	1	1313	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1272	-0-	1272	3878	6	1	1266	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1226	-0-	-1574	2304	6	1	1220	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1229	-0-	-1871	433	6	1	1223	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	10	1	1927	3	N	-0-					-0-
06	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	3	N	-0-					-0-
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	10	1	2035	3	N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	10	1	1939	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	9	1	1826	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	10	1	1881	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1773	-0-	-118	-0-	9	1	1764	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1705	-0-	1705	1705	8	1	1697	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1780	-0-	1780	3485	9	1	1771	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1732	-0-	1732	5217	8	1	1724	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1682	-0-	-1118	4099	8	1	1674	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1668	-0-	-1432	2667	8	1	1660	3	Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7812	-0-	-62	-0-	38	1	7774	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6871	-0-	6871	6871	34	1	6837	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6907	-0-	6907	13778	33	1	6874	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6938	-0-	6938	20716	34	1	6904	3	Y	-0-					-0-
09	27448	X	6732	-0-	-20716	-0-	33	1	6699	3	Y	-0-					-0-
*10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	33	1	6611	3	Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	9	1	1873	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1890	-0-	1890	1890	9	1	1881	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1747	-0-	1747	3637	8	1	1707	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	DLQ G-10		1789	-0-	1789	5426	9	1	1779	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	1746	-0-	-1154	4272	9	1	1737	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1752	-0-	-1348	2924	9	1	1743	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	9	1	1788	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1080	-0-	1080	1080	5	1	1075	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1715	-0-	1715	2795	8	1	1707	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1903	-0-	1903	4698	9	1	1894	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1685	-0-	-1215	3483	8	1	1677	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1586	-0-	-1514	1969	8	1	1578	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2830	-0-	-239	-0-	14	1	2816	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2655	-0-	2655	2655	13	1	2642	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2844	-0-	2844	5499	14	1	2830	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2438	-0-	2438	7937	12	1	2426	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2122	-0-	-778	7159	10	1	2112	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1792	-0-	-1308	5851	9	1	1783	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	799	-0-	-193	-0-	4	1	795	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		952	-0-	952	952	5	1	947	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1377	-0-	1377	2329	7	1	1370	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1520	-0-	1520	3849	7	1	1513	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	976	-0-	-1924	1925	5	1	971	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1459	-0-	-1641	284	7	1	1452	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	6	1	1243	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		425	-0-	425	425	2	1	423	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		339	-0-	339	764	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		808	-0-	808	1572	4	1	804	3	Y	-0-					-0-
09	2520	N	948	-0-	-1572	-0-	5	1	943	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	2	1	291	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2865	-0-	-576	-0-	14	1	2851	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2571	-0-	2571	2571	13	1	2558	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2145	-0-	2145	4716	10	1	2135	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2675	-0-	2675	7391	13	1	2662	3	Y	-0-					-0-
09	10005	X	2614	-0-	-7391	-0-	13	1	2601	3	Y	-0-					-0-
*10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	14	1	2716	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6251	-0-	-73	-0-	31	1	6220	3	N	-0-					-0-
06	6120	X	5709	-0-	-411	-0-	28	1	5681	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	5912	-0-	-412	-0-	28	1	5884	3	N	-0-					-0-
08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	31	1	6323	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	6014	-0-	-46	-0-	29	1	5985	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	5785	-0-	-477	-0-	29	1	5756	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	19	1	3822	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3657	-0-	3657	3657	18	1	3639	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3674	-0-	3674	7331	18	1	3656	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3681	-0-	3681	11012	18	1	3663	3	Y	-0-					-0-
09	14607	X	3595	-0-	-11012	-0-	18	1	3577	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3616	-0-	-228	-0-	18	1	3598	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	10	1	2060	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		2026	-0-	2026	2026	10	1	2016	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		2127	-0-	2127	4153	10	1	2117	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1826	-0-	1826	5979	9	1	1817	3	Y	-0-					8
09	2900	N	1980	-0-	-920	5059	10	1	1966	3	Y	4	10	1			2
							4	9									
*10	3100	N	2087	-0-	-1013	4046	11	1	2076	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	2	1	357	3	N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	2	1	307	3	N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	3	N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	1	1	281	3	N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	766	-0-	-1063	-0-	4	1	762	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		920	-0-	920	920	5	1	915	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1205	-0-	1205	2125	6	1	1199	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1825	-0-	1825	3950	9	1	1816	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	678	-0-	-2222	1728	3	1	675	3	Y	-0-					-0-
*10	2299	N	571	-0-	-1728	-0-	3	1	568	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2906	-0-	-349	-0-	14	1	2892	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2739	-0-	2739	2739	14	1	2725	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2857	-0-	2857	5596	14	1	2843	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2811	-0-	2811	8407	14	1	2797	3	Y	-0-					-0-
09	11035	X	2628	-0-	-8407	-0-	13	1	2615	3	Y	-0-					-0-
*10	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	14	1	2751	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	5	1	926	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		851	-0-	851	851	4	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		848	-0-	848	1699	4	1	844	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		870	-0-	870	2569	4	1	866	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	822	-0-	-1978	591	4	1	818	3	Y	-0-					-0-
*10	1457	N	866	-0-	-591	-0-	4	1	862	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	9	1	1746	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1673	-0-	1673	1673	8	1	1665	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1721	-0-	1721	3394	8	1	1713	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1748	-0-	1748	5142	9	1	1739	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1572	-0-	-1328	3814	8	1	1546	3	Y	16					16
							18	9									
*10	3100	N	1610	-0-	-1490	2324	8	1	1602	3	Y	-0-	13	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	7	1	1385	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1331	-0-	-259	-0-	7	1	1324	3	N	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	9	1	1848	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	6	1	1276	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	6	1	1121	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1122	-0-	-738	-0-	6	1	1116	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	8	1	1566	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1432	-0-	1432	1432	7	1	1425	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1480	-0-	1480	2912	7	1	1473	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1492	-0-	1492	4404	7	1	1485	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1342	-0-	-1558	2846	7	1	1335	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1503	-0-	-1597	1249	8	1	1495	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3852	-0-	-147	-0-	19	1	3833	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3746	-0-	3746	3746	19	1	3727	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3864	-0-	3864	7610	18	1	3846	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3895	-0-	3895	11505	19	1	3876	3	Y	-0-					-0-
09	15281	X	3776	-0-	-11505	-0-	18	1	3758	3	Y	-0-					-0-
*10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	19	1	3858	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	3	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		519	-0-	519	519	3	1	516	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		535	-0-	535	1054	3	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		529	-0-	529	1583	3	1	526	3	Y	-0-					-0-
09	2108	N	525	-0-	-1583	-0-	3	1	522	3	Y	-0-					-0-
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	3	1	547	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	20	1	4084	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3957	-0-	3957	3957	20	1	3937	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4086	-0-	4086	8043	19	1	4067	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4078	-0-	4078	12121	20	1	4058	3	Y	-0-					-0-
09	16043	X	3922	-0-	-12121	-0-	19	1	3903	3	Y	-0-					-0-
*10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	20	1	3987	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	11	1	2192	3	N	-0-					8
06	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	11	1	2106	3	N	-0-					8
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	11	1	2384	3	N	-0-					8
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	12	1	2418	3	N	-0-					8
09	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	11	1	2316	3	N	1					9
							1	9									
10	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	11	1	2253	3	N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3731	-0-	-268	-0-	18	1	3711	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		3618	-0-	3618	3618	18	1	3600	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3743	-0-	3743	7361	18	1	3725	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3734	-0-	3734	11095	18	1	3716	3	Y	-0-					-0-
09	14746	X	3651	-0-	-11095	-0-	18	1	3625	3	Y	7					7
							8	9									
10	3751	X	3677	-0-	-74	-0-	18	1	3645	3	Y	13					20
							14	9									

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	62	1	1676	2	N	-0-					-0-
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	55	1	1622	2	N	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	57	1	1661	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	57	1	1620	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	51	1	1479	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	58	1	1587	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	5	1	1018	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		964	-0-	964	964	5	1	959	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1085	-0-	1085	2049	5	1	1080	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1045	-0-	1045	3094	5	1	1040	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	981	-0-	-1919	1175	5	1	976	3	Y	-0-					-0-
*10	2127	N	952	-0-	-1175	-0-	5	1	947	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	969	-0-	-178	-0-	5	1	964	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1138	-0-	1138	1138	6	1	1132	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1121	-0-	1121	2259	5	1	1116	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1089	-0-	1089	3348	5	1	1084	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	922	-0-	-1878	1470	5	1	917	3	Y	-0-					-0-
*10	2506	N	1036	-0-	-1470	-0-	5	1	996	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5992	-0-	-239	-0-	29	1	5963	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3853	-0-	3853	3853	19	1	3834	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1422	-0-	1422	5275	7	1	1415	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		280	-0-	280	5555	280	1			Y	-0-					-0-
09	5964	X	409	-0-	-5555	-0-	392	1	17	9	Y	15	15	1			-0-
*10	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	12	1	2433	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	1698	-0-	-1774	-0-	8	1	1690	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1526	-0-	1526	1526	8	1	1518	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2868	-0-	2868	4394	14	1	2854	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3064	-0-	3064	7458	15	1	3049	3	Y	-0-					-0-
09	10549	X	3091	-0-	-7458	-0-	15	1	3076	3	Y	-0-					-0-
*10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	16	1	3111	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	3	1	504	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		447	-0-	447	447	2	1	445	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		448	-0-	448	895	2	1	446	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		444	-0-	444	1339	2	1	442	3	Y	-0-			-0-
09	1761	N	422	-0-	-1339	-0-	2	1	420	3	Y	-0-			-0-
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	2	1	434	3	Y	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	944	-0-	-730	-0-	5	1	939	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	955	-0-	-665	-0-	5	1	950	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	838	-0-	-340	-0-	4	1	834	3	N	-0-			-0-
08	930	N	826	-0-	-104	-0-	4	1	822	3	N	-0-			-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	5	1	1057	3	N	-0-			-0-
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	5	1	952	3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	2952	-0-	-799	-0-	14	1	2938	3	N	-0-			-0-
06	3630	X	2338	-0-	-1292	-0-	12	1	2326	3	N	-0-			-0-
07	3224	X	2656	-0-	-568	-0-	13	1	2643	3	N	-0-			-0-
08	3069	X	2978	-0-	-91	-0-	15	1	2963	3	N	-0-			-0-
09	2880	X	2205	-0-	-675	-0-	11	1	2194	3	N	-0-			-0-
*10	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	15	1	2968	3	N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3651	-0-	-348	-0-	18	1	3633	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3617	-0-	3617	3617	18	1	3599	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3822	-0-	3822	7439	18	1	3804	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3761	-0-	3761	11200	18	1	3743	3	Y	-0-			-0-
09	14890	X	3690	-0-	-11200	-0-	18	1	3672	3	Y	-0-			-0-
*10	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	18	1	3576	3	Y	-0-			-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	91	1	2449	2	N	-0-			-0-
06	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	81	1	2415	2	N	-0-			-0-
07	2573	N	2476	-0-	-97	-0-	83	1	2393	2	N	-0-			-0-
08	2542	N	2367	-0-	-175	-0-	80	1	2287	2	N	-0-			-0-
09	2490	N	2118	-0-	-372	-0-	71	1	2047	2	N	-0-			-0-
*10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	88	1	2431	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5594	-0-	-265	-0-	27	1	5567	3	N	-0-			-0-
06	5670	X	5271	-0-	-399	-0-	26	1	5245	3	N	-0-			-0-
07	5828	X	5086	-0-	-742	-0-	24	1	5062	3	N	-0-			-0-
08	5797	X	4995	-0-	-802	-0-	24	1	4971	3	N	-0-			-0-
09	5580	X	4769	-0-	-811	-0-	23	1	4746	3	N	-0-			-0-
10	5580	X	4893	-0-	-687	-0-	25	1	4868	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3259	-0-	-58	-0-	16	1	3243	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3114	-0-	3114	3114	15	1	3099	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3206	-0-	3206	6320	15	1	3191	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3137	-0-	3137	9457	15	1	3122	3	Y	-0-			-0-
09	12546	X	3089	-0-	-9457	-0-	15	1	3074	3	Y	-0-			-0-
10	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	16	1	3149	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		755	-0-	755	755	4	1	751	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		922	-0-	922	1677	4	1	918	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		281	-0-	281	1958	1	1	280	3	Y	-0-			-0-
09	2098	N	140	-0-	-1958	-0-	1	1	139	3	Y	-0-			-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1934	-0-	-391	-0-	9	1	1925	3	N	-0-			-0-
06	2250	N	1824	-0-	-426	-0-	9	1	1815	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	8	1	1767	3	N	-0-			-0-
08	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	9	1	1734	3	N	-0-			-0-
09	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	8	1	1718	3	N	-0-			-0-
*10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	10	1	1979	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	10	1	1934	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1994	-0-	1994	1994	10	1	1984	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2043	-0-	2043	4037	10	1	2033	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1956	-0-	1956	5993	10	1	1946	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1930	-0-	-970	5023	9	1	1921	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	2009	-0-	-1091	3932	10	1	1999	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		39	-0-	39	85	39	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		38	-0-	38	123	38	3			Y	-0-			-0-
09	165	N	42	-0-	-123	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	7	1	1360	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	1311	-0-	-129	-0-	7	1	1304	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	6	1	1313	3	N	-0-			-0-
08	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	6	1	1183	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	6	1	1148	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	962	-0-	-371	-0-	5	1	957	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

05	1550	N	1357	-0-	-193	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1035	5	1	1030	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1176	-0-	1176	2211	6	1	1170	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1443	-0-	1443	3654	7	1	1436	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1320	-0-	-1580	2074	6	1	1314	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1286	-0-	-1814	260	6	1	1280	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

05	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	12	1	2381	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2310	-0-	2310	2310	11	1	2299	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2405	-0-	2405	4715	11	1	2394	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2368	-0-	2368	7083	12	1	2356	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	2248	-0-	-552	6531	11	1	2237	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	2318	-0-	-782	5749	12	1	2306	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	75	1	2014	2	N	-0-			-0-
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	72	1	2132	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1501	-0-	-266	-0-	50	1	1451	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1351	-0-	-416	-0-	46	1	1305	2	N	-0-			-0-
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	67	1	1919	2	N	-0-			-0-
*10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	70	1	1933	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	107	1	2880	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2878	-0-	-2	-0-	94	1	2784	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2917	-0-	-59	-0-	97	1	2820	2	N	-0-			-0-
08	2976	N	2902	-0-	-74	-0-	98	1	2804	2	N	-0-			-0-
09	2880	N	2674	-0-	-206	-0-	90	1	2584	2	N	-0-			-0-
10	2914	N	2875	-0-	-39	-0-	101	1	2774	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

05	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	36	1	7308	3	N	-0-			-0-
06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	36	1	7159	3	N	-0-			-0-
07	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	33	1	6969	3	N	-0-			-0-
08	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	27	1	5424	3	N	-0-			-0-
09	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	45	1	9085	3	N	-0-			-0-
*10	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	41	1	8170	3	N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

05	8773	X	8028	-0-	-745	-0-	39	1	7989	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7933	-0-	7933	7933	39	1	7894	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		9077	-0-	9077	17010	43	1	9034	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		8700	-0-	8700	25710	42	1	8658	3	Y	-0-			-0-
09	33922	X	8212	-0-	-25710	-0-	40	1	8172	3	Y	-0-			-0-
*10	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	41	1	8126	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1931	-0-	-332	-0-	69	1	1862	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1693	-0-	-377	-0-	55	1	1638	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1724	-0-	-477	-0-	58	1	1666	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	59	1	1688	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1452	-0-	-228	-0-	49	1	1403	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1236	-0-	-500	-0-	43	1	1193	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1659	-0-	1659	1659	8	1	1651	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1750	-0-	1750	3409	8	1	1742	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1779	-0-	1779	5188	9	1	1770	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	1768	-0-	-832	4356	9	1	1759	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1903	-0-	-1197	3159	10	1	1893	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1825	-0-	-1058	-0-	9	1	1816	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1967	-0-	1967	1967	10	1	1957	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2014	-0-	2014	3981	10	1	2004	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1839	-0-	1839	5820	9	1	1830	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1733	-0-	-1167	4653	8	1	1717	3	Y	7					7
							8	9									
*10	3100	N	2634	-0-	-466	4187	13	1	2621	3	Y	-0-	6	1			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	22	1	4497	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4436	-0-	4436	4436	22	1	4414	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4550	-0-	4550	8986	22	1	4528	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4542	-0-	4542	13528	22	1	4520	3	Y	-0-					-0-
09	17854	X	4326	-0-	-13528	-0-	21	1	4305	3	Y	-0-					-0-
*10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	22	1	4321	3	Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2554	-0-	-701	-0-	13	1	2541	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2551	-0-	2551	2551	13	1	2538	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2377	-0-	2377	4928	11	1	2366	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2421	-0-	2421	7349	12	1	2409	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2734	-0-	-66	7283	13	1	2721	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3041	-0-	-59	7224	15	1	3026	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	10	1	1936	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	9	1	1857	3	N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	10	1	1989	3	N	-0-					-0-
08	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	9	1	1890	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	9	1	1830	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	9	1	1866	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	17	1	3402	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3333	-0-	-177	-0-	17	1	3316	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	16	1	3438	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	17	1	3424	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	3356	-0-	-4	-0-	16	1	3340	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	3195	-0-	-246	-0-	16	1	3179	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	N	2674	-0-	-178	-0-	13	1	2661	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2420	-0-	2420	2420	12	1	2408	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2508	-0-	2508	4928	12	1	2496	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2543	-0-	2543	7471	12	1	2531	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2515	-0-	-285	7186	12	1	2503	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2673	-0-	-427	6759	13	1	2660	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	13	1	2696	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2723	-0-	2723	2723	14	1	2709	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2821	-0-	2821	5544	13	1	2808	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2468	-0-	2468	8012	12	1	2456	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2725	-0-	-175	7837	13	1	2712	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2677	-0-	-423	7414	13	1	2664	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4178	-0-	-348	-0-	20	1	4158	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3810	-0-	3810	3810	19	1	3791	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4549	-0-	4549	8359	22	1	4527	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4362	-0-	4362	12721	21	1	4341	3	Y	-0-					-0-
09	16770	X	4049	-0-	-12721	-0-	20	1	4029	3	Y	-0-					-0-
*10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	19	1	3772	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	84	1	2247	2	N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	73	1	2156	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	75	1	2168	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	75	1	2149	2	N	-0-					-0-
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	76	1	2190	2	N	-0-					-0-
*10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	80	1	2210	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		515	-0-	515	515	3	1	512	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		508	-0-	508	1023	2	1	506	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		500	-0-	500	1523	2	1	498	3	Y	-0-					-0-
09	2008	N	485	-0-	-1523	-0-	2	1	483	3	Y	-0-					-0-
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	3	1	520	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2964	3	Y	2					2
							2	9									
06	DLQ G-10		2948	-0-	2948	2948	15	1	2923	3	Y	9					11
							10	9									
07	DLQ G-10		2996	-0-	2996	5944	14	1	2972	3	Y	9	20	1			-0-
							10	9									
08	DLQ G-10		2953	-0-	2953	8897	14	1	2938	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2800	N	2820	-0-	20	8917	14	1	2804	3	Y	2					2
							2	9									
*10	3100	N	2851	-0-	-249	8668	14	1	2835	3	Y	2					4
							2	9									

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

05	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	25	1	5159	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4813	-0-	4813	4813	24	1	4789	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4996	-0-	4996	9809	24	1	4972	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4981	-0-	4981	14790	24	1	4957	3	Y	-0-					-0-
09	19631	X	4841	-0-	-14790	-0-	24	1	4817	3	Y	-0-					-0-
*10	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	24	1	4848	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	10	1	2106	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2022	-0-	2022	2022	10	1	2012	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2079	-0-	2079	4101	10	1	2069	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2068	-0-	2068	6169	10	1	2058	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1987	-0-	-813	5356	10	1	1977	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2027	-0-	-1073	4283	10	1	2017	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	148	1	3978	2	N	-0-					-0-
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	134	1	3966	2	N	-0-					-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	112	1	3252	2	N	-0-					-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	107	1	3043	2	N	-0-					-0-
09	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	148	1	4281	2	N	-0-					-0-
*10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	160	1	4406	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	7	1	1498	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1076	5	1	1071	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1443	-0-	1443	2519	7	1	1436	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1454	-0-	1454	3973	7	1	1447	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1387	-0-	-1513	2460	7	1	1380	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1626	-0-	-1474	986	8	1	1618	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	71	1	1919	2	N	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	62	1	1845	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	65	1	1882	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	65	1	1842	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	61	1	1772	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	67	1	1835	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3083	-0-	-110	-0-		15 1	3068	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		2954	-0-	2954	2954		15 1	2936	3	Y	3					6
								3 9									
07	DLQ G-10		2977	-0-	2977	5931		14 1	2955	3	Y	7	13	1			-0-
								8 9									
08	DLQ G-10		2901	-0-	2901	8832		14 1	2887	3	Y	-0-					-0-
09	11586	X	2754	-0-	-8832	-0-		13 1	2741	3	Y	-0-					-0-
*10	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-		14 1	2800	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2637	-0-	-401	-0-		13 1	2624	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2373	-0-	2373	2373		12 1	2361	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2376	-0-	2376	4749		11 1	2365	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2327	-0-	2327	7076		11 1	2316	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2211	-0-	-689	6387		11 1	2200	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2232	-0-	-868	5519		11 1	2221	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4989	-0-	-622	-0-		24 1	4965	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3755	-0-	3755	3755		19 1	3736	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4528	-0-	4528	8283		22 1	4506	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4442	-0-	4442	12725		22 1	4420	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4907	-0-	4907	17632		24 1	4883	3	Y	-0-					-0-
*10	21959	X	4327	-0-	-17632	-0-		22 1	4305	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3493	-0-	-103	-0-		17 1	3476	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3312	-0-	3312	3312		16 1	3296	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3503	-0-	3503	6815		17 1	3486	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3359	-0-	3359	10174		16 1	3343	3	Y	-0-					-0-
09	13311	X	3137	-0-	-10174	-0-		15 1	3122	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3355	-0-	-86	-0-		17 1	3338	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5302	-0-	-247	-0-		26 1	5276	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5017	-0-	5017	5017		25 1	4992	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5147	-0-	5147	10164		25 1	5122	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5037	-0-	5037	15201		25 1	5012	3	Y	-0-					-0-
09	20132	X	4931	-0-	-15201	-0-		24 1	4907	3	Y	-0-					-0-
*10	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-		25 1	4984	3	Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-		29 1	5883	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5750	-0-	5750	5750		28 1	5722	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5686	-0-	5686	11436		27 1	5659	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5975	-0-	5975	17411		29 1	5946	3	Y	-0-					-0-
09	23188	X	5777	-0-	-17411	-0-		28 1	5749	3	Y	-0-					-0-
*10	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-		27 1	5410	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	50	1	1338	2	N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	44	1	1318	2	N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	46	1	1330	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	45	1	1282	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	43	1	1225	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	45	1	1241	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	20	1	4115	3	N	-0-					-0-
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	20	1	3965	3	N	-0-					-0-
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	19	1	4058	3	N	-0-					-0-
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	20	1	4098	3	N	-0-					-0-
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	19	1	3929	3	N	-0-					-0-
*10	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	20	1	3974	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	35	1	7117	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6559	-0-	6559	6559	32	1	6527	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6706	-0-	6706	13265	32	1	6674	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6357	-0-	6357	19622	31	1	6326	3	Y	-0-					-0-
09	25768	X	6146	-0-	-19622	-0-	30	1	6116	3	Y	-0-					-0-
*10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	33	1	6451	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	40	1	8045	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7668	-0-	7668	7668	38	1	7629	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		7798	-0-	7798	15466	37	1	7760	3	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		7930	-0-	7930	23396	39	1	7891	3	Y	-0-					2
09	31339	X	7943	-0-	-23396	-0-	39	1	7904	3	Y	-0-					2
*10	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	40	1	7914	3	Y	-0-					2

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	41	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	41	1	1224	2	N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	42	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	40	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	39	1	1115	2	N	-0-					-0-
*10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	45	1	1238	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	5	1	1077	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	999	-0-	-141	-0-	5	1	994	3	N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	5	1	1117	3	N	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	6	1	1114	3	N	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	5	1	1072	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	5	1	1001	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2389	-0-	-587	-0-	12	1	2377	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2557	-0-	2557	2557	13	1	2544	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2623	-0-	2623	5180	13	1	2610	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2517	-0-	2517	7697	12	1	2505	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2462	-0-	-338	7359	12	1	2450	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2623	-0-	-477	6882	13	1	2610	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	7	1	1518	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1460	-0-	1460	1460	7	1	1453	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1501	-0-	1501	2961	7	1	1494	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1484	-0-	1484	4445	7	1	1477	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1386	-0-	-1514	2931	7	1	1379	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1521	-0-	-1579	1352	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3524	-0-	-227	-0-	17	1	3507	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3081	-0-	3081	3081	15	1	3066	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3415	-0-	3415	6496	16	1	3399	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3383	-0-	3383	9879	17	1	3366	3	Y	-0-					-0-
09	13034	X	3155	-0-	-9879	-0-	15	1	3140	3	Y	-0-					-0-
*10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	16	1	3072	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	12	1	2516	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		2330	-0-	2330	2330	12	1	2318	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2613	-0-	2613	4943	12	1	2598	3	Y	3					3
							3	9									
08	DLQ G-10		2535	-0-	2535	7478	12	1	2501	3	Y	20					23
							22	9									
09	2900	N	2310	-0-	-590	6888	11	1	2297	3	Y	2					25
							2	9									
*10	3100	N	2482	-0-	-618	6270	12	1	2468	3	Y	2					27
							2	9									

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	8	1	1549	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1321	-0-	1321	1321	7	1	1314	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1574	-0-	1574	2895	8	1	1566	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1481	-0-	1481	4376	7	1	1474	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1151	-0-	-1649	2727	6	1	1145	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1261	-0-	-1839	888	6	1	1255	3	Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	161	1	4324	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4214	-0-	-16	-0-	137	1	4077	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4356	-0-	-15	-0-	145	1	4211	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4251	-0-	-120	-0-	144	1	4107	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	4055	-0-	-175	-0-	136	1	3919	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	148	1	4068	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2347	-0-	-40	-0-	12	1	2335	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2112	-0-	2112	2112	10	1	2095	3	Y	6					6
							7	9									
07	DLQ G-10		2188	-0-	2188	4300	10	1	2170	3	Y	7	13	1			-0-
							8	9									
08	DLQ G-10		2197	-0-	2197	6497	11	1	2186	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2097	-0-	-703	5794	10	1	2087	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2162	-0-	-938	4856	11	1	2151	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	8	1	1672	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	9	1	1776	3	Y	-0-					-0-
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	9	1	1819	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	8	1	1597	3	Y	-0-					-0-
09	1430	N	973	-0-	-457	-0-	5	1	968	3	Y	-0-					-0-
*10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	7	1	1409	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1482	-0-	1482	1482	7	1	1475	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1517	-0-	1517	2999	7	1	1510	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1512	-0-	1512	4511	7	1	1505	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1413	-0-	-1387	3124	7	1	1406	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1462	-0-	-1638	1486	7	1	1455	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	10	1	1983	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1831	-0-	1831	1831	9	1	1822	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1867	-0-	1867	3698	9	1	1858	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1852	-0-	1852	5550	9	1	1843	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1831	-0-	-969	4581	9	1	1822	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1891	-0-	-1209	3372	10	1	1881	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2961	-0-	-542	-0-	15	1	2946	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	2918	-0-	-172	-0-	14	1	2904	3	N	-0-					-0-
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	16	1	3427	3	N	-0-					-0-
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	17	1	3451	3	N	-0-					-0-
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	16	1	3316	3	N	-0-					-0-
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	17	1	3425	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015 - WELL PLUGGED

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

05	713	N	704	-0-	-9	-0-	3	1	701	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		647	-0-	647	647	3	1	644	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		743	-0-	743	1390	4	1	739	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		698	-0-	698	2088	3	1	695	3	Y	-0-					-0-
09	2865	N	777	-0-	-2088	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					-0-
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	4	1	827	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	6	1	1300	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		920	-0-	920	920	5	1	915	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1119	-0-	1119	2039	5	1	1114	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		836	-0-	836	2875	4	1	832	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	994	-0-	-1906	969	5	1	989	3	Y	-0-					-0-
*10	1487	N	518	-0-	-969	-0-	3	1	515	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	877	-0-	-177	-0-	6	1	871	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		501	-0-	501	501	3	1	498	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		948	-0-	948	1449	6	1	942	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		1204	-0-	1204	2653	671	1	533	3	Y	-0-					7
09	2800	N	1025	-0-	-1775	878	7	1	1018	3	Y	-0-					7
*10	1991	N	1113	-0-	-878	-0-	7	1	1106	3	Y	-0-					7

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2995	-0-	-322	-0-	15	1	2980	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3015	-0-	3015	3015	15	1	3000	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3328	-0-	3328	6343	16	1	3312	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3064	-0-	3064	9407	15	1	3049	3	Y	-0-					-0-
09	12677	X	3270	-0-	-9407	-0-	16	1	3254	3	Y	-0-					-0-
*10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	16	1	3227	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	27	1	5494	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5121	-0-	5121	5121	25	1	5096	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5237	-0-	5237	10358	25	1	5212	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5303	-0-	5303	15661	26	1	5277	3	Y	-0-					-0-
09	20750	X	5089	-0-	-15661	-0-	25	1	5064	3	Y	-0-					-0-
*10	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	26	1	5173	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	30	1	6052	3	N	-0-					-0-
06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	29	1	5839	3	N	-0-					-0-
07	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	29	1	6090	3	N	-0-					-0-
08	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	29	1	5957	3	N	-0-					-0-
09	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	29	1	5989	3	N	-0-					-0-
*10	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	30	1	5894	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3718	-0-	-529	-0-	18	1	3700	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3573	-0-	-507	-0-	18	1	3555	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	3533	-0-	-652	-0-	17	1	3516	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3632	-0-	-398	-0-	18	1	3614	3	N	-0-					-0-
09	3780	X	3460	-0-	-320	-0-	17	1	3443	3	N	-0-					-0-
10	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	18	1	3493	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	N	2744	-0-	-263	-0-	13	1	2731	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2697	-0-	2697	2697	13	1	2683	3	Y	1					1
							1	9									
07	DLQ G-10		2680	-0-	2680	5377	13	1	2666	3	Y	1					2
							1	9									
08	DLQ G-10		2617	-0-	2617	7994	13	1	2604	3	Y	-0-					2
09	2800	N	2579	-0-	-221	7773	13	1	2566	3	Y	-0-					2
*10	3100	N	2650	-0-	-450	7323	13	1	2637	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	21	1	4275	3	N	-0-			12
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	20	1	4040	3	N	-0-			12
07	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	21	1	4426	3	N	-0-			12
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	21	1	4377	3	N	-0-			12
09	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	21	1	4236	3	N	-0-			12
*10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	22	1	4275	3	N	-0-			12

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3374	-0-	-36	-0-	121	1	3253	2	N	-0-			-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	105	1	3114	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	110	1	3179	2	N	-0-			-0-
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	115	1	3266	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3158	-0-	-112	-0-	106	1	3052	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	112	1	3080	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	45	1	1209	2	N	-0-			-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	48	1	1432	2	N	-0-			-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	43	1	1250	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	601	-0-	-639	-0-	20	1	581	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	757	-0-	-683	-0-	25	1	732	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	723	-0-	-579	-0-	25	1	698	2	N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	38	1	1008	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	945	-0-	-105	-0-	31	1	914	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	35	1	1012	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
09	960	N	767	-0-	-193	-0-	26	1	741	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	528	-0-	-526	-0-	19	1	509	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	55	1	1479	2	N	-0-			-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	47	1	1379	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	49	1	1412	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	49	1	1408	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	47	1	1357	2	N	-0-			-0-
*10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	51	1	1409	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	5	1	1061	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		992	-0-	992	992	5	1	987	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1090	-0-	1090	2082	5	1	1085	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1092	-0-	1092	3174	5	1	1087	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1059	-0-	-1741	1433	5	1	1054	3	Y	-0-			-0-
*10	2390	N	957	-0-	-1433	-0-	5	1	952	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	6	1	1188	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1113	-0-	-147	-0-	6	1	1107	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	6	1	1206	3	N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	6	1	1218	3	N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	6	1	1260	3	N	-0-					-0-
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	7	1	1292	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

05	4960	X	4855	-0-	-105	-0-	174	1	4681	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4642	-0-	-158	-0-	151	1	4491	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4754	-0-	-113	-0-	159	1	4595	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4753	-0-	-114	-0-	161	1	4592	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4367	-0-	-343	-0-	146	1	4221	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4405	-0-	-462	-0-	155	1	4250	2	N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

05	620	N	597	-0-	-23	-0-	3	1	594	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		176	-0-	176	176	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		472	-0-	472	648	2	1	453	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	DLQ G-10		627	-0-	627	1275	3	1	624	3	Y	-0-					-0-
09	1640	N	365	-0-	-1275	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	3	1	521	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	15	1	3137	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3183	-0-	3183	3183	16	1	3167	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3173	-0-	3173	6356	15	1	3158	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3185	-0-	3185	9541	16	1	3169	3	Y	-0-					-0-
09	12686	X	3145	-0-	-9541	-0-	15	1	3130	3	Y	-0-					-0-
*10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	16	1	3205	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

05	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	7	1	1332	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1344	-0-	1344	1344	7	1	1337	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1306	-0-	1306	2650	6	1	1300	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1466	-0-	1466	4116	7	1	1459	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1426	-0-	-1474	2642	7	1	1419	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1333	-0-	-1767	875	7	1	1326	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	5	1	1019	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		983	-0-	983	983	5	1	978	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1014	-0-	1014	1997	5	1	1009	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1039	-0-	1039	3036	5	1	1034	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1034	-0-	-1866	1170	5	1	1029	3	Y	-0-					-0-
*10	2217	N	1047	-0-	-1170	-0-	5	1	1042	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2262	-0-	-125	-0-	11	1	2251	3	N	-0-			-0-
06	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	11	1	2124	3	N	-0-			-0-
07	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	10	1	2124	3	N	-0-			-0-
08	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	11	1	2178	3	N	-0-			-0-
09	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	10	1	2104	3	N	-0-			-0-
10	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	10	1	2043	3	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	4	1	736	3	Y	-0-			5
06	DLQ G-10		681	-0-	681	681	3	1	678	3	Y	-0-			5
07	DLQ G-10		692	-0-	692	1373	3	1	689	3	Y	-0-			5
08	DLQ G-10		711	-0-	711	2084	4	1	707	3	Y	-0-			5
09	2768	N	684	-0-	-2084	-0-	3	1	681	3	Y	-0-			5
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	3	1	629	3	Y	-0-			5

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5694	-0-	-413	-0-	28	1	5666	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5366	-0-	5366	5366	27	1	5339	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5323	-0-	5323	10689	25	1	5298	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5171	-0-	5171	15860	25	1	5146	3	Y	-0-			-0-
09	20642	X	4782	-0-	-15860	-0-	23	1	4759	3	Y	-0-			-0-
*10	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	26	1	5099	3	Y	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	17	1	3545	3	N	-0-			-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	16	1	3259	3	N	-0-			-0-
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	15	1	3098	3	N	-0-			-0-
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	15	1	3004	3	N	-0-			-0-
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	16	1	3344	3	N	-0-			-0-
*10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	18	1	3583	3	N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	6	1	1209	3	N	-0-			-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	6	1	1203	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	6	1	1214	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	5	1	1094	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	5	1	1028	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	927	-0-	-282	-0-	5	1	922	3	N	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4532	-0-	-335	-0-	22	1	4510	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4328	-0-	4328	4328	21	1	4307	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4457	-0-	4457	8785	21	1	4436	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4392	-0-	4392	13177	21	1	4371	3	Y	-0-			-0-
09	17471	X	4294	-0-	-13177	-0-	21	1	4273	3	Y	-0-			-0-
*10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	22	1	4309	3	Y	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	18	1	3706	3	N	-0-			-0-
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	18	1	3600	3	N	-0-			-0-
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	17	1	3538	3	N	-0-			-0-
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	17	1	3498	3	N	-0-			-0-
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	16	1	3277	3	N	-0-			-0-
*10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	19	1	3684	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2966	3	N	-0-			-0-
06	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	14	1	2723	3	N	-0-			-0-
07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	15	1	3073	3	N	-0-			-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	15	1	3123	3	N	-0-			-0-
09	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	15	1	3081	3	N	-0-			-0-
*10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	16	1	3198	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1371	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		860	-0-	860	860	4	1	856	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1313	-0-	1313	2173	6	1	1307	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1501	-0-	1501	3674	7	1	1494	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1363	-0-	-1437	2237	7	1	1356	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1591	-0-	-1509	728	8	1	1583	3	Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	30	1	6139	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5774	-0-	5774	5774	29	1	5745	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5767	-0-	5767	11541	27	1	5740	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5732	-0-	5732	17273	28	1	5704	3	Y	-0-			-0-
09	22699	X	5426	-0-	-17273	-0-	27	1	5399	3	Y	-0-			-0-
*10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	25	1	5029	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

05	3348	X	2975	-0-	-373	-0-	15	1	2960	3	N	-0-			-0-
06	3240	X	2802	-0-	-438	-0-	14	1	2788	3	N	-0-			-0-
07	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	13	1	2798	3	N	-0-			-0-
08	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	14	1	2804	3	N	-0-			-0-
09	2940	X	2755	-0-	-185	-0-	13	1	2742	3	N	-0-			-0-
10	2976	X	2748	-0-	-228	-0-	14	1	2734	3	N	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

05	2697	N	2128	-0-	-569	-0-	10	1	2118	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2299	-0-	2299	2299	11	1	2288	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2350	-0-	2350	4649	11	1	2339	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2416	-0-	2416	7065	12	1	2404	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	2350	-0-	-450	6615	12	1	2338	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	2442	-0-	-658	5957	12	1	2430	3	Y	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	11	1	2187	3	Y	-0-			1
06	DLQ G-10		2075	-0-	2075	2075	10	1	2065	3	Y	-0-			1
07	DLQ G-10		2158	-0-	2158	4233	10	1	2142	3	Y	5	6	1	-0-
							6	9							
08	DLQ G-10		2121	-0-	2121	6354	10	1	2111	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2010	-0-	-890	5464	10	1	2000	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	2037	-0-	-1063	4401	10	1	2027	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	17	1	3422	3	N	-0-			-0-
06	3540	X	3417	-0-	-123	-0-	17	1	3400	3	N	-0-			-0-
07	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	16	1	3387	3	N	-0-			-0-
08	3658	X	3259	-0-	-399	-0-	16	1	3243	3	N	-0-			-0-
09	3540	X	3522	-0-	-18	-0-	17	1	3505	3	N	-0-			-0-
10	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	17	1	3350	3	N	-0-			-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	7	1	1499	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	7	1	1471	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1537	-0-	1537	3015	7	1	1530	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1540	-0-	1540	4555	8	1	1532	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1361	-0-	-1439	3116	7	1	1354	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1358	-0-	-1742	1374	7	1	1351	3	Y	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4600	-0-	-19	-0-	165	1	4435	2	N	-0-			-0-
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	146	1	4338	2	N	-0-			-0-
07	4619	X	4288	-0-	-331	-0-	143	1	4145	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	4142	-0-	-446	-0-	140	1	4002	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	4036	-0-	-434	-0-	135	1	3901	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	4099	-0-	-520	-0-	144	1	3955	2	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	5	1	1040	3	N	-0-			-0-
06	1080	N	966	-0-	-114	-0-	5	1	961	3	N	-0-			-0-
07	1116	N	964	-0-	-152	-0-	5	1	959	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	5	1	1080	3	N	-0-			-0-
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	5	1	1070	3	N	-0-			-0-
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	8	1	1678	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1622	-0-	1622	1622	8	1	1614	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1592	-0-	1592	3214	8	1	1584	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1651	-0-	1651	4865	8	1	1643	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1620	-0-	-1280	3585	8	1	1612	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1662	-0-	-1438	2147	8	1	1654	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2914	N	2414	-0-	-500	-0-	12	1	2402	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2208	-0-	2208	2208	11	1	2197	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2324	-0-	2324	4532	11	1	2313	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2362	-0-	2362	6894	12	1	2350	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	2083	-0-	-717	6177	10	1	2073	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1696	-0-	-1404	4773	9	1	1687	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	542	-0-	-543	-0-	3	1	539	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		330	-0-	330	330	2	1	328	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		1275	-0-	1275	1605	6	1	1269	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		968	-0-	968	2573	5	1	963	3	Y	-0-					7
09	2800	N	698	-0-	-2102	471	3	1	695	3	Y	-0-					7
*10	1255	N	784	-0-	-471	-0-	4	1	780	3	Y	-0-					7

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3538	-0-	438	733	17	1	3521	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3818	-0-	3818	4551	19	1	3799	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4086	-0-	4086	8637	19	1	4067	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4151	-0-	4151	12788	20	1	4131	3	Y	-0-					-0-
09	16704	X	3916	-0-	-12788	-0-	19	1	3897	3	Y	-0-					-0-
*10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	20	1	3955	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	70	1	1890	2	N	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	60	1	1773	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1867	-0-	-210	-0-	62	1	1805	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1615	-0-	-338	-0-	55	1	1560	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1478	-0-	-352	-0-	50	1	1428	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	57	1	1554	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	137	1	3670	2	N	-0-					-0-
06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	119	1	3528	2	N	-0-					-0-
07	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	122	1	3548	2	N	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	125	1	3548	2	N	-0-					-0-
09	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	118	1	3400	2	N	-0-					-0-
*10	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	126	1	3460	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4594	-0-	-118	-0-	165	1	4429	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4422	-0-	4422	4422	144	1	4278	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4671	-0-	4671	9093	156	1	4515	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4464	-0-	4464	13557	151	1	4313	2	Y	-0-					-0-
09	17585	X	4028	-0-	-13557	-0-	135	1	3893	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	3955	-0-	-509	-0-	139	1	3816	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5966	-0-	-451	-0-	214	1	5752	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5961	-0-	-249	-0-	194	1	5767	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6105	-0-	-312	-0-	204	1	5901	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5641	-0-	-621	-0-	191	1	5450	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5715	-0-	-345	-0-	192	1	5523	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5811	-0-	-358	-0-	204	1	5607	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	142	1	3818	2	N	-0-					-0-
06	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	124	1	3691	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3741	-0-	-196	-0-	125	1	3616	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3448	-0-	-520	-0-	117	1	3331	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3797	-0-	-43	-0-	127	1	3670	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3851	-0-	-117	-0-	135	1	3716	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3082	-0-	-452	-0-	15	1	3067	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2680	-0-	-530	-0-	13	1	2667	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	2823	-0-	-463	-0-	13	1	2810	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2772	-0-	-359	-0-	14	1	2758	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	13	1	2728	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	14	1	2757	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	4	1	895	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		860	-0-	860	860	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		754	-0-	754	1614	4	1	750	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		691	-0-	691	2305	3	1	688	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	734	-0-	-2066	239	4	1	730	3	Y	-0-					-0-
*10	1095	N	856	-0-	-239	-0-	4	1	852	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	5	1	972	3	N	-0-					2
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	5	1	924	3	N	-0-					2
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	5	1	954	3	N	-0-					2
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	5	1	952	3	N	-0-					2
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	5	1	963	3	N	-0-					2
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	5	1	993	3	N	-0-					2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	8	1	1665	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1678	-0-	1678	1678	8	1	1670	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1764	-0-	1764	3442	8	1	1756	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1799	-0-	1799	5241	9	1	1790	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1699	-0-	-1101	4140	8	1	1691	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1754	-0-	-1346	2794	9	1	1745	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	41	1	1106	2	N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	37	1	1087	2	N	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	38	1	1103	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	37	1	1063	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	36	1	1032	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	37	1	1005	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	38	1	1008	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1129	-0-	-191	-0-	37	1	1092	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1337	-0-	-306	-0-	45	1	1292	2	N	-0-					-0-
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	42	1	1205	2	N	-0-					-0-
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	43	1	1253	2	N	-0-					-0-
*10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	52	1	1427	2	N	1					1
							1	9									

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	111	1	2977	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3136	-0-	136	136	102	1	3034	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3151	-0-	51	187	105	1	3046	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3245	-0-	145	332	110	1	3135	2	N	-0-					-0-
09	3531	X	3199	-0-	-332	-0-	107	1	3092	2	N	-0-					-0-
*10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	118	1	3237	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	111	1	2975	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2008	-0-	-902	-0-	65	1	1943	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2300	-0-	-707	-0-	77	1	2223	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	1978	-0-	-1029	-0-	67	1	1911	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	1546	-0-	-1364	-0-	52	1	1494	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	1531	-0-	-1476	-0-	54	1	1477	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	27	1	5571	3	N	-0-					-0-
06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	27	1	5421	3	N	-0-					-0-
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	27	1	5573	3	N	-0-					-0-
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	27	1	5583	3	N	-0-					-0-
09	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	24	1	4977	3	N	-0-					-0-
*10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	26	1	5157	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	6220	-0-	-135	-0-	30	1	6190	3	N	-0-					-0-
06	6150	X	6142	-0-	-8	-0-	30	1	6112	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6216	-0-	-480	-0-	30	1	6186	3	N	-0-					-0-
08	6696	X	6077	-0-	-619	-0-	30	1	6047	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	5944	-0-	-536	-0-	29	1	5915	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	5895	-0-	-460	-0-	30	1	5865	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	10	1	2072	3	N	-0-					-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	10	1	2016	3	N	-0-					-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	3	N	-0-					-0-
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	9	1	1888	3	N	-0-					-0-
*10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	10	1	1908	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	106	1	2838	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3991	-0-	991	991	130	1	3861	2	N	-0-					-0-
07	2698	N	1707	-0-	-991	-0-	57	1	1650	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	1472	-0-	-1194	-0-	50	1	1422	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	1336	-0-	-1244	-0-	45	1	1291	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	1326	-0-	-1340	-0-	47	1	1279	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	93	1	2487	2	N	-0-					-0-
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	90	1	2677	2	N	-0-					-0-
07	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	96	1	2794	2	N	-0-					-0-
08	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	100	1	2841	2	N	-0-					-0-
09	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	88	1	2548	2	N	-0-					-0-
*10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	65	1	1794	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	8	1	1716	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1617	-0-	1617	1617	8	1	1609	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1571	-0-	1571	3188	8	1	1563	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1585	-0-	1585	4773	8	1	1556	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*09	2900	N	1455	-0-	-1445	3328	7	1	1447	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	3100	N	1430	-0-	-1670	1658	7	1	1423	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	20	1	4083	3	N	-0-					-0-
06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	18	1	3591	3	N	-0-					-0-
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	18	1	3670	3	N	-0-					-0-
08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	18	1	3662	3	N	-0-					-0-
*09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	17	1	3496	3	N	-0-					-0-
*10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	17	1	3440	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1381	-0-	1381	1381	7	1	1374	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1432	-0-	1432	2813	7	1	1425	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1421	-0-	1421	4234	7	1	1414	3	Y	-0-					3
09	2800	N	1179	-0-	-1621	2613	6	1	1173	3	Y	-0-					3
*10	3100	N	1370	-0-	-1730	883	7	1	1363	3	Y	-0-					3

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	970	-0-	-115	-0-	35	1	935	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	916	-0-	-104	-0-	30	1	886	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	805	-0-	-249	-0-	27	1	778	2	N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	34	1	965	2	N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	34	1	967	2	N	-0-					-0-
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	38	1	1042	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	103	1	2774	2	N	-0-					-0-
06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	87	1	2596	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2582	-0-	-22	-0-	86	1	2496	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	86	1	2461	2	N	-0-					-0-
09	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	88	1	2534	2	N	-0-					-0-
*10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	95	1	2624	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	116	1	3117	2	N	-0-					-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	105	1	3110	2	N	-0-					-0-
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	96	1	2785	2	N	-0-					-0-
08	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	87	1	2489	2	N	-0-					-0-
09	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	80	1	2297	2	N	-0-					-0-
*10	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	85	1	2333	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	77	1	2066	2	N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	68	1	2008	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1884	-0-	-255	-0-	63	1	1821	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1627	-0-	-512	-0-	55	1	1572	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1558	-0-	-512	-0-	52	1	1506	2	N	-0-					-0-
*10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	72	1	1967	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

05	2077	N	1928	-0-	-149	-0-	69	1	1859	2	N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	64	1	1887	2	N	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	69	1	2002	2	N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	69	1	1964	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	67	1	1943	2	N	-0-					-0-
*10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	75	1	2052	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	36	1	954	2	N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	32	1	943	2	N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	34	1	977	2	N	-0-					-0-
08	992	N	985	-0-	-7	-0-	33	1	952	2	N	-0-					-0-
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	32	1	909	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	977	-0-	-46	-0-	34	1	943	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	50	1	1332	2	N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	53	1	1563	2	N	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	37	1	1077	2	N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	34	1	953	2	N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	30	1	873	2	N	-0-					-0-
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	821	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	64	1	1711	2	N	-0-			-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	55	1	1628	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	57	1	1663	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	55	1	1574	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	50	1	1444	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	56	1	1529	2	N	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6210	-0-	-517	-0-	30	1	6180	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6605	-0-	6605	6605	33	1	6572	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5242	-0-	5242	11847	25	1	5217	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6104	-0-	6104	17951	30	1	6074	3	Y	-0-			-0-
09	23444	X	5493	-0-	-17951	-0-	27	1	5466	3	Y	-0-			-0-
*10	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	30	1	6017	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	18	1	3612	3	N	-0-			-0-
06	3510	X	3292	-0-	-218	-0-	16	1	3276	3	N	-0-			-0-
07	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	16	1	3302	3	N	-0-			-0-
08	3627	X	3404	-0-	-223	-0-	17	1	3387	3	N	-0-			-0-
09	3510	X	3122	-0-	-388	-0-	15	1	3107	3	N	-0-			-0-
10	3627	X	3081	-0-	-546	-0-	15	1	3066	3	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	7073	-0-	-150	-0-	35	1	7038	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6619	-0-	6619	6619	33	1	6586	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6862	-0-	6862	13481	33	1	6829	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6842	-0-	6842	20323	33	1	6809	3	Y	-0-			-0-
09	26499	X	6176	-0-	-20323	-0-	30	1	6146	3	Y	-0-			-0-
*10	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	33	1	6454	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	6	1	1215	3	N	-0-			-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	6	1	1122	3	N	-0-			-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	6	1	1183	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	6	1	1147	3	N	-0-			-0-
09	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	5	1	1000	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	967	-0-	-211	-0-	5	1	962	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6451	-0-	-710	-0-	32	1	6419	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6098	-0-	6098	6098	30	1	6068	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		6224	-0-	6224	12322	30	1	6194	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6185	-0-	6185	18507	30	1	6155	3	Y	-0-			-0-
09	24397	X	5890	-0-	-18507	-0-	29	1	5861	3	Y	-0-			-0-
*10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	30	1	5863	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2892	-0-	-456	-0-	14	1	2878	3	N	-0-					-0-
06	3240	X	2728	-0-	-512	-0-	14	1	2714	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	2826	-0-	-429	-0-	13	1	2813	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	14	1	2787	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2736	-0-	-264	-0-	13	1	2723	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2811	-0-	-72	-0-	14	1	2797	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2486	-0-	-180	-0-	89	1	2397	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2465	-0-	2465	2465	80	1	2385	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2680	-0-	2680	5145	89	1	2591	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2699	-0-	2699	7844	92	1	2607	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2733	-0-	-167	7677	92	1	2641	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2821	-0-	-279	7398	99	1	2722	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	34	1	6942	3	N	-0-					-0-
06	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	32	1	6505	3	N	-0-					-0-
07	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	33	1	6880	3	N	-0-					-0-
08	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	34	1	6834	3	N	-0-					-0-
09	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	32	1	6529	3	N	-0-					-0-
*10	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	34	1	6778	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	3	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		615	-0-	615	615	3	1	612	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		633	-0-	633	1248	3	1	630	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		634	-0-	634	1882	3	1	631	3	Y	-0-					-0-
09	2479	N	597	-0-	-1882	-0-	3	1	594	3	Y	-0-					-0-
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	3	1	638	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	2	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		405	-0-	405	405	2	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		425	-0-	425	830	2	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		423	-0-	423	1253	2	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	1656	N	403	-0-	-1253	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					-0-
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	2	1	418	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2611	-0-	-675	-0-	13	1	2598	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2395	-0-	-605	-0-	12	1	2383	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2317	-0-	-690	-0-	11	1	2306	3	N	-0-					-0-
08	2759	X	2169	-0-	-590	-0-	11	1	2158	3	N	-0-					-0-
09	2640	X	1970	-0-	-670	-0-	10	1	1960	3	N	-0-					-0-
10	2604	X	1875	-0-	-729	-0-	9	1	1866	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3292	-0-	-366	-0-	118	1	3174	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3168	-0-	-372	-0-	103	1	3065	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3112	-0-	-484	-0-	104	1	3008	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3187	-0-	-409	-0-	108	1	3079	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2765	-0-	-715	-0-	93	1	2672	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2599	-0-	-687	-0-	91	1	2508	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	54	1	1461	2	N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	46	1	1357	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	48	1	1401	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	48	1	1379	2	N	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	49	1	1407	2	N	-0-					-0-
*10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	53	1	1466	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2665	-0-	-63	-0-	13	1	2652	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2471	-0-	2471	2471	12	1	2459	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2532	-0-	2532	5003	12	1	2520	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2448	-0-	2448	7451	12	1	2436	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2509	-0-	-291	7160	12	1	2497	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2655	-0-	-445	6715	13	1	2642	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	188	1	5063	2	N	-0-					-0-
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	166	1	4940	2	N	-0-					-0-
07	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	171	1	4958	2	N	-0-					-0-
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	161	1	4581	2	N	-0-					-0-
09	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	153	1	4400	2	N	-0-					-0-
*10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	148	1	4079	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	22	1	4379	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3965	-0-	3965	3965	20	1	3945	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3900	-0-	3900	7865	19	1	3881	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3972	-0-	3972	11837	19	1	3953	3	Y	-0-					-0-
09	15836	X	3999	-0-	-11837	-0-	20	1	3979	3	Y	-0-					-0-
*10	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	21	1	4132	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	14	1	2905	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2703	-0-	2703	2703	13	1	2690	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2897	-0-	2897	5600	14	1	2883	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2897	-0-	2897	8497	14	1	2883	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2914	-0-	114	8611	14	1	2900	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3010	-0-	-90	8521	15	1	2995	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	966	-0-	-57	-0-	5	1	961	3	N	-0-					-0-
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	5	1	906	3	N	-0-					-0-
07	992	N	915	-0-	-77	-0-	4	1	911	3	N	-0-					-0-
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	5	1	915	3	N	-0-					-0-
09	900	N	817	-0-	-83	-0-	4	1	813	3	N	-0-					-0-
10	930	N	829	-0-	-101	-0-	4	1	825	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	20	1	4084	3	N	-0-					-0-
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	21	1	4141	3	N	-0-					-0-
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	21	1	4344	3	N	-0-					-0-
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	21	1	4266	3	N	-0-					-0-
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	20	1	4132	3	N	-0-					-0-
*10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	22	1	4263	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3214	-0-	-289	-0-	16	1	3198	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3255	-0-	3255	3255	16	1	3239	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		2014	-0-	2014	5269	10	1	2004	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3400	-0-	3400	8669	17	1	3383	3	Y	-0-					-0-
*09	11857	X	3188	-0-	-8669	-0-	16	1	3172	3	Y	-0-					-0-
*10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	15	1	3022	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	46	1	1247	2	N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	42	1	1234	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	43	1	1251	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	43	1	1235	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	42	1	1195	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	45	1	1233	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

05	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	49	1	9884	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8683	-0-	8683	8683	43	1	8640	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8571	-0-	8571	17254	41	1	8530	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8352	-0-	8352	25606	41	1	8311	3	Y	-0-					-0-
09	34345	X	8739	-0-	-25606	-0-	43	1	8696	3	Y	-0-					-0-
*10	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	41	1	8040	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

05	4402	X	4108	-0-	-294	-0-	20	1	4088	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3874	-0-	-266	-0-	19	1	3855	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3945	-0-	-271	-0-	19	1	3926	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	3928	-0-	-226	-0-	19	1	3909	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	3828	-0-	-162	-0-	19	1	3809	3	N	-0-					-0-
10	4123	X	3836	-0-	-287	-0-	19	1	3817	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	10	1	2107	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	8	1	1739	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1698	-0-	-410	-0-	8	1	1690	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1689	-0-	-81	-0-	8	1	1681	3	N	-0-					-0-
*10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	9	1	1759	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	40	1	1079	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	34	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1018	-0-	1018	2054	34	1	984	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1012	-0-	1012	3066	34	1	978	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	676	-0-	-2224	842	23	1	653	2	Y	-0-					-0-
*10	1803	N	961	-0-	-842	-0-	34	1	927	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	20	1	4094	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4120	-0-	4120	4120	20	1	4100	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4244	-0-	4244	8364	20	1	4224	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4056	-0-	4056	12420	20	1	4036	3	Y	-0-					-0-
09	16410	X	3990	-0-	-12420	-0-	20	1	3970	3	Y	-0-					-0-
*10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	20	1	3928	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1822	-0-	-162	-0-	9	1	1813	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1798	-0-	1798	1798	9	1	1789	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1780	-0-	1780	3578	9	1	1771	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1795	-0-	1795	5373	9	1	1786	3	Y	-0-					2
09	2800	N	1780	-0-	-1020	4353	9	1	1771	3	Y	-0-					2
*10	3100	N	1817	-0-	-1283	3070	9	1	1808	3	Y	-0-					2

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

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

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	19	1	3821	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3728	-0-	3728	3728	18	1	3710	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3825	-0-	3825	7553	18	1	3807	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3802	-0-	3802	11355	19	1	3783	3	Y	-0-					-0-
09	15068	X	3713	-0-	-11355	-0-	18	1	3695	3	Y	-0-					-0-
*10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	19	1	3792	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6491	-0-	-298	-0-	233	1	6258	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6201	-0-	-279	-0-	202	1	5999	2	N	-0-					-0-
07	6634	X	6348	-0-	-286	-0-	212	1	6136	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6206	-0-	-304	-0-	210	1	5996	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5905	-0-	-395	-0-	198	1	5707	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6088	-0-	-391	-0-	214	1	5874	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2837	-0-	-46	-0-	102	1	2735	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2680	-0-	2680	2680	87	1	2593	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2541	-0-	2541	5221	85	1	2456	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2716	-0-	2716	7937	92	1	2624	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2723	-0-	-177	7760	91	1	2632	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2830	-0-	-270	7490	99	1	2731	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	4	1	836	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		895	-0-	895	895	4	1	885	3	Y	5					5
							6	9									
07	DLQ G-10		754	-0-	754	1649	4	1	750	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		805	-0-	805	2454	4	1	799	3	Y	2					7
							2	9									
09	2900	N	744	-0-	-2156	298	4	1	739	3	Y	1					8
							1	9									
*10	1038	N	740	-0-	-298	-0-	4	1	734	3	Y	2	3	1			7
							2	9									

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

05	6386	X	6124	-0-	-262	-0-	220	1	5904	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5928	-0-	5928	5928	193	1	5735	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6108	-0-	6108	12036	204	1	5904	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5896	-0-	5896	17932	200	1	5696	2	Y	-0-					-0-
09	23527	X	5595	-0-	-17932	-0-	188	1	5407	2	Y	-0-					-0-
*10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	212	1	5823	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

05	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	457	1	12269	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	11434	-0-	-326	-0-	373	1	11061	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	11182	-0-	-1125	-0-	373	1	10809	2	N	-0-					-0-
08	12741	X	10831	-0-	-1910	-0-	367	1	10464	2	N	-0-					-0-
09	12330	X	10525	-0-	-1805	-0-	353	1	10172	2	N	-0-					-0-
10	12741	X	11415	-0-	-1326	-0-	400	1	11015	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

05	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	6	1	1157	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1155	-0-	1155	1155	6	1	1148	3	Y	1					4
							1	9									
07	DLQ G-10		1206	-0-	1206	2361	6	1	1199	3	Y	1					5
							1	9									
08	DLQ G-10		943	-0-	943	3304	5	1	938	3	Y	-0-					5
09	2800	N	1173	-0-	-1627	1677	6	1	1167	3	Y	-0-					5
*10	2761	N	1084	-0-	-1677	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					5

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	131	1	3520	2	N	-0-					-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	113	1	3340	2	N	-0-					-0-
07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	118	1	3426	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	120	1	3414	2	N	-0-					-0-
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	111	1	3212	2	N	-0-					-0-
*10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	120	1	3298	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	23	1	4714	3	N	-0-					-0-
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	23	1	4589	3	N	-0-					-0-
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	21	1	4399	3	N	-0-					-0-
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	18	1	3736	3	N	-0-					-0-
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	20	1	4058	3	N	-0-					-0-
*10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	21	1	4200	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	Y	4					4
							729	3	4	9							
06	DLQ G-10		991	-0-	991	991	4	1	232	2	Y	32					36
							720	3	35	9							
07	DLQ G-10		976	-0-	976	1967	4	1	236	2	Y	-0-	36	1			-0-
							736	3									
08	DLQ G-10		466	-0-	466	2433	2	1	113	2	Y	1	1	1			-0-
							350	3	1	9							
09	2900	N	720	-0-	-2180	253	3	1	170	2	Y	17					17
							528	3	19	9							
*10	1259	N	1006	-0-	-253	-0-	4	1	244	2	Y	4					21
							754	3	4	9							

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1593	3	25	9	Y	23	3	1			31
06	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	1466	3	12	9	Y	11	27	1			15
07	DLQ G-10		1652	-0-	1652	3130	1634	3	18	9	Y	16					31
08	DLQ G-10		1515	-0-	1515	4645	1508	3	7	9	Y	6	33	1			4
09	2900	N	1391	-0-	-1509	3136	1380	3	11	9	Y	10	3	1			11
*10	3100	N	1567	-0-	-1533	1603	1553	3	14	9	Y	13					24

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4218	-0-	-215	-0-	151	1	4067	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3718	-0-	-572	-0-	121	1	3597	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4073	-0-	-298	-0-	136	1	3937	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4081	-0-	-290	-0-	138	1	3943	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3927	-0-	-213	-0-	132	1	3795	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4013	-0-	-203	-0-	141	1	3872	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5065	-0-	-236	-0-	33	1	5028	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	DLQ G-10		4967	-0-	4967	4967	33	1	4906	3	Y	25					25
							28	9									
07	DLQ G-10		5129	-0-	5129	10096	32	1	5078	3	Y	17					42
							19	9									
08	DLQ G-10		4996	-0-	4996	15092	33	1	4963	3	Y	-0-					42
09	20017	X	4925	-0-	-15092	-0-	32	1	4860	3	Y	30	70	1			2
							33	9									
*10	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	34	1	4993	3	Y	23					25
							25	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	26	1	5261	3	N	-0-					-0-
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	23	1	4555	3	N	-0-					-0-
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	21	1	4491	3	N	-0-					-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	21	1	4220	3	N	-0-					-0-
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	20	1	4102	3	N	-0-					-0-
*10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	20	1	4032	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	360	-0-	-167	-0-	13	1	347	2	N	-0-					-0-
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	14	1	423	2	N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	16	1	456	2	N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	16	1	467	2	N	-0-					-0-
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	14	1	395	2	N	-0-					-0-
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

05	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	6	1	1181	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	6	1	1142	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	6	1	1169	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	6	1	1158	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	6	1	1123	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	6	1	1158	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	79	1	2114	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2014	-0-	-56	-0-	66	1	1948	2	N	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	76	1	2195	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	69	1	1968	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	64	1	1830	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	72	1	1985	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

05	4247	X	3759	-0-	-488	-0-	18	1	3741	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3575	-0-	3575	3575	18	1	3557	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3898	-0-	3898	7473	19	1	3879	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3708	-0-	3708	11181	18	1	3690	3	Y	-0-					-0-
09	14923	X	3742	-0-	-11181	-0-	18	1	3724	3	Y	-0-					-0-
*10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	19	1	3675	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	24	1	4845	3	N	-0-					-0-
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	23	1	4540	3	N	-0-					-0-
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	23	1	4802	3	N	-0-					-0-
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	23	1	4676	3	N	-0-					-0-
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	22	1	4477	3	N	-0-					-0-
*10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	23	1	4546	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

05	5580	X	5505	-0-	-75	-0-	27	1	5478	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5268	-0-	5268	5268	26	1	5242	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5488	-0-	5488	10756	26	1	5462	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5465	-0-	5465	16221	27	1	5438	3	Y	-0-					-0-
09	21511	X	5290	-0-	-16221	-0-	26	1	5264	3	Y	-0-					-0-
*10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	27	1	5404	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2669	-0-	-59	-0-	13	1	2656	3	N	-0-					-0-
06	2610	N	2447	-0-	-163	-0-	12	1	2435	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2605	-0-	-92	-0-	12	1	2593	3	N	-0-					-0-
08	2666	N	2591	-0-	-75	-0-	13	1	2578	3	N	-0-					-0-
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	12	1	2522	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2571	-0-	-33	-0-	13	1	2558	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	43	1	1162	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1056	-0-	1056	1056	34	1	1022	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1047	-0-	1047	2103	35	1	1012	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1132	-0-	1132	3235	38	1	1094	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	897	-0-	-2003	1232	30	1	867	2	Y	-0-					-0-
*10	2678	N	1446	-0-	-1232	-0-	51	1	1395	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4417	-0-	-47	-0-	159	1	4258	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4238	-0-	4238	4238	138	1	4100	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4354	-0-	4354	8592	145	1	4209	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4462	-0-	4462	13054	151	1	4311	2	Y	-0-					-0-
09	17486	X	4432	-0-	-13054	-0-	149	1	4283	2	Y	-0-					-0-
*10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	156	1	4298	2	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	990	-0-	-95	-0-	5	1	985	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	962	-0-	-88	-0-	5	1	957	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	5	1	1010	3	N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	5	1	996	3	N	-0-					-0-
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	4	1	890	3	N	-0-					-0-
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	6	1	1082	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	115	1	3101	2	N	-0-					-0-
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	102	1	3017	2	N	-0-					-0-
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	107	1	3094	2	N	-0-					-0-
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	106	1	3033	2	N	-0-					-0-
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	101	1	2900	2	N	-0-					-0-
*10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	108	1	2979	2	N	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	15	1	3073	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2992	-0-	-8	-0-	15	1	2977	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	15	1	3066	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	15	1	3057	3	N	-0-					-0-
09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	15	1	3009	3	N	-0-					-0-
*10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	16	1	3094	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	116	1	3118	2	N	-0-					-0-
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	93	1	2761	2	N	-0-					-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	101	1	2931	2	N	-0-					-0-
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	103	1	2924	2	N	-0-					-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	96	1	2758	2	N	-0-					-0-
*10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	103	1	2829	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	153	1	4102	2	N	-0-					-0-
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	133	1	3954	2	N	-0-					-0-
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	138	1	4008	2	N	-0-					-0-
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	137	1	3898	2	N	-0-					-0-
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	129	1	3715	2	N	-0-					-0-
*10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	136	1	3749	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4017	-0-	-385	-0-	20	1	3997	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4289	-0-	4289	4289	21	1	4268	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4267	-0-	4267	8556	20	1	4247	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4094	-0-	4094	12650	20	1	4074	3	Y	-0-					-0-
09	16680	X	4030	-0-	-12650	-0-	20	1	4010	3	Y	-0-					-0-
*10	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	22	1	4316	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	6	1	1177	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	5	1	1018	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2028	5	1	1000	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1052	-0-	1052	3080	5	1	1047	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	925	-0-	-1875	1205	5	1	920	3	Y	-0-					-0-
*10	2400	N	1195	-0-	-1205	-0-	6	1	1189	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2808	-0-	-230	-0-	14	1	2794	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3073	-0-	3073	3073	15	1	3058	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2842	-0-	2842	5915	14	1	2828	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3100	-0-	3100	9015	15	1	3085	3	Y	-0-					-0-
09	11941	X	2926	-0-	-9015	-0-	14	1	2912	3	Y	-0-					-0-
*10	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2966	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5650	-0-	-209	-0-	28	1	5622	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5415	-0-	5415	5415	27	1	5388	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5567	-0-	5567	10982	27	1	5540	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5550	-0-	5550	16532	27	1	5523	3	Y	-0-					-0-
09	21950	X	5418	-0-	-16532	-0-	26	1	5392	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5569	-0-	-42	-0-	28	1	5541	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	7729	-0-	-765	-0-	38	1	7691	3	N	-0-					-0-
06	8220	X	7375	-0-	-845	-0-	36	1	7339	3	N	-0-					-0-
07	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	41	1	8523	3	N	-0-					-0-
08	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	42	1	8522	3	N	-0-					-0-
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	40	1	8067	3	N	-0-					-0-
10	8556	X	8253	-0-	-303	-0-	41	1	8212	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6524	-0-	-730	-0-	32	1	6492	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6226	-0-	6226	6226	31	1	6195	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6460	-0-	6460	12686	31	1	6429	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6411	-0-	6411	19097	31	1	6380	3	Y	-0-					-0-
09	25228	X	6131	-0-	-19097	-0-	30	1	6101	3	Y	-0-					-0-
10	6510	X	6188	-0-	-322	-0-	31	1	6157	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3407	-0-	-220	-0-	17	1	3390	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	3015	-0-	-465	-0-	15	1	3000	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	16	1	3267	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	16	1	3259	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	16	1	3164	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	2991	-0-	-419	-0-	15	1	2976	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4286	-0-	-457	-0-	21	1	4265	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	4126	-0-	-434	-0-	20	1	4106	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	20	1	4206	3	N	-0-					-0-
08	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	21	1	4352	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	4206	-0-	-24	-0-	21	1	4185	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	4264	-0-	-14	-0-	21	1	4243	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	N	-0-					-0-
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	16	1	3253	3	N	-0-					-0-
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	15	1	3156	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	15	1	3085	3	N	-0-					-0-
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	15	1	2966	3	N	-0-					-0-
*10	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	16	1	3072	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2925	-0-	-20	-0-	14	1	2911	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2815	-0-	2815	2815	14	1	2801	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2926	-0-	2926	5741	14	1	2912	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2942	-0-	2942	8683	14	1	2928	3	Y	-0-					-0-
09	2500	N	2850	-0-	350	9033	14	1	2836	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2931	-0-	-169	8864	15	1	2916	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3824	-0-	-299	-0-	19	1	3805	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3585	-0-	3585	3585	18	1	3567	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3694	-0-	3694	7279	18	1	3676	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3672	-0-	3672	10951	18	1	3654	3	Y	-0-					-0-
09	14415	X	3464	-0-	-10951	-0-	17	1	3447	3	Y	-0-					-0-
*10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	18	1	3518	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3810	-0-	-158	-0-	19	1	3791	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3566	-0-	-274	-0-	18	1	3548	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	3796	-0-	-172	-0-	18	1	3778	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	3700	-0-	-206	-0-	18	1	3682	3	N	-0-					-0-
*09	3720	X	3487	-0-	-233	-0-	17	1	3470	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3489	-0-	-324	-0-	18	1	3471	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	3	1	558	3	N	-0-					-0-
06	570	N	466	-0-	-104	-0-	2	1	464	3	N	-0-					-0-
07	558	N	366	-0-	-192	-0-	2	1	364	3	N	-0-					-0-
08	558	N	462	-0-	-96	-0-	2	1	460	3	N	-0-					-0-
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	2	1	432	3	N	-0-					-0-
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	4749	-0-	-1885	-0-	23	1	4726	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4828	-0-	4828	4828	24	1	4804	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5186	-0-	5186	10014	25	1	5161	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4969	-0-	4969	14983	24	1	4945	3	Y	-0-					-0-
09	19904	X	4921	-0-	-14983	-0-	24	1	4897	3	Y	-0-					-0-
*10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	26	1	5092	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	4	1	714	3	N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	4	1	747	3	N	-0-					-0-
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	3	1	633	3	N	-0-					-0-
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	733	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	25	1	5015	3	N	-0-					-0-
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	21	1	4274	3	N	-0-					-0-
07	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	18	1	3690	3	N	-0-					-0-
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	21	1	4213	3	N	-0-					-0-
09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	20	1	4065	3	N	-0-					-0-
*10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	20	1	4059	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6284	-0-	-257	-0-	31	1	6222	3	Y	28					62
							31	9									
06	DLQ G-10		5859	-0-	5859	5859	29	1	5820	3	Y	9					71
							10	9									
07	DLQ G-10		5945	-0-	5945	11804	28	1	5911	3	Y	5					76
							6	9									
*08	DLQ G-10		5822	-0-	5822	17626	28	1	5787	3	Y	6					82
							7	9									
*09	23146	X	5520	-0-	-17626	-0-	27	1	5493	3	Y	-0-	70	1			12
10	5766	X	5674	-0-	-92	-0-	28	1	5645	3	Y	1	13	1			-0-
							1	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	28	1	5668	3	N	-0-					-0-
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	27	1	5365	3	N	-0-					-0-
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	26	1	5478	3	N	-0-					-0-
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	27	1	5445	3	N	-0-					-0-
09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	26	1	5198	3	N	-0-					-0-
*10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	27	1	5291	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	102	1	2732	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2692	-0-	2692	2692	88	1	2604	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2758	-0-	2758	5450	92	1	2666	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2679	-0-	2679	8129	91	1	2588	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2573	-0-	-327	7802	86	1	2487	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2678	-0-	-422	7380	94	1	2584	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3841	-0-	-406	-0-	138	1	3703	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3746	-0-	-364	-0-	122	1	3624	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	126	1	3637	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3689	-0-	-186	-0-	125	1	3564	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3629	-0-	-121	-0-	122	1	3507	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	131	1	3610	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	3	1	695	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		498	-0-	498	498	3	1	495	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		340	-0-	340	838	2	1	337	3	Y	1					6
							1	9									
08	DLQ G-10		651	-0-	651	1489	3	1	636	3	Y	11					17
							12	9									
09	1845	N	356	-0-	-1489	-0-	2	1	351	3	Y	3					20
							3	9									
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	3	Y	-0-					20

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	3	1	9	Y	1	1	1			9
06	DLQ G-10		754	-0-	754	754	750	3	4	9	Y	4					13
07	DLQ G-10		846	-0-	846	1600	846	3			Y	-0-	12	1			1
08	DLQ G-10		887	-0-	887	2487	887	3			Y	-0-					1
09	2900	N	811	-0-	-2089	398	811	3			Y	-0-					1
*10	1197	N	799	-0-	-398	-0-	785	3	14	9	Y	13					14

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	77	1	2061	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	1982	-0-	-478	-0-	65	1	1917	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2286	-0-	-225	-0-	76	1	2210	2	N	-0-					-0-
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	87	1	2471	2	N	-0-					-0-
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	75	1	2164	2	N	-0-					-0-
*10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	82	1	2245	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4369	-0-	-312	-0-	157	1	4212	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4488	-0-	-42	-0-	146	1	4342	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4554	-0-	-3	-0-	152	1	4402	2	N	-0-					-0-
08	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	156	1	4455	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4308	-0-	-192	-0-	144	1	4164	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	161	1	4417	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	12702	-0-	-1155	-0-	456	1	12246	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	12311	-0-	-949	-0-	401	1	11910	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	12634	-0-	-727	-0-	421	1	12213	2	N	-0-					-0-
08	13175	X	12418	-0-	-757	-0-	421	1	11997	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	11871	-0-	-849	-0-	398	1	11473	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	12039	-0-	-671	-0-	422	1	11617	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	219	1	5886	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5831	-0-	-19	-0-	190	1	5641	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5987	-0-	-58	-0-	200	1	5787	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5868	-0-	-177	-0-	199	1	5669	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5642	-0-	-208	-0-	189	1	5453	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5753	-0-	-292	-0-	202	1	5551	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

05	5425	X	5017	-0-	-408	-0-	25	1	4992	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	4911	-0-	-309	-0-	24	1	4887	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	4582	-0-	-750	-0-	22	1	4560	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	5152	-0-	-56	-0-	25	1	5127	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	4813	-0-	-227	-0-	24	1	4789	3	N	-0-					-0-
10	5084	X	4913	-0-	-171	-0-	25	1	4888	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

05	4154	X	4008	-0-	-146	-0-	144	1	3864	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3761	-0-	-259	-0-	123	1	3638	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3740	-0-	-414	-0-	125	1	3615	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3929	-0-	-225	-0-	133	1	3796	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3665	-0-	-295	-0-	123	1	3542	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3898	-0-	-101	-0-	137	1	3761	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

05	4123	X	3874	-0-	-249	-0-	177	1	3697	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3675	-0-	-315	-0-	163	1	3512	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3730	-0-	-238	-0-	178	1	3552	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3473	-0-	-433	-0-	163	1	3310	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3064	-0-	-716	-0-	139	1	2925	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3187	-0-	-688	-0-	146	1	3041	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

05	930	N	803	-0-	-127	-0-	4	1	799	3	N	-0-					-0-
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	4	1	812	3	N	-0-					-0-
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	4	1	828	3	N	-0-					-0-
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	4	1	775	3	N	-0-					-0-
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	4	1	804	3	N	-0-					-0-
10	837	N	716	-0-	-121	-0-	4	1	712	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	26	1	5313	3	N	-0-					-0-
06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	24	1	4782	3	N	-0-					-0-
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	25	1	5146	3	N	-0-					-0-
08	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	25	1	5073	3	N	-0-					-0-
09	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	24	1	4960	3	N	-0-					-0-
*10	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	26	1	5092	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

05	3968	X	3945	-0-	-23	-0-	142	1	3803	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3509	-0-	-331	-0-	114	1	3395	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3627	-0-	-341	-0-	121	1	3506	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3444	-0-	-524	-0-	117	1	3327	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3269	-0-	-571	-0-	110	1	3159	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3488	-0-	-449	-0-	122	1	3366	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

05	2139	N	2123	-0-	-16	-0-	10	1	2113	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	2027	-0-	-13	-0-	10	1	2017	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	10	1	2016	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	10	1	2049	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-
*10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	10	1	2025	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	24	1	4893	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4472	-0-	4472	4472	22	1	4450	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4481	-0-	4481	8953	21	1	4460	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4352	-0-	4352	13305	21	1	4331	3	Y	-0-					-0-
09	17653	X	4348	-0-	-13305	-0-	21	1	4327	3	Y	-0-					-0-
*10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	21	1	4205	3	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1421	3	7	9	Y	6	1	1			13
06	DLQ G-10		576	-0-	576	576	576	3			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		468	-0-	468	1044	464	3	4	9	Y	4					17
08	DLQ G-10		1559	-0-	1559	2603	1544	3	15	9	Y	14					31
09	2900	N	2053	-0-	-847	1756	2022	3	31	9	Y	28					59
*10	3100	N	1778	-0-	-1322	434	1771	3	7	9	Y	6	58	1			7

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	103	1	2123	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2112	-0-	-108	-0-	99	1	2013	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2102	-0-	-254	-0-	96	1	2006	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2055	-0-	-177	-0-	90	1	1965	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1572	-0-	-528	-0-	68	1	1504	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	636	-0-	-1472	-0-	28	1	608	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	148	1	3130	2	N	-0-					-0-
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	150	1	3131	2	N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	152	1	3062	2	N	-0-					-0-
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	137	1	2764	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2678	-0-	-82	-0-	122	1	2556	2	N	-0-					-0-
*10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	136	1	2819	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4856	-0-	-135	-0-	296	1	4560	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4822	-0-	4822	4822	381	1	4441	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4960	-0-	4960	9782	374	1	4586	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4932	-0-	4932	14714	337	1	4595	2	Y	-0-					-0-
09	19484	X	4770	-0-	-14714	-0-	328	1	4442	2	Y	-0-					-0-
*10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	359	1	4575	2	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	124	1	3341	2	N	-0-					-0-
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	107	1	3181	2	N	-0-					-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	111	1	3211	2	N	-0-					-0-
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	112	1	3179	2	N	-0-					-0-
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	105	1	3028	2	N	-0-					-0-
*10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	108	1	2968	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	5	1	907	3	N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	5	1	913	3	N	-0-					-0-
07	961	N	932	-0-	-29	-0-	4	1	928	3	N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	N	-0-					-0-
09	930	N	888	-0-	-42	-0-	4	1	884	3	N	-0-					-0-
10	930	N	904	-0-	-26	-0-	5	1	899	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3747	-0-	-159	-0-	134	1	3613	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3553	-0-	-227	-0-	116	1	3437	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3458	-0-	-386	-0-	115	1	3343	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3391	-0-	-453	-0-	115	1	3276	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	114	1	3287	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3481	-0-	-270	-0-	122	1	3359	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	2	1	400	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		362	-0-	362	362	2	1	360	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		351	-0-	351	713	2	1	349	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		367	-0-	367	1080	2	1	365	3	Y	-0-					5
09	1430	N	350	-0-	-1080	-0-	2	1	348	3	Y	-0-					5
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					5

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	29	1	767	2	N	-0-					-0-
06	750	N	717	-0-	-33	-0-	23	1	694	2	N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	26	1	750	2	N	-0-					-0-
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	27	1	760	2	N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	25	1	708	2	N	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	27	1	745	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	191	1	5135	2	N	-0-					-0-
06	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	163	1	4836	2	N	-0-					-0-
07	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	169	1	4885	2	N	-0-					-0-
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	165	1	4689	2	N	-0-					-0-
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	155	1	4475	2	N	-0-					-0-
*10	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	160	1	4399	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	8384	-0-	-141	-0-	41	1	8295	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
06	DLQ G-10		8047	-0-	8047	8047	40	1	8004	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	DLQ G-10		8261	-0-	8261	16308	39	1	8222	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8206	-0-	8206	24514	40	1	8166	3	Y	-0-					-0-
09	32594	X	8080	-0-	-24514	-0-	39	1	8041	3	Y	-0-					-0-
*10	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	33	1	6582	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

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

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	77	1	2081	2	N	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	67	1	1979	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	72	1	2086	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	70	1	1981	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	66	1	1909	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	69	1	1903	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5215	-0-	-1140	-0-	26	1	5189	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	5150	-0-	-820	-0-	25	1	5125	3	N	-0-					-0-
07	6076	X	5087	-0-	-989	-0-	24	1	5063	3	N	-0-					-0-
08	5425	X	5341	-0-	-84	-0-	26	1	5315	3	N	-0-					-0-
09	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	28	1	5663	3	N	-0-					-0-
*10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	28	1	5616	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2937	N	2904	-0-	-33	-0-	104	1	2800	2	N	-0-					-0-
06	2850	N	2709	-0-	-141	-0-	88	1	2621	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2728	-0-	-217	-0-	91	1	2637	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2694	-0-	-251	-0-	91	1	2603	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2579	-0-	-271	-0-	86	1	2493	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	93	1	2557	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	11	1	2275	3	N	-0-			-0-
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	10	1	2061	3	N	-0-			-0-
07	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	15	1	3044	3	N	-0-			-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	12	1	2537	3	N	-0-			-0-
09	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	14	1	2769	3	N	-0-			-0-
10	2511	N	2042	-0-	-469	-0-	10	1	2032	3	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

05	4185	X	3179	-0-	-1006	-0-	16	1	3163	3	N	-0-			-0-
06	3990	X	2886	-0-	-1104	-0-	14	1	2872	3	N	-0-			-0-
07	3968	X	3060	-0-	-908	-0-	15	1	3045	3	N	-0-			-0-
08	3689	X	3148	-0-	-541	-0-	15	1	3133	3	N	-0-			-0-
09	3360	X	2797	-0-	-563	-0-	14	1	2783	3	N	-0-			-0-
10	3193	X	2640	-0-	-553	-0-	13	1	2627	3	N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

05	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	306	1	8218	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	7817	-0-	-373	-0-	255	1	7562	2	N	-0-			-0-
07	8463	X	8400	-0-	-63	-0-	280	1	8120	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	8116	-0-	-347	-0-	275	1	7841	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	7706	-0-	-484	-0-	258	1	7448	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	7703	-0-	-760	-0-	270	1	7433	2	N	-0-			-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	55	1	2243	2	N	-0-			-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	404	1	1985	2	N	-0-			-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	399	1	1197	2	N	-0-			-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	142	1	947	2	N	-0-			-0-
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	37	1	1064	2	N	-0-			-0-
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1	1022	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	175	1	4694	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4334	-0-	4334	4334	141	1	4193	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4500	-0-	4500	8834	150	1	4350	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4551	-0-	4551	13385	154	1	4397	2	Y	-0-			-0-
09	17808	X	4423	-0-	-13385	-0-	148	1	4275	2	Y	-0-			-0-
*10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	158	1	4338	2	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	862	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		787	-0-	787	787	4	1	783	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		778	-0-	778	1565	4	1	774	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		811	-0-	811	2376	4	1	807	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	760	-0-	-2040	336	4	1	756	3	Y	-0-			-0-
*10	1366	N	1030	-0-	-336	-0-	5	1	1025	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	6	1	1227	3	Y	-0-			-0-
06	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	6	1	1273	3	Y	-0-			-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-			-0-
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	6	1	1230	3	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	6	1	1260	3	Y	-0-			-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	10	1	3001	3	N	-0-			-0-
06	2850	X	2846	-0-	-4	-0-	14	1	2832	3	N	-0-			-0-
07	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	14	1	2949	3	N	-0-			-0-
08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	15	1	2971	3	N	-0-			-0-
09	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	14	1	2885	3	N	-0-			-0-
10	2945	N	2865	-0-	-80	-0-	14	1	2851	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3379	-0-	-31	-0-	121	1	3258	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	105	1	3102	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	106	1	3068	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	108	1	3085	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	3222	-0-	-48	-0-	108	1	3114	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	3119	-0-	-260	-0-	109	1	3010	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	125	1	3356	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	118	1	3512	2	N	-0-			-0-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	104	1	3021	2	N	-0-			-0-
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	105	1	2983	2	N	-0-			-0-
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	114	1	3292	2	N	-0-			-0-
*10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	127	1	3481	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	172	1	4609	2	N	-0-			-0-
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	147	1	4355	2	N	-0-			-0-
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	153	1	4437	2	N	-0-			-0-
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	153	1	4356	2	N	-0-			-0-
*09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	145	1	4174	2	N	-0-			-0-
*10	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	156	1	4280	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	6084	-0-	-85	-0-	30	1	6054	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5761	-0-	5761	5761	29	1	5732	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5818	-0-	5818	11579	28	1	5790	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5875	-0-	5875	17454	29	1	5846	3	Y	-0-			-0-
09	23036	X	5582	-0-	-17454	-0-	27	1	5555	3	Y	-0-			-0-
*10	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	28	1	5622	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	6	1	1247	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	6	1	1187	3	N	-0-			-0-
07	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	6	1	1220	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	6	1	1217	3	N	-0-			-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	6	1	1211	3	N	-0-			-0-
10	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	5	1	1074	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5742	-0-	-148	-0-	28	1	5714	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5482	-0-	5482	5482	27	1	5455	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5640	-0-	5640	11122	27	1	5613	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5680	-0-	5680	16802	28	1	5652	3	Y	-0-					-0-
09	22273	X	5471	-0-	-16802	-0-	27	1	5444	3	Y	-0-					-0-
*10	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	28	1	5498	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	36	1	972	2	N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	931	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	33	1	954	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	995	-0-	-28	-0-	34	1	961	2	N	-0-					-0-
09	960	N	947	-0-	-13	-0-	32	1	915	2	N	-0-					-0-
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	34	1	938	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	21	1	4350	3	N	-0-					-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	21	1	4140	3	N	-0-					-0-
07	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	20	1	4281	3	N	-0-					-0-
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	21	1	4238	3	N	-0-					-0-
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	20	1	4017	3	N	-0-					-0-
*10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	18	1	3515	3	N	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3178	-0-	-108	-0-	16	1	3162	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	2994	-0-	-186	-0-	15	1	2979	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	15	1	3094	3	N	-0-					-0-
08	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	15	1	3092	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	15	1	2966	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	15	1	3014	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	34	1	6908	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		5808	-0-	5808	5808	29	1	5779	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		6005	-0-	6005	11813	29	1	5976	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		5892	-0-	5892	17705	29	1	5863	3	Y	-0-					5
09	23318	X	5613	-0-	-17705	-0-	27	1	5586	3	Y	-0-					5
*10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	28	1	5627	3	Y	-0-					5

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	348	-0-	-396	-0-	2	1	346	3	N	-0-					-0-
06	540	N	449	-0-	-91	-0-	2	1	447	3	N	-0-					-0-
07	558	N	459	-0-	-99	-0-	2	1	457	3	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	2	1	424	3	N	-0-					-0-
09	450	N	320	-0-	-130	-0-	2	1	318	3	N	-0-					-0-
10	465	N	342	-0-	-123	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4994	-0-	-276	-0-	24	1	4970	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4782	-0-	4782	4782	24	1	4758	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5026	-0-	5026	9808	24	1	5002	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4944	-0-	4944	14752	24	1	4920	3	Y	-0-					-0-
09	19565	X	4813	-0-	-14752	-0-	24	1	4789	3	Y	-0-					-0-
*10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	25	1	4873	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3699	-0-	-114	-0-	18	1	3681	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3491	-0-	3491	3491	17	1	3474	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3321	-0-	3321	6812	16	1	3305	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3058	-0-	3058	9870	15	1	3043	3	Y	-0-					-0-
09	12682	X	2812	-0-	-9870	-0-	14	1	2798	3	Y	-0-					-0-
*10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	16	1	3178	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	137	1	3673	2	N	-0-					-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	117	1	3460	2	N	-0-					-0-
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	125	1	3614	2	N	-0-					-0-
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	122	1	3472	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	633	3	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	N	-0-					-0-
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	2	1	483	3	N	-0-					-0-
08	620	N	423	-0-	-197	-0-	2	1	421	3	N	-0-					-0-
09	480	N	337	-0-	-143	-0-	2	1	335	3	N	-0-					-0-
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	2	1	410	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

05	4929	X	4390	-0-	-539	-0-	158	1	4232	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4621	-0-	4621	4621	151	1	4470	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4790	-0-	4790	9411	160	1	4630	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4544	-0-	4544	13955	154	1	4390	2	Y	-0-					-0-
09	18409	X	4454	-0-	-13955	-0-	149	1	4305	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4522	-0-	-190	-0-	159	1	4363	2	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

05	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	452	1	2161	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2366	-0-	-514	-0-	425	1	1941	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2961	-0-	-15	-0-	458	1	2503	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2959	-0-	-17	-0-	460	1	2499	2	N	-0-					-0-
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	448	1	2536	2	N	-0-					-0-
*10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	472	1	2756	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	68	1	1053	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	90	1	1048	2	N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	87	1	1068	2	N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	77	1	1047	2	N	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	79	1	1070	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	83	1	1056	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	N	2511	-0-	-465	-0-	12	1	2499	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2642	-0-	2642	2642	13	1	2629	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2701	-0-	2701	5343	13	1	2688	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2630	-0-	2630	7973	13	1	2617	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2522	-0-	-378	7595	12	1	2510	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2634	-0-	-466	7129	13	1	2621	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	590	-0-	-154	-0-	21	1	569	2	N	-0-					-0-
06	900	N	638	-0-	-262	-0-	21	1	617	2	N	-0-					-0-
07	806	N	631	-0-	-175	-0-	21	1	610	2	N	-0-					-0-
08	589	N	446	-0-	-143	-0-	15	1	431	2	N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	29	1	828	2	N	-0-					-0-
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	781	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	62	1	1674	2	N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	53	1	1564	2	N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	52	1	1512	2	N	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	51	1	1455	2	N	-0-					-0-
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	51	1	1469	2	N	-0-					-0-
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	52	1	1437	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	149	1	4005	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3243	-0-	3243	3243	106	1	3137	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3406	-0-	3406	6649	114	1	3292	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3567	-0-	3567	10216	121	1	3446	2	Y	-0-					-0-
09	13503	X	3287	-0-	-10216	-0-	110	1	3177	2	Y	-0-					-0-
*10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	127	1	3485	2	Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3207	-0-	-296	-0-	16	1	3191	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2862	-0-	2862	2862	14	1	2848	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2838	-0-	2838	5700	14	1	2824	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3093	-0-	3093	8793	15	1	3078	3	Y	-0-					-0-
09	11901	X	3108	-0-	-8793	-0-	15	1	3093	3	Y	-0-					-0-
*10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	16	1	3151	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	10	1	2040	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1993	-0-	1993	1993	10	1	1983	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2085	-0-	2085	4078	10	1	2075	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1678	-0-	1678	5756	8	1	1668	3	Y	2					2
							2	9									
09	2900	N	998	-0-	-1902	3854	5	1	990	3	Y	3					5
							3	9									
*10	3100	N	1793	-0-	-1307	2547	9	1	1784	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	930	N	818	-0-	-112	-0-	29	1	789	2	N	-0-			-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	32	1	960	2	N	-0-			-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	33	1	946	2	N	-0-			-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	31	1	895	2	N	-0-			-0-
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	32	1	912	2	N	-0-			-0-
10	992	N	914	-0-	-78	-0-	32	1	882	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-			-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	77	1	36	2	N	-0-			-0-
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4530	-0-	-182	-0-	22	1	4508	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4375	-0-	4375	4375	22	1	4353	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4486	-0-	4486	8861	21	1	4465	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4488	-0-	4488	13349	22	1	4466	3	Y	-0-			-0-
09	17678	X	4329	-0-	-13349	-0-	21	1	4308	3	Y	-0-			-0-
10	4433	X	4428	-0-	-5	-0-	22	1	4406	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2786	-0-	-562	-0-	100	1	2686	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2631	-0-	2631	2631	86	1	2545	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2714	-0-	2714	5345	91	1	2623	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2625	-0-	2625	7970	89	1	2536	2	Y	-0-			-0-
09	10465	X	2495	-0-	-7970	-0-	84	1	2411	2	Y	-0-			-0-
10	2480	X	2394	-0-	-86	-0-	84	1	2310	2	Y	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	76	1	2047	2	N	-0-			-0-
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	69	1	2055	2	N	-0-			-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	76	1	2190	2	N	-0-			-0-
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	75	1	2130	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	1940	-0-	-190	-0-	65	1	1875	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	73	1	2000	2	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5436	-0-	-175	-0-	27	1	5409	3	N	-0-			-0-
06	5430	X	5188	-0-	-242	-0-	26	1	5162	3	N	-0-			-0-
07	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	25	1	5290	3	N	-0-			-0-
08	5549	X	5310	-0-	-239	-0-	26	1	5284	3	N	-0-			-0-
09	5340	X	5106	-0-	-234	-0-	25	1	5081	3	N	-0-			-0-
10	5425	X	5239	-0-	-186	-0-	26	1	5213	3	N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	6	1	1253	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	6	1	1195	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	6	1	1207	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	6	1	1197	3	N	-0-			-0-
09	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	6	1	1182	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	6	1	1181	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	18	1	3614	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3591	-0-	3591	3591	18	1	3573	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3844	-0-	3844	7435	18	1	3826	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3989	-0-	3989	11424	19	1	3970	3	Y	-0-					-0-
09	15217	X	3793	-0-	-11424	-0-	19	1	3774	3	Y	-0-					-0-
*10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	18	1	3620	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	5061	-0-	-23	-0-	182	1	4879	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4830	-0-	-30	-0-	157	1	4673	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4929	-0-	-124	-0-	164	1	4765	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	166	1	4722	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4687	-0-	-203	-0-	157	1	4530	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4797	-0-	-256	-0-	168	1	4629	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2330	-0-	-150	-0-	142	1	2188	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2276	-0-	-34	-0-	180	1	2096	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2277	-0-	-358	-0-	172	1	2105	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	154	1	2095	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2155	-0-	-125	-0-	148	1	2007	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	158	1	2021	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	5	1	1449	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1385	-0-	-115	-0-	7	1	1378	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	7	1	1404	3	N	-0-					-0-
08	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	7	1	1447	3	N	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	7	1	1423	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	7	1	1383	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		323	-0-	323	323	2	1	321	3	Y	-0-					11
08	14B2 EXT		309	-0-	309	632	2	1	307	3	Y	-0-					11
09	827	X	195	-0-	-632	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					11
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					11

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6423	-0-	-304	-0-	31	1	6392	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6037	-0-	6037	6037	30	1	6007	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6203	-0-	6203	12240	30	1	6173	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6219	-0-	6219	18459	30	1	6189	3	Y	-0-					-0-
09	24565	X	6106	-0-	-18459	-0-	30	1	6076	3	Y	-0-					-0-
*10	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	32	1	6347	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	60	1	1621	2	N	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	55	1	1619	2	N	-0-					-0-
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	58	1	1668	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	56	1	1608	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	55	1	1596	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	58	1	1605	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4329	-0-	-135	-0-	155	1	4174	2	N	-0-			-0-
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	144	1	4279	2	N	-0-			-0-
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	151	1	4377	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	4332	-0-	-8	-0-	147	1	4185	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	3968	-0-	-442	-0-	133	1	3835	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4198	-0-	-359	-0-	147	1	4051	2	N	-0-			-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	8	1	1579	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1548	-0-	1548	1548	8	1	1540	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1605	-0-	1605	3153	8	1	1597	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1576	-0-	1576	4729	8	1	1568	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1519	-0-	-1381	3348	7	1	1512	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1583	-0-	-1517	1831	8	1	1575	3	Y	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4048	-0-	-478	-0-	145	1	3903	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	3315	-0-	-1065	-0-	108	1	3207	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	3798	-0-	-728	-0-	127	1	3671	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	2733	-0-	-1483	-0-	93	1	2640	2	N	-0-			-0-
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	137	1	3941	2	N	-0-			-0-
10	4061	X	3968	-0-	-93	-0-	139	1	3829	2	N	-0-			-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	7	1	1422	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1349	-0-	1349	1349	7	1	1342	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1392	-0-	1392	2741	7	1	1385	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1381	-0-	1381	4122	7	1	1374	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1323	-0-	-1577	2545	7	1	1316	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1359	-0-	-1741	804	7	1	1352	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	3	1	698	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		618	-0-	618	618	3	1	615	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		646	-0-	646	1264	3	1	643	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		662	-0-	662	1926	3	1	659	3	Y	-0-			-0-
09	2529	N	603	-0-	-1926	-0-	3	1	600	3	Y	-0-			-0-
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	3	1	585	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	30	1	6058	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5868	-0-	5868	5868	29	1	5839	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5889	-0-	5889	11757	28	1	5861	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5841	-0-	5841	17598	29	1	5812	3	Y	-0-			-0-
09	23338	X	5740	-0-	-17598	-0-	28	1	5712	3	Y	-0-			-0-
*10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	26	1	5175	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	16	1	5013	3	N	-0-					-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	24	1	4858	3	N	-0-					-0-
07	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	16	1	4937	3	N	-0-					-0-
08	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	24	1	4924	3	N	-0-					-0-
09	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	24	1	4789	3	N	-0-					-0-
*10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	25	1	4872	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	148	1	3973	2	N	-0-					-0-
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	121	1	3591	2	N	-0-					-0-
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	127	1	3689	2	N	-0-					-0-
08	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	117	1	3343	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	128	1	3682	2	N	-0-					-0-
*10	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	119	1	3271	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	4	1	233	2	Y	9					24
							725	3	10	9							
06	DLQ G-10		893	-0-	893	893	3	1	216	2	Y	3					27
							671	3	3	9							
07	DLQ G-10		885	-0-	885	1778	3	1	214	2	Y	-0-					27
							668	3									
08	DLQ G-10		847	-0-	847	2625	3	1	205	2	Y	-0-					27
							639	3									
09	2900	N	898	-0-	-2002	623	3	1	218	2	Y	-0-					27
							677	3									
*10	1489	N	866	-0-	-623	-0-	3	1	211	2	Y	-0-					27
							652	3									

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	63	1	1701	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1611	-0-	-309	-0-	53	1	1558	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3238	-0-	138	138	108	1	3130	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3714	-0-	614	752	126	1	3588	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3344	-0-	344	1096	112	1	3232	2	N	-0-					-0-
*10	5213	X	4117	-0-	-1096	-0-	144	1	3973	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	22	1	4416	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	4058	-0-	-352	-0-	20	1	4038	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4016	-0-	-541	-0-	19	1	3997	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	3901	-0-	-656	-0-	19	1	3882	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	3845	-0-	-535	-0-	19	1	3826	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	3861	-0-	-572	-0-	19	1	3842	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	7	1	1488	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1422	-0-	1422	1422	7	1	1415	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2885	7	1	1456	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1469	-0-	1469	4354	7	1	1462	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1411	-0-	-1489	2865	7	1	1404	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1472	-0-	-1628	1237	7	1	1465	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3419	-0-	-270	-0-	726	1	2693	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3217	-0-	-293	-0-	703	1	2514	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3067	-0-	-498	-0-	724	1	2343	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3260	-0-	-305	-0-	725	1	2535	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	3054	-0-	-396	-0-	702	1	2352	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	3114	-0-	-296	-0-	725	1	2389	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1131	-0-	1131	1131	6	1	1125	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1120	-0-	1120	2251	5	1	1115	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1150	-0-	1150	3401	6	1	1144	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1085	-0-	-1815	1586	5	1	1080	3	Y	-0-					-0-
*10	2706	N	1120	-0-	-1586	-0-	6	1	1114	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	7	1	1453	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	DLQ G-10		1424	-0-	1424	1424	7	1	1417	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1443	-0-	1443	2867	7	1	1436	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1427	-0-	1427	4294	7	1	1420	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1377	-0-	-1523	2771	7	1	1370	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1433	-0-	-1667	1104	7	1	1426	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	33	1	893	2	N	-0-					-0-
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	29	1	859	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	935	-0-	-150	-0-	31	1	904	2	N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	905	2	N	-0-					-0-
09	900	N	893	-0-	-7	-0-	30	1	863	2	N	-0-					-0-
10	930	N	903	-0-	-27	-0-	32	1	871	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	76	1	2048	2	N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	60	1	1791	2	N	-0-					-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	65	1	1873	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	69	1	1959	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	60	1	1734	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1766	-0-	-187	-0-	62	1	1704	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	7	1	2093	3	N	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	7	1	2068	3	N	-0-					-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	7	1	2106	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	10	1	2076	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	1956	-0-	-114	-0-	10	1	1946	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	10	1	2049	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	831	-0-	-37	-0-	4	1	827	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		788	-0-	788	788	4	1	784	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		804	-0-	804	1592	4	1	800	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		832	-0-	832	2424	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
09	2500	N	783	-0-	-1717	707	4	1	779	3	Y	-0-					-0-
*10	1509	N	802	-0-	-707	-0-	4	1	798	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	7	1	1423	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1382	-0-	1382	1382	7	1	1375	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1374	-0-	1374	2756	7	1	1367	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1352	-0-	1352	4108	7	1	1345	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	1219	-0-	-1381	2727	6	1	1213	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1277	-0-	-1823	904	6	1	1271	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4098	-0-	-118	-0-	147	1	3951	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3959	-0-	-121	-0-	129	1	3830	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4005	-0-	-211	-0-	134	1	3871	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
09	4020	X	3967	-0-	-53	-0-	133	1	3834	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	4056	-0-	-36	-0-	142	1	3914	2	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	8	1	1705	3	Y	-0-					19
06	DLQ G-10		1621	-0-	1621	1621	8	1	1613	3	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		1694	-0-	1694	3315	8	1	1686	3	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		1447	-0-	1447	4762	7	1	1440	3	Y	-0-					19
09	2900	N	1607	-0-	-1293	3469	8	1	1599	3	Y	-0-					19
*10	3100	N	1640	-0-	-1460	2009	8	1	1611	3	Y	19					-0-
							21	9									

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2540	-0-	-467	-0-	91	1	2449	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	1709	-0-	-571	-0-	56	1	1653	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2723	-0-	-284	-0-	91	1	2632	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	100	1	2850	2	N	-0-					-0-
09	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	94	1	2721	2	N	-0-					-0-
*10	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	102	1	2805	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	90	1	2409	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1338	-0-	-192	-0-	44	1	1294	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	1334	-0-	-247	-0-	45	1	1289	2	N	-0-					-0-
08	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	562	1	1136	2	N	-0-					-0-
09	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	493	1	3339	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4557	-0-	1457	1457	160	1	4397	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	175	1	4694	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	1748	-0-	-2932	-0-	57	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	821	-0-	-3488	-0-	27	1	794	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	219	-0-	-4648	-0-	181	1	38	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	3761	-0-	-949	-0-	667	1	3094	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4169	-0-	-698	-0-	146	1	4023	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2243	-0-	-144	-0-	11	1	2232	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2130	-0-	2130	2130	11	1	2119	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2183	-0-	2183	4313	10	1	2173	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2129	-0-	2129	6442	10	1	2119	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2004	-0-	-796	5646	10	1	1994	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2055	-0-	-1045	4601	10	1	2045	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	416	1	1914	3	Y	2					3
							2	9									
06	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	402	1	1787	3	Y	1					4
							1	9									
07	DLQ G-10		2119	-0-	2119	4309	414	1	1698	3	Y	6					10
							7	9									
08	DLQ G-10		2183	-0-	2183	6492	415	1	1768	3	Y	-0-					10
09	2800	N	2189	-0-	-611	5881	402	1	1787	3	Y	-0-					10
*10	3100	N	2309	-0-	-791	5090	416	1	1893	3	Y	-0-					10

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	8	1	1719	3	Y	8	36	1			5
							9	9									
06	DLQ G-10		1699	-0-	1699	1699	8	1	1671	3	Y	18	2	1			21
							20	9									
07	DLQ G-10		1741	-0-	1741	3440	8	1	1720	3	Y	12	28	1			5
							13	9									
08	DLQ G-10		1729	-0-	1729	5169	8	1	1704	3	Y	15	1	1			19
							17	9									
09	2900	N	1641	-0-	-1259	3910	8	1	1626	3	Y	6					25
							7	9									
*10	3100	N	1710	-0-	-1390	2520	9	1	1691	3	Y	9	26	1			8
							10	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3560	-0-	-36	-0-	128	1	3432	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3398	-0-	-82	-0-	111	1	3287	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	114	1	3290	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	118	1	3351	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3327	-0-	-123	-0-	112	1	3215	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3502	-0-	-63	-0-	123	1	3379	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	7	1	176	2	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	2	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	2	N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	12	1	354	2	N	-0-					-0-
*10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	63	1	1732	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	745	-0-	-154	-0-	4	1	741	3	N	-0-					-0-
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	4	1	704	3	N	-0-					-0-
07	775	N	668	-0-	-107	-0-	3	1	665	3	N	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	4	1	711	3	N	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	3	1	702	3	N	-0-					-0-
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	3	1	631	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	720	-0-	-489	-0-	4	1	715	3	Y	1					17
							1	9									
06	DLQ G-10		891	-0-	891	891	4	1	887	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		1119	-0-	1119	2010	5	1	1114	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		1139	-0-	1139	3149	6	1	1133	3	Y	-0-					17
09	2900	N	1209	-0-	-1691	1458	6	1	1203	3	Y	-0-					17
*10	2462	N	1004	-0-	-1458	-0-	5	1	999	3	Y	-0-					17

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7440	-0-	-682	-0-	36	1	7404	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7050	-0-	7050	7050	35	1	7015	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7127	-0-	7127	14177	34	1	7093	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6769	-0-	6769	20946	33	1	6736	3	Y	-0-					-0-
09	28080	X	7134	-0-	-20946	-0-	35	1	7099	3	Y	-0-					-0-
*10	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	36	1	7162	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	6	1	1294	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	6	1	1272	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	6	1	1190	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	6	1	1167	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	6	1	1188	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	5	1	1057	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	50	1	1329	2	N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	41	1	1221	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1236	-0-	-252	-0-	41	1	1195	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	43	1	1210	2	N	-0-					-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	42	1	1224	2	N	-0-					-0-
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	46	1	1253	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	20	1	4014	3	N	-0-					-0-
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	18	1	3600	3	N	-0-					-0-
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	18	1	3842	3	N	-0-					-0-
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	18	1	3734	3	N	-0-					-0-
09	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	17	1	3497	3	N	-0-					-0-
*10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	17	1	3309	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	5	1	1103	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	5	1	1044	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	5	1	1082	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	5	1	1088	3	N	-0-					-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	5	1	1046	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	5	1	1077	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	7	1	1507	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1361	-0-	1361	1361	7	1	1354	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1385	-0-	1385	2746	7	1	1378	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1342	-0-	1342	4088	7	1	1335	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1306	-0-	-1594	2494	6	1	1300	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1344	-0-	-1756	738	7	1	1337	3	Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	780	3	Y	1			24
							1	9							
06	DLQ G-10		770	-0-	770	770	4	1	766	3	Y	-0-			24
07	DLQ G-10		794	-0-	794	1564	4	1	790	3	Y	-0-	24 1		-0-
08	DLQ G-10		778	-0-	778	2342	4	1	773	3	Y	1	1 1		-0-
							1	9							
09	2900	N	745	-0-	-2155	187	4	1	741	3	Y	-0-			-0-
*10	936	N	749	-0-	-187	-0-	4	1	745	3	Y	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5855	-0-	-345	-0-	29	1	5826	3	N	-0-			-0-
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	31	1	6153	3	N	-0-			-0-
07	6200	X	5818	-0-	-382	-0-	28	1	5790	3	N	-0-			-0-
08	6138	X	5682	-0-	-456	-0-	28	1	5654	3	N	-0-			-0-
09	6180	X	5782	-0-	-398	-0-	28	1	5754	3	N	-0-			-0-
10	6386	X	5669	-0-	-717	-0-	28	1	5641	3	N	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6310	-0-	-417	-0-	31	1	6279	3	N	-0-			-0-
06	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	32	1	6492	3	N	-0-			-0-
07	6727	X	6547	-0-	-180	-0-	31	1	6516	3	N	-0-			-0-
08	6479	X	6477	-0-	-2	-0-	32	1	6445	3	N	-0-			-0-
09	6510	X	6217	-0-	-293	-0-	30	1	6187	3	N	-0-			-0-
10	6727	X	6264	-0-	-463	-0-	31	1	6233	3	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	11	1	2189	3	N	-0-			-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	10	1	2024	3	N	-0-			-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	8	1	1749	3	N	-0-			-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	9	1	1835	3	N	-0-			-0-
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	10	1	2007	3	N	-0-			-0-
*10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	10	1	2054	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	8	1	1641	3	N	-0-			-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	8	1	1520	3	N	-0-			-0-
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	8	1	1685	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	8	1	1617	3	N	-0-			-0-
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	8	1	1596	3	N	-0-			-0-
10	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	8	1	1611	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	28	1	5783	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5432	-0-	5432	5432	27	1	5405	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5456	-0-	5456	10888	26	1	5430	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5429	-0-	5429	16317	27	1	5402	3	Y	-0-					-0-
09	21212	X	4895	-0-	-16317	-0-	24	1	4871	3	Y	-0-					-0-
10	5580	X	5398	-0-	-182	-0-	27	1	5371	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

05	4960	X	4601	-0-	-359	-0-	23	1	4578	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4683	-0-	-117	-0-	23	1	4660	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4104	-0-	-856	-0-	20	1	4084	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4328	-0-	-601	-0-	21	1	4307	3	N	-0-					-0-
09	4740	X	4129	-0-	-611	-0-	20	1	4109	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	4398	-0-	-438	-0-	22	1	4376	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1010	-0-	1010	1010	957	3	53	9	Y	48					48
07	DLQ G-10		1128	-0-	1128	2138	1116	3	12	9	Y	11					59
08	DLQ G-10		345	-0-	345	2483	345	3			Y	-0-	51	1			8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	2483					Y	-0-	4	1			4
10	T. A.		510	-0-	510	2993	506	3	4	9	Y	4					-0-

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	5	1	1080	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		992	-0-	992	992	5	1	985	3	Y	2					2
							2	9									
07	DLQ G-10		1043	-0-	1043	2035	5	1	1038	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1066	-0-	1066	3101	5	1	1061	3	Y	-0-					2
09	2900	N	467	-0-	-2433	668	2	1	465	3	Y	-0-					2
*10	1500	N	832	-0-	-668	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					2

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	5	1	1068	3	Y	-0-					29
06	DLQ G-10		957	-0-	957	957	5	1	952	3	Y	-0-					29
07	DLQ G-10		1060	-0-	1060	2017	5	1	1055	3	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		1034	-0-	1034	3051	5	1	1029	3	Y	-0-					29
09	2900	N	1020	-0-	-1880	1171	5	1	1009	3	Y	5					34
							6	9									
*10	2137	N	966	-0-	-1171	-0-	5	1	960	3	Y	1					35
							1	9									

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	86	1	2301	2	N	-0-					-0-
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	74	1	2190	2	N	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	78	1	2261	2	N	-0-					-0-
08	2387	N	2156	-0-	-231	-0-	73	1	2083	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1800	-0-	-450	-0-	60	1	1740	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	1735	-0-	-590	-0-	61	1	1674	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1051	-0-	-1832	-0-	38	1	1013	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	912	-0-	-1878	-0-	30	1	882	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	1241	-0-	-1642	-0-	41	1	1200	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	1297	-0-	-594	-0-	44	1	1253	2	N	-0-					-0-
09	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	51	1	1461	2	N	-0-					-0-
*10	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	44	1	1201	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	9	1	1741	3	Y	-0-					11
06	DLQ G-10		1696	-0-	1696	1696	8	1	1685	3	Y	3					14
							3	9									
07	DLQ G-10		1742	-0-	1742	3438	8	1	1731	3	Y	3	17	1			-0-
							3	9									
08	DLQ G-10		1742	-0-	1742	5180	9	1	1726	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
09	2900	N	1653	-0-	-1247	3933	8	1	1645	3	Y	-0-					5
*10	3100	N	1717	-0-	-1383	2550	9	1	1702	3	Y	5					-0-
							6	9									

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2657	-0-	-71	-0-	13	1	2644	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2572	-0-	2572	2572	13	1	2559	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2623	-0-	2623	5195	13	1	2610	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2617	-0-	2617	7812	13	1	2604	3	Y	-0-					-0-
09	2500	N	2549	-0-	49	7861	12	1	2537	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2625	-0-	-475	7386	13	1	2612	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7614	-0-	-291	-0-	37	1	7577	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	7388	-0-	-262	-0-	37	1	7351	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	7722	-0-	-183	-0-	37	1	7685	3	N	-0-					-0-
08	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	39	1	7927	3	N	-0-					-0-
09	7560	X	7303	-0-	-257	-0-	36	1	7267	3	N	-0-					-0-
*10	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	40	1	7898	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	2	1	454	3	N	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	2	1	452	3	N	-0-					-0-
07	496	N	350	-0-	-146	-0-	2	1	348	3	N	-0-					-0-
08	465	N	222	-0-	-243	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
09	450	N	330	-0-	-120	-0-	2	1	328	3	N	-0-					-0-
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	7	1	1485	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1334	-0-	-196	-0-	7	1	1327	3	N	-0-					-0-
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	8	1	1764	3	N	-0-					-0-
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	10	1	1952	3	N	-0-					-0-
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	9	1	1850	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	9	1	1740	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	31	1	6313	3	N	-0-					-0-
06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	29	1	5907	3	N	-0-					-0-
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	29	1	6068	3	N	-0-					-0-
08	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	31	1	6250	3	N	-0-					-0-
09	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	24	1	4934	3	N	-0-					-0-
*10	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	26	1	5194	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4333	-0-	-596	-0-	21	1	4312	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	3917	-0-	-853	-0-	19	1	3898	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	3725	-0-	-1142	-0-	18	1	3707	3	N	-0-					-0-
08	4743	X	4008	-0-	-735	-0-	20	1	3988	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4180	-0-	-410	-0-	20	1	4160	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	4248	-0-	-92	-0-	21	1	4227	3	N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5872	-0-	-421	-0-	29	1	5843	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5682	-0-	5682	5682	28	1	5654	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5798	-0-	5798	11480	28	1	5770	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5837	-0-	5837	17317	29	1	5808	3	Y	-0-					-0-
09	23036	X	5719	-0-	-17317	-0-	28	1	5691	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5721	-0-	-76	-0-	29	1	5692	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	6	1	1221	3	N	-0-			-0-
06	1260	N	468	-0-	-792	-0-	2	1	466	3	N	-0-			-0-
07	775	N	325	-0-	-450	-0-	2	1	323	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	304	-0-	-936	-0-	2	1	302	3	N	-0-			-0-
09	480	N	322	-0-	-158	-0-	2	1	320	3	N	-0-			-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	1	1	270	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5193	-0-	-697	-0-	25	1	5168	3	N	-0-			-0-
06	5700	X	4949	-0-	-751	-0-	25	1	4924	3	N	-0-			-0-
07	5549	X	5103	-0-	-446	-0-	24	1	5079	3	N	-0-			-0-
08	5332	X	5028	-0-	-304	-0-	25	1	5003	3	N	-0-			-0-
09	5040	X	4948	-0-	-92	-0-	24	1	4924	3	N	-0-			-0-
10	5208	X	4955	-0-	-253	-0-	25	1	4930	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	8	1	1704	3	N	-0-			-0-
06	1650	N	1465	-0-	-185	-0-	7	1	1458	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	7	1	1392	3	N	-0-			-0-
08	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	15	1	3034	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3980	-0-	980	980	19	1	3961	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3869	-0-	769	1749	19	1	3850	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2281	-0-	-261	-0-	116	1	2165	2	N	-0-			-0-
06	2340	N	1715	-0-	-625	-0-	118	1	1597	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	126	1	2005	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	2112	-0-	-182	-0-	125	1	1987	2	N	-0-			-0-
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	117	1	1823	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	120	1	1947	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1694	-0-	-352	-0-	61	1	1633	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1627	-0-	-173	-0-	53	1	1574	2	N	-0-			-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	65	1	1889	2	N	-0-			-0-
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	65	1	1852	2	N	-0-			-0-
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	62	1	1779	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	68	1	1866	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	855	-0-	-199	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		1088	-0-	1088	1088	5	1	1063	3	Y	18					26
							20	9									
07	DLQ G-10		1130	-0-	1130	2218	5	1	1125	3	Y	-0-	24	1			2
08	DLQ G-10		929	-0-	929	3147	5	1	923	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	2900	N	793	-0-	-2107	1040	4	1	788	3	Y	1					3
							1	9									
*10	1994	N	954	-0-	-1040	-0-	5	1	935	3	Y	13					16
							14	9									

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

05	4371	X	3843	-0-	-528	-0-	19	1	3824	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3666	-0-	-534	-0-	18	1	3648	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	3814	-0-	-278	-0-	18	1	3796	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3758	-0-	-272	-0-	18	1	3740	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3697	-0-	-173	-0-	18	1	3679	3	N	-0-					-0-
10	3844	X	3753	-0-	-91	-0-	19	1	3734	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

05	2821	X	1414	-0-	-1407	-0-	7	1	1407	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		876	-0-	876	876	4	1	872	3	Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		941	-0-	941	1817	4	1	922	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	DLQ G-10		2516	-0-	2516	4333	12	1	2504	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2489	-0-	-411	3922	12	1	2477	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2477	-0-	-623	3299	12	1	2465	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	4	1	771	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		705	-0-	705	705	4	1	701	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		702	-0-	702	1407	2	1	700	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		740	-0-	740	2147	4	1	736	3	Y	-0-					-0-
09	2500	N	746	-0-	-1754	393	4	1	742	3	Y	-0-					-0-
*10	1290	N	897	-0-	-393	-0-	5	1	892	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6532	-0-	-288	-0-	32	1	6500	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	6284	-0-	-316	-0-	31	1	6253	3	N	-0-					-0-
07	6727	X	6314	-0-	-413	-0-	30	1	6284	3	N	-0-					-0-
08	6665	X	6316	-0-	-349	-0-	31	1	6285	3	N	-0-					-0-
09	6420	X	6238	-0-	-182	-0-	30	1	6208	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	6415	-0-	-126	-0-	32	1	6383	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	12	1	2446	3	N	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	11	1	2227	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	10	1	2005	3	N	-0-					-0-
08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	11	1	2246	3	N	-0-					-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	10	1	2127	3	N	-0-					-0-
*10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	12	1	2336	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

05	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	50	1	10162	3	N	-0-					-0-
06	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	42	1	8529	3	N	-0-					-0-
07	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	59	1	12422	3	N	-0-					-0-
08	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	54	1	10973	3	N	-0-					-0-
09	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	44	1	8948	3	N	-0-					-0-
*10	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	53	1	10426	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

05	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	225	1	6036	2	N	-0-					-0-
06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	193	1	5742	2	N	-0-					-0-
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	203	1	5887	2	N	-0-					-0-
08	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	202	1	5749	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	4	-0-	-5636	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4798	-0-	-1030	-0-	168	1	4630	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	6	1	1117	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		1075	-0-	1075	1075	5	1	1070	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		1087	-0-	1087	2162	5	1	1082	3	Y	-0-	6	1			-0-
08	DLQ G-10		1109	-0-	1109	3271	5	1	1104	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1041	-0-	-1859	1412	5	1	1036	3	Y	-0-					-0-
*10	2506	N	1094	-0-	-1412	-0-	6	1	1088	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

05	4960	X	4679	-0-	-281	-0-	168	1	4511	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	144	1	4285	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4359	-0-	-353	-0-	145	1	4214	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4321	-0-	-360	-0-	147	1	4174	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4229	-0-	-301	-0-	142	1	4087	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4283	-0-	-398	-0-	150	1	4133	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2710	-0-	-111	-0-	13	1	2697	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	13	1	2552	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2618	-0-	2618	5183	12	1	2606	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2484	-0-	2484	7667	12	1	2472	3	Y	-0-					-0-
09	2500	N	2171	-0-	-329	7338	11	1	2160	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2222	-0-	-878	6460	11	1	2211	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	15	1	2960	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2844	-0-	2844	2844	14	1	2830	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3482	-0-	3482	6326	17	1	3465	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3046	-0-	3046	9372	15	1	3031	3	Y	-0-					-0-
09	2500	N	2808	-0-	308	9680	14	1	2794	3	Y	-0-					-0-
*10	12563	X	2883	-0-	-9680	-0-	14	1	2869	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	742	1	2004	2	N	-0-					-0-
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	745	1	2476	2	N	-0-					-0-
07	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	747	1	1512	2	N	-0-					-0-
08	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	752	1	1665	2	N	-0-					-0-
09	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	747	1	1635	2	N	-0-					-0-
*10	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	741	1	1160	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	221	1	3409	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3469	-0-	3469	3469	274	1	3195	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3704	-0-	3704	7173	279	1	3425	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3592	-0-	3592	10765	246	1	3346	3	Y	-0-					-0-
09	14215	X	3450	-0-	-10765	-0-	237	1	3213	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	3292	-0-	-335	-0-	239	1	3053	3	Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4420	-0-	-44	-0-	269	1	4151	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	4199	-0-	-121	-0-	332	1	3867	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	4356	-0-	-46	-0-	329	1	4027	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	4346	-0-	-87	-0-	297	1	4049	3	N	-0-					-0-
09	4290	X	4130	-0-	-160	-0-	284	1	3846	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	4270	-0-	-163	-0-	310	1	3960	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2023	-0-	-147	-0-	91	1	1932	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	89	1	1857	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	96	1	1921	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	93	1	1884	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	87	1	1829	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	90	1	1887	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4118	-0-	-563	-0-	184	1	3934	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3902	-0-	-538	-0-	178	1	3724	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4045	-0-	-357	-0-	192	1	3853	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3959	-0-	-288	-0-	185	1	3774	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3846	-0-	-204	-0-	173	1	3673	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3878	-0-	-245	-0-	177	1	3701	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	4	1	796	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		748	-0-	748	748	4	1	744	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		808	-0-	808	1556	4	1	804	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		802	-0-	802	2358	4	1	798	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	665	-0-	-2135	223	3	1	662	3	Y	-0-					-0-
*10	883	N	660	-0-	-223	-0-	3	1	657	3	Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

05	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	125	1	1930	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1915	-0-	-125	-0-	151	1	1764	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1992	-0-	-116	-0-	150	1	1842	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	138	1	1884	2	N	-0-					-0-
09	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	137	1	1851	2	N	-0-					-0-
*10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	147	1	1870	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

05	3069	X	2438	-0-	-631	-0-	214	1	2224	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3350	-0-	350	350	1142	1	2208	2	N	-0-					-0-
07	4638	X	4288	-0-	-350	-0-	1126	1	3162	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2139	-0-	-961	-0-	208	1	1931	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2292	-0-	-708	-0-	219	1	2073	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2358	-0-	-742	-0-	233	1	2125	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	6	1	1248	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	6	1	1264	3	N	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	6	1	1272	3	N	-0-					-0-
09	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	6	1	1226	3	N	-0-					-0-
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	6	1	1272	3	N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

05	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	73	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1887	-0-	-123	-0-	62	1	1825	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	63	1	1831	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	68	1	1943	2	N	-0-					-0-
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	65	1	1863	2	N	-0-					-0-
*10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	71	1	1939	2	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

05	1705	N	1076	-0-	-629	-0-	5	1	1071	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1056	-0-	-414	-0-	5	1	1051	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	5	1	1046	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	5	1	1076	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	5	1	997	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	916	-0-	-138	-0-	5	1	911	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	150	1	3150	2	N	-0-					-0-
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	140	1	2898	2	N	-0-					-0-
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	134	1	2682	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2526	-0-	-202	-0-	118	1	2408	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2630	-0-	-10	-0-	121	1	2509	2	N	-0-					-0-
*10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	135	1	2825	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	175	1	2700	2	N	-0-					-0-
06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	220	1	2564	2	N	-0-					-0-
07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	216	1	2644	2	N	-0-					-0-
08	2852	N	2824	-0-	-28	-0-	193	1	2631	2	N	-0-					-0-
09	2760	N	2704	-0-	-56	-0-	186	1	2518	2	N	-0-					-0-
10	2852	N	2767	-0-	-85	-0-	201	1	2566	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

05	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	10	1	2072	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1868	-0-	1868	1868	9	1	1859	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2126	-0-	2126	3994	10	1	2116	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2155	-0-	2155	6149	11	1	2144	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	2064	-0-	-536	5613	10	1	2054	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2113	-0-	-987	4626	11	1	2102	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	8	1	1537	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		1527	-0-	1527	1527	8	1	1519	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		1274	-0-	1274	2801	6	1	1267	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		985	-0-	985	3786	5	1	980	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	4448	-0-	1548	5334	22	1	4426	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1563	-0-	-1537	3797	8	1	1555	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

05	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	5	1	1054	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		866	-0-	866	866	4	1	862	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		973	-0-	973	1839	5	1	968	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		813	-0-	813	2652	4	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	627	-0-	-2273	379	3	1	624	3	Y	-0-					-0-
*10	1213	N	834	-0-	-379	-0-	4	1	830	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	130	1	3503	2	N	-0-					-0-
06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	118	1	3498	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3617	-0-	-41	-0-	121	1	3496	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3522	-0-	-136	-0-	119	1	3403	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3469	-0-	-161	-0-	116	1	3353	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3317	-0-	-434	-0-	116	1	3201	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	200	1	5369	2	N	-0-					-0-
06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	191	1	5664	2	N	-0-					-0-
07	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	203	1	5878	2	N	-0-					-0-
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	200	1	5694	2	N	-0-					-0-
09	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	189	1	5438	2	N	-0-					-0-
*10	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	206	1	5665	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	1996	-0-	-1042	-0-	10	1	1986	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2248	-0-	-692	-0-	11	1	2237	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	2064	-0-	-757	-0-	10	1	2054	3	N	-0-					-0-
08	2635	X	2059	-0-	-576	-0-	10	1	2049	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	1887	-0-	-453	-0-	9	1	1878	3	N	-0-					-0-
10	2325	X	2238	-0-	-87	-0-	11	1	2227	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6864	-0-	-514	-0-	246	1	6618	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6785	-0-	-55	-0-	221	1	6564	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6926	-0-	-142	-0-	231	1	6695	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6810	-0-	-258	-0-	231	1	6579	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6545	-0-	-235	-0-	219	1	6326	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6796	-0-	-210	-0-	238	1	6558	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1644	-0-	-185	-0-	8	1	1636	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1618	-0-	1618	1618	8	1	1610	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1597	-0-	1597	3215	8	1	1589	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1739	-0-	1739	4954	9	1	1730	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1644	-0-	-1256	3698	8	1	1636	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1698	-0-	-1402	2296	9	1	1689	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	10	1	1980	3	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		1941	-0-	1941	1941	10	1	1931	3	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1953	-0-	1953	3894	9	1	1940	3	Y	4	16	1			-0-
							4	9									
08	DLQ G-10		1937	-0-	1937	5831	9	1	1928	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1799	-0-	-1101	4730	9	1	1790	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1939	-0-	-1161	3569	10	1	1929	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	135	1	2856	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2895	-0-	-135	-0-	130	1	2765	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	134	1	2817	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	135	1	2808	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	131	1	2738	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	135	1	2815	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	342	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		480	-0-	480	480	331	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		386	-0-	386	866	341	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		341	-0-	341	1207	341	1			Y	-0-					-0-
09	1583	N	376	-0-	-1207	-0-	330	1	46	3	Y	-0-					-0-
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	341	1	24	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	18	1	3728	3	N	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	18	1	3620	3	N	-0-					-0-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	18	1	3834	3	N	-0-					-0-
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	18	1	3675	3	N	-0-					-0-
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	17	1	3411	3	N	-0-					-0-
*10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	17	1	3398	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	9	1	1831	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1686	-0-	1686	1686	8	1	1678	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1876	-0-	1876	3562	9	1	1867	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1829	-0-	1829	5391	9	1	1820	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1781	-0-	-1119	4272	9	1	1772	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1810	-0-	-1290	2982	9	1	1801	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2382	-0-	-36	-0-	12	1	2370	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2286	-0-	2286	2286	11	1	2275	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2349	-0-	2349	4635	11	1	2338	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2332	-0-	2332	6967	11	1	2321	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	2018	-0-	-582	6385	10	1	2008	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2255	-0-	-845	5540	11	1	2244	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4377	-0-	-87	-0-	21	1	4356	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4229	-0-	4229	4229	21	1	4208	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4329	-0-	4329	8558	21	1	4308	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4354	-0-	4354	12912	21	1	4333	3	Y	-0-					-0-
09	17132	X	4220	-0-	-12912	-0-	21	1	4199	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4342	-0-	-29	-0-	22	1	4320	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2598	-0-	-223	-0-	93	1	2505	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	2365	-0-	-605	-0-	77	1	2288	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2333	-0-	-736	-0-	78	1	2255	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2234	-0-	-835	-0-	76	1	2158	2	N	-0-			-0-
09	2790	X	2080	-0-	-710	-0-	70	1	2010	2	N	-0-			-0-
10	2604	X	2392	-0-	-212	-0-	84	1	2308	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

05	2170	N	1873	-0-	-297	-0-	67	1	1806	2	N	-0-			-0-
06	1980	N	1683	-0-	-297	-0-	55	1	1628	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	60	1	1740	2	N	-0-			-0-
08	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	60	1	1714	2	N	-0-			-0-
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	58	1	1672	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1635	-0-	-163	-0-	57	1	1578	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	10	1	2087	3	N	-0-			-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	10	1	2075	3	N	-0-			-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	11	1	2287	3	N	-0-			-0-
08	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	10	1	2089	3	N	-0-			-0-
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	10	1	2107	3	N	-0-			-0-
10	2294	N	2098	-0-	-196	-0-	11	1	2087	3	N	-0-			-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		67	-0-	67	198	67	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		97	-0-	97	295	97	3			Y	-0-			-0-
09	344	N	49	-0-	-295	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	1 182	1 3	59	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		206	-0-	206	206	1 155	1 3	50	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		235	-0-	235	441	1 177	1 3	57	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		227	-0-	227	668	1 171	1 3	55	2	Y	-0-					5
09	899	N	231	-0-	-668	-0-	1 174	1 3	56	2	Y	-0-					5
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1 167	1 3	54	2	Y	-0-					5

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

05	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	5 1034	1 3	332	2	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		1307	-0-	1307	1307	5 983	1 3	316 3	2 9	Y	3	18	1			-0-
07	DLQ G-10		1522	-0-	1522	2829	6 1147	1 3	369	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1486	-0-	1486	4315	6 1119	1 3	361	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1426	-0-	-1474	2841	5 1074	1 3	347	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1477	-0-	-1623	1218	6 1112	1 3	359	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

05	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	21	1	4281	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4068	-0-	4068	4068	20	1	4048	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4018	-0-	4018	8086	19	1	3999	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4102	-0-	4102	12188	20	1	4082	3	Y	-0-					-0-
09	16079	X	3891	-0-	-12188	-0-	19	1	3872	3	Y	-0-					-0-
*10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	20	1	3934	3	Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	158	1	6427	2	N	-0-					-0-
06	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	213	1	6331	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	212	1	6143	2	N	-0-					-0-
08	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	208	1	5923	2	N	-0-					-0-
09	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	200	1	5774	2	N	-0-					-0-
*10	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	195	1	5369	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	804	1	2453	2	N	-0-					-0-
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	784	1	2801	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	798	1	2457	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2558	-0-	-201	-0-	776	1	1782	2	N	-0-					-0-
09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	779	1	2561	2	N	-0-					-0-
*10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	765	1	2054	2	N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	6	1	911	3	Y	-0-	27	1			-0-
06	DLQ G-10		878	-0-	878	878	6	1	868	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	DLQ G-10		879	-0-	879	1757	6	1	870	3	Y	3					5
							3	9									
08	DLQ G-10		876	-0-	876	2633	6	1	868	3	Y	2					7
							2	9									
09	2900	N	844	-0-	-2056	577	6	1	834	3	Y	4					11
							4	9									
*10	1426	N	849	-0-	-577	-0-	6	1	841	3	Y	2	12	1			1
							2	9									

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	5	1	1084	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		992	-0-	992	992	5	1	987	3	Y	-0-	8	1			2
07	DLQ G-10		1102	-0-	1102	2094	5	1	1097	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1095	-0-	1095	3189	5	1	1090	3	Y	-0-					2
09	2900	N	1055	-0-	-1845	1344	5	1	1050	3	Y	-0-					2
*10	2438	N	1094	-0-	-1344	-0-	6	1	1086	3	Y	2					-0-
							2	9									

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	445	1	2966	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2548	-0-	-122	-0-	408	1	2140	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2219	-0-	-540	-0-	413	1	1806	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1949	-0-	-810	-0-	408	1	1541	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2418	-0-	-252	-0-	429	1	1989	2	N	-0-					-0-
*10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	481	1	4535	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	10	1	2012	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		1905	-0-	1905	1905	9	1	1896	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		1932	-0-	1932	3837	9	1	1923	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1919	-0-	1919	5756	9	1	1910	3	Y	-0-					8
09	2900	N	1918	-0-	-982	4774	9	1	1909	3	Y	-0-					8
*10	3100	N	1937	-0-	-1163	3611	10	1	1918	3	Y	8					-0-
							9	9									

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7975	-0-	-54	-0-	39	1	7936	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7593	-0-	7593	7593	38	1	7555	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7877	-0-	7877	15470	37	1	7840	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7717	-0-	7717	23187	38	1	7679	3	Y	-0-					-0-
09	29572	X	6385	-0-	-23187	-0-	31	1	6354	3	Y	-0-					-0-
*10	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	39	1	7708	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		1289	-0-	1289	1289	6	1	1283	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		1442	-0-	1442	2731	7	1	1431	3	Y	4	16	1			1
							4	9									
08	DLQ G-10		1662	-0-	1662	4393	8	1	1654	3	Y	-0-					1
09	2900	N	1471	-0-	-1429	2964	7	1	1464	3	Y	-0-					1
*10	3100	N	1284	-0-	-1816	1148	6	1	1278	3	Y	-0-					1

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	11	1	2211	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2351	-0-	2351	2351	12	1	2339	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2606	-0-	2606	4957	12	1	2594	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2445	-0-	2445	7402	12	1	2433	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2405	-0-	-495	6907	12	1	2393	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2596	-0-	-504	6403	13	1	2583	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	19	1	3808	3	N	-0-					-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	18	1	3590	3	N	-0-					-0-
07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	15	1	3180	3	N	-0-					-0-
08	2821	X	2111	-0-	-710	-0-	10	1	2101	3	N	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	17	1	3415	3	N	-0-					-0-
*10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	16	1	3202	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		143	-0-	143	143	1	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		455	-0-	455	598	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		798	-0-	798	1396	4	1	794	3	Y	-0-					-0-
09	2193	N	797	-0-	-1396	-0-	4	1	793	3	Y	-0-					-0-
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	4	1	790	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	3	1	196	2	Y	8					11
							612	3	9	9							
06	DLQ G-10		751	-0-	751	751	3	1	176	2	Y	22					33
							548	3	24	9							
07	DLQ G-10		789	-0-	789	1540	3	1	190	2	Y	-0-					33
							596	3									
08	DLQ G-10		787	-0-	787	2327	3	1	187	2	Y	11					44
							585	3	12	9							
09	2900	N	758	-0-	-2142	185	3	1	184	2	Y	-0-					44
							571	3									
*10	974	N	789	-0-	-185	-0-	3	1	192	2	Y	-0-	35	1			5
							594	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3967	-0-	-94	-0-	19	1	3948	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3803	-0-	3803	3803	19	1	3784	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3936	-0-	3936	7739	19	1	3917	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3893	-0-	3893	11632	19	1	3874	3	Y	-0-					-0-
09	15367	X	3735	-0-	-11632	-0-	18	1	3717	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3845	-0-	-30	-0-	19	1	3826	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2734	-0-	-87	-0-	13	1	2721	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2666	-0-	2666	2666	13	1	2653	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2712	-0-	2712	5378	13	1	2699	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2454	-0-	2454	7832	12	1	2442	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1926	-0-	-874	6958	9	1	1917	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2648	-0-	-452	6506	13	1	2635	3	Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	25	1	1603	2	N	45					92
							5005	3	50	9							
06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	24	1	1546	2	N	39					131
							4822	3	43	9							
07	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	24	1	1592	2	Y	18	73	1			76
							4970	3	20	9							
08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	24	1	1583	2	Y	34	2	1			108
							4938	3	37	9							
09	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	24	1	1546	2	Y	28	69	1			67
							4804	3	31	9							
*10	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	25	1	1589	2	Y	32	48	1			51
							4914	3	35	9							

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	18	1	3632	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3248	-0-	3248	3248	16	1	3232	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3076	-0-	3076	6324	15	1	3061	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2836	-0-	2836	9160	14	1	2822	3	Y	-0-					-0-
09	12007	X	2847	-0-	-9160	-0-	14	1	2833	3	Y	-0-					-0-
*10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	15	1	3025	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	250	-0-	-246	-0-	1	1	249	3	N	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	1	1	262	3	N	-0-					-0-
07	372	N	242	-0-	-130	-0-	1	1	241	3	N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	3	N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	410	3	N	-0-					-0-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

05	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	7	1	1335	3	Y	9	1	1			17
							10	9									
06	DLQ G-10		1288	-0-	1288	1288	6	1	1282	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		1284	-0-	1284	2572	6	1	1275	3	Y	3					20
							3	9									
08	DLQ G-10		1181	-0-	1181	3753	6	1	1175	3	Y	-0-	17	1			3
09	2900	N	1211	-0-	-1689	2064	6	1	1197	3	Y	7	1	1			9
							8	9									
*10	3100	N	1335	-0-	-1765	299	7	1	1319	3	Y	8					17
							9	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	51	1	1373	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	43	1	1265	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	40	1	1149	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1115	-0-	-311	-0-	38	1	1077	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1050	-0-	-270	-0-	35	1	1015	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	36	1	1000	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	23	1	4660	3	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		4468	-0-	4468	4468	22	1	4446	3	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		4611	-0-	4611	9079	22	1	4589	3	Y	-0-	16	1			-0-
08	DLQ G-10		4633	-0-	4633	13712	23	1	4610	3	Y	-0-					-0-
09	18167	X	4455	-0-	-13712	-0-	22	1	4433	3	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4579	-0-	-102	-0-	23	1	4556	3	Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

05	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	20	1	4113	3	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		4057	-0-	4057	4057	20	1	4037	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		4062	-0-	4062	8119	19	1	4043	3	Y	-0-	11	1			7
08	DLQ G-10		4108	-0-	4108	12227	20	1	4088	3	Y	-0-					7
09	16185	X	3958	-0-	-12227	-0-	19	1	3939	3	Y	-0-					7
*10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	21	1	4064	3	Y	7					-0-
							8	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		1074	-0-	1074	1074	5	1	1069	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		1074	-0-	1074	2148	5	1	1069	3	Y	-0-	10	1			5
08	DLQ G-10		1080	-0-	1080	3228	5	1	1075	3	Y	-0-					5
09	2900	N	975	-0-	-1925	1303	5	1	970	3	Y	-0-					5
*10	2311	N	1008	-0-	-1303	-0-	5	1	1003	3	Y	-0-					5

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	3	1	556	3	Y	7	15	1			14
							8	9									
06	DLQ G-10		526	-0-	526	526	3	1	516	3	Y	6	1	1			19
							7	9									
07	DLQ G-10		462	-0-	462	988	2	1	457	3	Y	3					22
							3	9									
08	DLQ G-10		482	-0-	482	1470	2	1	476	3	Y	4	25	1			1
							4	9									
09	1962	N	492	-0-	-1470	-0-	2	1	472	3	Y	16	2	1			15
							18	9									
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	2	1	492	3	Y	11	12	1			14
							12	9									

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	107	1	2878	2	N	-0-					-0-
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	108	1	3204	2	N	-0-					-0-
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	118	1	3414	2	N	-0-					-0-
08	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	123	1	3500	2	N	-0-					-0-
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	125	1	3617	2	N	-0-					-0-
*10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	138	1	3785	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	914	-0-	-47	-0-	33	1	881	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		871	-0-	871	871	28	1	843	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		930	-0-	930	1801	31	1	899	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		898	-0-	898	2699	30	1	868	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	785	-0-	-2115	584	26	1	759	2	Y	-0-					-0-
*10	1470	N	886	-0-	-584	-0-	31	1	855	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	9	1	1830	3	Y	-0-					43
06	DLQ G-10		1810	-0-	1810	1810	9	1	1801	3	Y	-0-					43
07	DLQ G-10		1805	-0-	1805	3615	9	1	1796	3	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		1677	-0-	1677	5292	8	1	1669	3	Y	-0-					43
09	2900	N	1779	-0-	-1121	4171	9	1	1770	3	Y	-0-					43
*10	3100	N	1769	-0-	-1331	2840	9	1	1760	3	Y	-0-					43

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

05	4247	X	3994	-0-	-253	-0-	20	1	3974	3	Y	-0-					21
06	DLQ G-10		3814	-0-	3814	3814	19	1	3795	3	Y	-0-					21
07	DLQ G-10		3960	-0-	3960	7774	19	1	3941	3	Y	-0-	16	1			5
08	DLQ G-10		4035	-0-	4035	11809	20	1	4015	3	Y	-0-					5
*09	15994	X	4185	-0-	-11809	-0-	20	1	4165	3	Y	-0-					5
*10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	23	1	4477	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

05	713	N	702	-0-	-11	-0-	3	1	699	3	N	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	3	1	653	3	N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	4	1	760	3	N	-0-					-0-
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	3	1	690	3	N	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	3	1	656	3	N	-0-					-0-
10	775	N	680	-0-	-95	-0-	3	1	677	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	4	1	757	3	N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	4	1	743	3	N	-0-					-0-
08	775	N	699	-0-	-76	-0-	3	1	696	3	N	-0-					-0-
09	750	N	666	-0-	-84	-0-	3	1	663	3	N	-0-					-0-
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	4	1	831	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

05	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	48	1	1281	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1091	-0-	-439	-0-	36	1	1055	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	43	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	40	1	1142	2	N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	38	1	1086	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	41	1	1124	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4575	-0-	-44	-0-	22	1	4553	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4424	-0-	4424	4424	22	1	4402	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4563	-0-	4563	8987	22	1	4541	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4673	-0-	4673	13660	23	1	4650	3	Y	-0-					-0-
09	18145	X	4485	-0-	-13660	-0-	22	1	4463	3	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4506	-0-	-82	-0-	23	1	4483	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

05	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	19	1	3840	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3634	-0-	3634	3634	18	1	3616	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3768	-0-	3768	7402	18	1	3750	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3790	-0-	3790	11192	19	1	3771	3	Y	-0-					-0-
09	14831	X	3639	-0-	-11192	-0-	18	1	3621	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3722	-0-	-60	-0-	19	1	3703	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

05	11718	X	10867	-0-	-851	-0-	390	1	10477	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	10626	-0-	-534	-0-	346	1	10280	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10790	-0-	-556	-0-	360	1	10430	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	10576	-0-	-615	-0-	359	1	10217	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	10123	-0-	-707	-0-	339	1	9784	2	N	-0-					-0-
10	10974	X	10297	-0-	-677	-0-	361	1	9936	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

05	2325	N	1922	-0-	-403	-0-	57	1	1865	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2025	-0-	2025	2025	60	1	1965	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1951	-0-	1951	3976	59	1	1892	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2070	-0-	2070	6046	62	1	2008	3	Y	-0-					-0-
*09	2900	N	1834	-0-	-1066	4980	53	1	1781	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2106	-0-	-994	3986	40	1	2066	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

05	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	8	1	1665	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1651	-0-	1651	1651	8	1	1643	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1536	-0-	1536	3187	7	1	1529	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1486	-0-	1486	4673	5	1	1481	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1601	-0-	-1299	3374	8	1	1593	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1400	-0-	-1700	1674	5	1	1395	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	98	1	2630	2	N	-0-					-0-
06	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	90	1	2667	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2339	-0-	-389	-0-	78	1	2261	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2046	-0-	-682	-0-	69	1	1977	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	2130	-0-	-510	-0-	71	1	2059	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	75	1	2058	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

05	3720	X	3675	-0-	-45	-0-	132	1	3543	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3341	-0-	-259	-0-	109	1	3232	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3467	-0-	-346	-0-	116	1	3351	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3550	-0-	-263	-0-	120	1	3430	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3303	-0-	-387	-0-	111	1	3192	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3222	-0-	-467	-0-	113	1	3109	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	17	1	3387	3	N	-0-					-0-
06	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	16	1	3279	3	N	-0-					-0-
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	16	1	3356	3	N	-0-					-0-
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	16	1	3354	3	N	-0-					-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	16	1	3274	3	N	-0-					-0-
*10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	17	1	3346	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	4	1	271	2	Y	8					21
							845	3	9	9							
06	DLQ G-10		1163	-0-	1163	1163	4	1	266	2	Y	60					81
							827	3	66	9							
07	DLQ G-10		1143	-0-	1143	2306	4	1	277	2	Y	-0-	71	1			10
							862	3									
08	DLQ G-10		1137	-0-	1137	3443	4	1	272	2	Y	13	2	1			21
							847	3	14	9							
09	2900	N	1106	-0-	-1794	1649	4	1	266	2	Y	10					31
							825	3	11	9							
*10	2775	N	1126	-0-	-1649	-0-	4	1	272	2	Y	9	28	1			12
							840	3	10	9							

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	Y	17					32
							414	3	19	9							
06	DLQ G-10		664	-0-	664	664	2	1	155	2	Y	21					53
							484	3	23	9							
07	DLQ G-10		569	-0-	569	1233	2	1	138	2	Y	-0-	28	1			25
							429	3									
08	DLQ G-10		541	-0-	541	1774	2	1	132	2	Y	1	1	1			25
							406	3	1	9							
09	2337	N	563	-0-	-1774	-0-	2	1	135	2	Y	9					34
							416	3	10	9							
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					34
							400	3									

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

05	5921	X	5598	-0-	-323	-0-	27	1	5571	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5313	-0-	5313	5313	26	1	5287	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5648	-0-	5648	10961	27	1	5621	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5474	-0-	5474	16435	27	1	5447	3	Y	-0-					-0-
09	21713	X	5278	-0-	-16435	-0-	26	1	5252	3	Y	-0-					-0-
*10	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	28	1	5524	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2747	-0-	-12	-0-	13	1 9	2733	3	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		2522	-0-	2522	2522	13	1	2509	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2729	-0-	2729	5251	13	1	2716	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2700	-0-	2700	7951	13	1	2687	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2595	-0-	-305	7646	13	1	2582	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2661	-0-	-439	7207	13	1	2648	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	8	1	1594	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1521	-0-	1521	1521	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1564	-0-	1564	3085	7	1	1557	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1551	-0-	1551	4636	8	1	1543	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1504	-0-	-1396	3240	7	1	1497	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1526	-0-	-1574	1666	8	1	1518	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	8	1	1644	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	7	1	1471	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1372	-0-	1372	2850	7	1	1365	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1633	-0-	1633	4483	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
09	2500	N	1452	-0-	-1048	3435	7	1	1445	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1369	-0-	-1731	1704	7	1	1362	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	122	1	3268	2	N	-0-					-0-
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	106	1	3152	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	112	1	3236	2	N	-0-					-0-
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	114	1	3242	2	N	-0-					-0-
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	109	1	3137	2	N	-0-					-0-
*10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	124	1	3419	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	9	1	1923	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1772	-0-	-118	-0-	9	1	1763	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	9	1	1830	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	9	1	1870	3	N	-0-					-0-
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	9	1	1830	3	N	-0-					-0-
*10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	10	1	1882	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	5	1	1093	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	5	1	1054	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	5	1	1079	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	5	1	1074	3	N	-0-					-0-
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	6	1	1268	3	N	-0-					-0-
*10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	7	1	1324	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	53	1	1429	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1230	-0-	-180	-0-	40	1	1190	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1049	-0-	-439	-0-	35	1	1014	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	949	-0-	-539	-0-	32	1	917	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	961	-0-	-269	-0-	32	1	929	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	877	-0-	-177	-0-	31	1	846	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	6	1	1266	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	6	1	1274	3	N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	7	1	1436	3	N	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	7	1	1430	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	6	1	1185	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	6	1	1260	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5480	-0-	-503	-0-	27	1	5453	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	5460	-0-	-330	-0-	27	1	5433	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5732	-0-	-251	-0-	27	1	5705	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	5658	-0-	-201	-0-	28	1	5630	3	N	-0-					-0-
09	5460	X	5450	-0-	-10	-0-	27	1	5423	3	N	-0-					-0-
10	5735	X	5539	-0-	-196	-0-	28	1	5511	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	9	1	1879	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1649	-0-	-271	-0-	8	1	1641	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1565	-0-	-326	-0-	7	1	1558	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	10	1	1974	3	N	-0-					-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	9	1	1777	3	N	-0-					-0-
*10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	9	1	1724	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	8	1	1521	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1190	-0-	-310	-0-	6	1	1184	3	N	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	8	1	1593	3	N	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	8	1	1618	3	N	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	7	1	1423	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1443	-0-	-169	-0-	7	1	1436	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	7	1	1393	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1396	-0-	1396	1396	7	1	1389	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2859	7	1	1434	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	DLQ G-10		1412	-0-	1412	4271	7	1	1404	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	1375	-0-	-1525	2746	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1435	-0-	-1665	1081	7	1	1428	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	15	1	3005	3	N	-0-					-0-
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	14	1	2791	3	N	-0-					-0-
07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	14	1	2974	3	N	-0-					-0-
08	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	15	1	3030	3	N	-0-					-0-
09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	14	1	2906	3	N	-0-					-0-
*10	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	15	1	2967	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

05	5673	X	5529	-0-	-144	-0-	27	1	5502	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5258	-0-	-232	-0-	26	1	5232	3	N	-0-					-0-
07	5611	X	5317	-0-	-294	-0-	25	1	5292	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	5283	-0-	-235	-0-	26	1	5257	3	N	-0-					-0-
09	5340	X	5106	-0-	-234	-0-	25	1	5081	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	5264	-0-	-254	-0-	26	1	5238	3	N	-0-					-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	200	1	5371	2	N	-0-					-0-
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	172	1	5095	2	N	-0-					-0-
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	175	1	5072	2	N	-0-					-0-
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	175	1	4975	2	N	-0-					-0-
09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	163	1	4714	2	N	-0-					-0-
*10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	176	1	4837	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

05	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	149	1	4015	2	N	-0-					-0-
06	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	131	1	3893	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4131	-0-	-116	-0-	138	1	3993	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3940	-0-	-307	-0-	134	1	3806	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3872	-0-	-238	-0-	130	1	3742	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3942	-0-	-212	-0-	138	1	3804	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

05	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	15	1	3116	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	15	1	3009	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	15	1	3087	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	3112	-0-	-19	-0-	15	1	3097	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	3009	-0-	-21	-0-	15	1	2994	3	N	-0-					-0-
10	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	15	1	3030	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

05	4433	X	4327	-0-	-106	-0-	155	1	4172	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	141	1	4179	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4333	-0-	-100	-0-	145	1	4188	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4189	-0-	-213	-0-	142	1	4047	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4045	-0-	-275	-0-	136	1	3909	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4088	-0-	-376	-0-	143	1	3945	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3214	-0-	-444	-0-	16	1	3198	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	3300	-0-	-120	-0-	16	1	3284	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3215	-0-	-350	-0-	15	1	3200	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	15	1	3114	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	3121	-0-	-329	-0-	15	1	3106	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	3177	-0-	-233	-0-	16	1	3161	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	22	1	4441	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4246	-0-	4246	4246	21	1	4225	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3779	-0-	3779	8025	18	1	3761	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4413	-0-	4413	12438	22	1	4391	3	Y	-0-					-0-
09	16280	X	3842	-0-	-12438	-0-	19	1	3823	3	Y	-0-					-0-
*10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	21	1	4256	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	14	1	2845	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2088	-0-	-672	-0-	10	1	2078	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2201	-0-	-651	-0-	11	1	2190	3	N	-0-					-0-
08	2852	X	1965	-0-	-887	-0-	10	1	1955	3	N	-0-					-0-
09	2760	X	2053	-0-	-707	-0-	10	1	2043	3	N	-0-					-0-
10	2852	X	1763	-0-	-1089	-0-	9	1	1754	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	7	1	1417	3	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	7	1	1350	3	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1201	-0-	-225	-0-	6	1	1195	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	6	1	1293	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	9	1	1736	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1694	-0-	1694	1694	8	1	1686	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1649	-0-	1649	3343	8	1	1641	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1577	-0-	1577	4920	8	1	1569	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1423	-0-	-1477	3443	7	1	1416	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1410	-0-	-1690	1753	7	1	1403	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	9	1	1869	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1482	-0-	1482	1482	7	1	1475	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1855	-0-	1855	3337	9	1	1846	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1875	-0-	1875	5212	9	1	1866	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1929	-0-	-971	4241	9	1	1920	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1766	-0-	-1334	2907	9	1	1757	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1499	-0-	-888	-0-	54	1	1445	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	1464	-0-	-1146	-0-	48	1	1416	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1367	-0-	-431	-0-	46	1	1321	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1201	-0-	-287	-0-	41	1	1160	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	44	1	1281	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	46	1	1259	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

05	2387	N	2323	-0-	-64	-0-	11	1	2312	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2246	-0-	2246	2246	11	1	2235	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2342	-0-	2342	4588	11	1	2301	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	DLQ G-10		2278	-0-	2278	6866	11	1	2266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	2090	-0-	-810	6056	10	1	2080	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2316	-0-	-784	5272	12	1	2304	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

05	3100	N	3245	-0-	145	145	116	1	3129	2	N	-0-					-0-
06	2443	N	2298	-0-	-145	-0-	75	1	2223	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2045	-0-	-342	-0-	68	1	1977	2	N	-0-					-0-
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	103	1	2939	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2193	-0-	-507	-0-	74	1	2119	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1688	-0-	-1102	-0-	59	1	1629	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

05	5859	X	5585	-0-	-274	-0-	529	1	5056	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5227	-0-	5227	5227	490	1	4737	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5708	-0-	5708	10935	520	1	5188	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5519	-0-	5519	16454	517	1	5002	2	Y	-0-					-0-
09	20777	X	4323	-0-	-16454	-0-	464	1	3859	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	4249	-0-	-1331	-0-	478	1	3771	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

05	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	109	1	2918	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2894	-0-	2894	2894	94	1	2800	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2962	-0-	2962	5856	99	1	2863	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3045	-0-	3045	8901	103	1	2942	2	Y	-0-					-0-
09	11789	X	2888	-0-	-8901	-0-	97	1	2791	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	3010	-0-	-28	-0-	106	1	2904	2	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

05	6293	X	5796	-0-	-497	-0-	28	1	5768	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5464	-0-	5464	5464	27	1	5437	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5954	-0-	5954	11418	28	1	5926	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5945	-0-	5945	17363	29	1	5916	3	Y	-0-					-0-
09	22932	X	5569	-0-	-17363	-0-	27	1	5542	3	Y	-0-					-0-
*10	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	28	1	5465	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	16	1	3193	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3145	-0-	3145	3145	16	1	3129	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3208	-0-	3208	6353	15	1	3193	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3178	-0-	3178	9531	16	1	3162	3	Y	-0-					-0-
09	12561	X	3030	-0-	-9531	-0-	15	1	3015	3	Y	-0-					-0-
*10	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	15	1	3064	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	122	1	3284	2	N	-0-					-0-
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	103	1	3044	2	N	-0-					-0-
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	111	1	3204	2	N	-0-					-0-
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	110	1	3147	2	N	-0-					-0-
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	107	1	3084	2	N	-0-					-0-
*10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	118	1	3233	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	3	1	653	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		630	-0-	630	630	3	1	627	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		570	-0-	570	1200	3	1	567	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		570	-0-	570	1770	3	1	567	3	Y	-0-					3
09	2372	N	602	-0-	-1770	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					3
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	3	1	562	3	Y	-0-					3

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		509	-0-	509	509	3	1	506	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		514	-0-	514	1023	2	1	512	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		501	-0-	501	1524	2	1	499	3	Y	-0-					3
09	2004	N	480	-0-	-1524	-0-	2	1	478	3	Y	-0-					3
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	3	1	491	3	Y	-0-					3

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	623	-0-	-90	-0-	28	1	595	2	N	-0-					-0-
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	28	1	583	2	N	-0-					-0-
07	713	N	510	-0-	-203	-0-	24	1	486	2	N	-0-					-0-
08	620	N	72	-0-	-548	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	858	-0-	-227	-0-	33	1	825	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	835	-0-	-335	-0-	33	1	802	2	N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	64	1	1171	2	N	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	63	1	1163	2	N	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	53	1	1060	2	N	-0-					-0-
*10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	343	1	1449	2	N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	18	1	3657	3	N	-0-			-0-
06	3780	X	3377	-0-	-403	-0-	17	1	3360	3	N	-0-			-0-
07	3906	X	3558	-0-	-348	-0-	17	1	3541	3	N	-0-			-0-
08	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	18	1	3567	3	N	-0-			-0-
09	3660	X	3413	-0-	-247	-0-	17	1	3396	3	N	-0-			-0-
10	3689	X	3567	-0-	-122	-0-	18	1	3549	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	7	1	1381	3	N	-0-			-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	7	1	1427	3	N	-0-			-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	7	1	1505	3	N	-0-			-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	8	1	1591	3	N	-0-			-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	8	1	1624	3	N	-0-			-0-
*10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	9	1	1730	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3565	-0-	-186	-0-	12	1	3553	3	N	-0-			-0-
06	3660	X	3397	-0-	-263	-0-	17	1	3380	3	N	-0-			-0-
07	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	11	1	3546	3	N	-0-			-0-
08	3782	X	3696	-0-	-86	-0-	18	1	3678	3	N	-0-			-0-
09	3600	X	3426	-0-	-174	-0-	17	1	3409	3	N	-0-			-0-
10	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	18	1	3498	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2144	-0-	-26	-0-	11	1	2133	3	N	-0-			-0-
06	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	10	1	1995	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	10	1	2035	3	N	-0-			-0-
08	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	10	1	2017	3	N	-0-			-0-
09	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	10	1	1940	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	1955	-0-	-91	-0-	10	1	1945	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4218	-0-	-91	-0-	21	1	4197	3	N	-0-			-0-
06	4170	X	4099	-0-	-71	-0-	20	1	4079	3	N	-0-			-0-
07	4309	X	4128	-0-	-181	-0-	20	1	4108	3	N	-0-			-0-
08	4278	X	4048	-0-	-230	-0-	20	1	4028	3	N	-0-			-0-
09	4140	X	3821	-0-	-319	-0-	19	1	3802	3	N	-0-			-0-
10	4247	X	3675	-0-	-572	-0-	18	1	3657	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	7	1	1451	3	N	-0-			-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	7	1	1383	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	7	1	1399	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	7	1	1364	3	N	-0-			-0-
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	7	1	1355	3	N	-0-			-0-
*10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	7	1	1422	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	18	1	3715	3	N	-0-			-0-
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	18	1	3616	3	N	-0-			-0-
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	18	1	3691	3	N	-0-			-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	18	1	3660	3	N	-0-			-0-
09	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	17	1	3524	3	N	-0-			-0-
*10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	18	1	3596	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	17	1	3483	3	N	-0-					-0-
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	17	1	3354	3	N	-0-					-0-
07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	16	1	3427	3	N	-0-					-0-
08	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	17	1	3530	3	N	-0-					-0-
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	17	1	3430	3	N	-0-					-0-
*10	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	18	1	3549	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	25	1	5146	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4902	-0-	-18	-0-	24	1	4878	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	5049	-0-	-190	-0-	24	1	5025	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	4832	-0-	-407	-0-	24	1	4808	3	N	-0-					-0-
09	5070	X	4967	-0-	-103	-0-	24	1	4943	3	N	-0-					-0-
10	5177	X	5102	-0-	-75	-0-	26	1	5076	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4413	-0-	-237	-0-	22	1	4391	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	4204	-0-	-266	-0-	21	1	4183	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	4225	-0-	-363	-0-	20	1	4205	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4132	-0-	-425	-0-	20	1	4112	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	3968	-0-	-412	-0-	19	1	3949	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	4198	-0-	-204	-0-	21	1	4177	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	4	1	829	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		796	-0-	796	796	4	1	792	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		808	-0-	808	1604	4	1	804	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		799	-0-	799	2403	4	1	795	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	767	-0-	-2133	270	4	1	763	3	Y	-0-					-0-
*10	1070	N	800	-0-	-270	-0-	4	1	796	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4362	-0-	-257	-0-	21	1	4341	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4183	-0-	4183	4183	21	1	4162	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4361	-0-	4361	8544	21	1	4340	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4408	-0-	4408	12952	22	1	4386	3	Y	-0-					-0-
09	17204	X	4252	-0-	-12952	-0-	21	1	4231	3	Y	-0-					-0-
*10	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	22	1	4365	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5333	-0-	-30	-0-	26	1	5307	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5132	-0-	5132	5132	25	1	5107	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5267	-0-	5267	10399	25	1	5242	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5247	-0-	5247	15646	26	1	5221	3	Y	-0-					-0-
09	20761	X	5115	-0-	-15646	-0-	25	1	5090	3	Y	-0-					-0-
*10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	26	1	5157	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5268	-0-	-126	-0-	26	1	5242	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5101	-0-	5101	5101	25	1	5076	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5216	-0-	5216	10317	25	1	5191	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5191	-0-	5191	15508	25	1	5166	3	Y	-0-					-0-
09	20489	X	4981	-0-	-15508	-0-	24	1	4957	3	Y	-0-					-0-
*10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	26	1	5064	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5856	-0-	-158	-0-	29	1	5827	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5615	-0-	5615	5615	28	1	5587	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5705	-0-	5705	11320	27	1	5678	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5705	-0-	5705	17025	28	1	5677	3	Y	-0-					-0-
09	22496	X	5471	-0-	-17025	-0-	27	1	5444	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	5599	-0-	-12	-0-	28	1	5571	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3886	-0-	-113	-0-	19	1	3867	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3738	-0-	3738	3738	19	1	3719	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3837	-0-	3837	7575	18	1	3819	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3845	-0-	3845	11420	19	1	3826	3	Y	-0-					-0-
09	15118	X	3698	-0-	-11420	-0-	18	1	3680	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3776	-0-	-99	-0-	19	1	3757	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5479	-0-	-163	-0-	27	1	5452	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	5278	-0-	-182	-0-	26	1	5252	3	N	-0-					-0-
07	5642	X	5422	-0-	-220	-0-	26	1	5396	3	N	-0-					-0-
08	5580	X	5415	-0-	-165	-0-	26	1	5389	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	5225	-0-	-145	-0-	26	1	5199	3	N	-0-					-0-
10	5487	X	5352	-0-	-135	-0-	27	1	5325	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4670	-0-	-321	-0-	23	1	4629	3	Y	16					31
							18	9									
06	DLQ G-10		4669	-0-	4669	4669	23	1	4646	3	Y	-0-					31
07	DLQ G-10		4707	-0-	4707	9376	22	1	4679	3	Y	5	36	1			-0-
							6	9									
08	DLQ G-10		4647	-0-	4647	14023	23	1	4623	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	18502	X	4479	-0-	-14023	-0-	22	1	4457	3	Y	-0-					-0-
*10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	23	1	4583	3	Y	7					7
							8	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1963	-0-	-83	-0-	10	1	1953	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1877	-0-	1877	1877	9	1	1868	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1919	-0-	1919	3796	9	1	1889	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
08	DLQ G-10		1910	-0-	1910	5706	9	1	1900	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	1883	-0-	-1017	4689	9	1	1874	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1945	-0-	-1155	3534	10	1	1935	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7229	-0-	-583	-0-	259	1	6970	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6766	-0-	-614	-0-	221	1	6545	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7045	-0-	-581	-0-	235	1	6810	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
09	7050	X	6574	-0-	-476	-0-	220	1	6354	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	6769	-0-	-454	-0-	238	1	6531	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	5032	-0-	-176	-0-	181	1	4851	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4427	-0-	-613	-0-	144	1	4283	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4508	-0-	-886	-0-	150	1	4358	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	4482	-0-	-912	-0-	152	1	4330	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4279	-0-	-941	-0-	143	1	4136	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4329	-0-	-693	-0-	152	1	4177	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	11	1	2157	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2157	-0-	2157	2157	11	1	2146	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2150	-0-	2150	4307	10	1	2140	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2130	-0-	2130	6437	10	1	2120	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1924	-0-	-976	5461	9	1	1915	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2006	-0-	-1094	4367	10	1	1996	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	10	1	2088	3	Y	10	46	1			13
							11	9									
06	DLQ G-10		1968	-0-	1968	1968	10	1	1952	3	Y	5	3	1			15
							6	9									
07	DLQ G-10		2051	-0-	2051	4019	10	1	2010	3	Y	28	35	1			8
							31	9									
08	DLQ G-10		2066	-0-	2066	6085	10	1	2048	3	Y	7	1	1			14
							8	9									
09	2900	N	1994	-0-	-906	5179	10	1	1972	3	Y	11	17	1			8
							12	9									
*10	3100	N	2012	-0-	-1088	4091	10	1	1983	3	Y	17					25
							19	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	145	1	3888	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	124	1	3686	2	N	-0-					-0-
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	128	1	3704	2	N	-0-					-0-
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	127	1	3623	2	N	-0-					-0-
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	122	1	3504	2	N	-0-					-0-
*10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	130	1	3571	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	13	1	2662	3	Y	-0-	30	1			-0-
06	DLQ G-10		2799	-0-	2799	2799	14	1	2783	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		2747	-0-	2747	5546	17	1	2730	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2769	-0-	2769	8315	18	1	2751	3	Y	-0-					-0-
09	10680	X	2365	-0-	-8315	-0-	12	1	2353	3	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	13	1	2526	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

05	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	9	1	1874	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1940	-0-	1940	1940	10	1	1930	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1912	-0-	1912	3852	9	1	1903	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1919	-0-	1919	5771	9	1	1910	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1871	-0-	-1029	4742	9	1	1862	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1920	-0-	-1180	3562	10	1	1910	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

05	4557	X	4044	-0-	-513	-0-	145	1	3899	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3855	-0-	-555	-0-	126	1	3729	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3937	-0-	-403	-0-	131	1	3806	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3885	-0-	-269	-0-	132	1	3753	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3727	-0-	-263	-0-	125	1	3602	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	135	1	3709	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	4	1	812	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		817	-0-	817	817	4	1	813	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		814	-0-	814	1631	4	1	810	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		833	-0-	833	2464	4	1	829	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	792	-0-	-2108	356	4	1	788	3	Y	-0-					-0-
*10	1202	N	846	-0-	-356	-0-	4	1	842	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3427	-0-	-76	-0-	17	1	3410	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3307	-0-	3307	3307	16	1	3291	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3374	-0-	3374	6681	16	1	3358	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3368	-0-	3368	10049	16	1	3352	3	Y	-0-					-0-
09	13360	X	3311	-0-	-10049	-0-	16	1	3295	3	Y	-0-					-0-
*10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	17	1	3371	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	16	1	3332	3	N	-0-					-0-
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	16	1	3219	3	N	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	16	1	3297	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	16	1	3270	3	N	-0-					-0-
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	16	1	3196	3	N	-0-					-0-
*10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	17	1	3304	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

05	4991	X	4941	-0-	-50	-0-	177	1	4764	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4703	-0-	4703	4703	153	1	4550	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4797	-0-	4797	9500	160	1	4637	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4742	-0-	4742	14242	161	1	4581	2	Y	-0-					-0-
09	18791	X	4549	-0-	-14242	-0-	153	1	4396	2	Y	-0-					-0-
*10	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	164	1	4523	2	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	173	1	4659	2	N	-0-					-0-
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	172	1	5114	2	N	-0-					-0-
07	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	191	1	5523	2	N	-0-					-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	181	1	5150	2	N	-0-					-0-
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	190	1	5469	2	N	-0-					-0-
*10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	208	1	5715	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

05	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	11	1	2198	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2140	-0-	2140	2140	11	1	2129	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2426	-0-	2426	4566	12	1	2414	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2244	-0-	2244	6810	11	1	2233	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2165	-0-	-735	6075	11	1	2154	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2170	-0-	-930	5145	11	1	2159	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

05	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	11	1	2217	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	11	1	2112	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2161	-0-	-133	-0-	10	1	2151	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	11	1	2153	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	2084	-0-	-46	-0-	10	1	2074	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	11	1	2112	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	148	1	3988	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3859	-0-	-101	-0-	126	1	3733	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3909	-0-	-338	-0-	130	1	3779	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3877	-0-	-370	-0-	131	1	3746	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3762	-0-	-348	-0-	126	1	3636	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3838	-0-	-285	-0-	135	1	3703	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	24	1	4900	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	359	1	8131	3	N	-0-					-0-
07	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	42	1	8877	3	N	-0-					-0-
08	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	43	1	8791	3	N	-0-					-0-
09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	32	1	6478	3	N	-0-					-0-
*10	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	32	1	6432	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	22	1	4424	3	N	-0-					-0-
06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	21	1	4229	3	N	-0-					-0-
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	21	1	4338	3	N	-0-					-0-
08	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	21	1	4312	3	N	-0-					-0-
09	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	21	1	4213	3	N	-0-					-0-
*10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	22	1	4340	3	N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1451	3	12	9	Y	11	53	1			21
06	DLQ G-10		1380	-0-	1380	1380	1362	3	18	9	Y	16	3	1			34
07	DLQ G-10		1441	-0-	1441	2821	1428	3	13	9	Y	12					46
08	DLQ G-10		1450	-0-	1450	4271	1430	3	20	9	Y	18					64
09	2900	N	1343	-0-	-1557	2714	1329	3	14	9	Y	13					77
*10	3100	N	765	-0-	-2335	379	759	3	6	9	Y	5	49	1			33

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3660	-0-	-29	-0-	18 37	1 9	3605	3	Y	34					206
06	DLQ G-10		3505	-0-	3505	3505	17 26	1 9	3462	3	Y	24	184	1			46
07	DLQ G-10		3645	-0-	3645	7150	17 36	1 9	3592	3	Y	33					79
08	DLQ G-10		3624	-0-	3624	10774	18 44	1 9	3562	3	Y	40					119
09	14265	X	3491	-0-	-10774	-0-	17 24	1 9	3450	3	Y	22					141
*10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	18 18	1 9	3533	3	Y	16					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	599	3	Y	1	40	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		577	-0-	577	577	3	1	563	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
07	DLQ G-10		553	-0-	553	1130	3	1	547	3	Y	3	11	1			-0-
							3	9									
08	DLQ G-10		680	-0-	680	1810	3	1	677	3	Y	-0-					-0-
09	2432	N	622	-0-	-1810	-0-	3	1	619	3	Y	-0-					-0-
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	4	1	810	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		632	-0-	632	632	50	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		840	-0-	840	1472	63	1	777	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1018	-0-	1018	2490	70	1	948	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	958	-0-	-1942	548	66	1	892	2	Y	-0-					-0-
*10	1496	N	948	-0-	-548	-0-	69	1	879	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	78	1	1196	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	97	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1261	-0-	1261	2487	95	1	1166	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1239	-0-	1239	3726	85	1	1154	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1192	-0-	-1708	2018	82	1	1110	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1233	-0-	-1867	151	90	1	1143	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	120	1	1851	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1901	-0-	1901	1901	150	1	1751	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1943	-0-	1943	3844	147	1	1796	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1847	-0-	1847	5691	126	1	1721	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1816	-0-	-1084	4607	125	1	1691	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1766	-0-	-1334	3273	128	1	1638	2	Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	70	1	1468	2	N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	73	1	1525	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	77	1	1526	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	65	1	1313	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1324	-0-	-266	-0-	60	1	1264	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1431	-0-	-181	-0-	66	1	1365	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5610	-0-	-466	-0-	253	1	5357	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5314	-0-	-566	-0-	242	1	5072	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5212	-0-	-864	-0-	246	1	4966	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5092	-0-	-736	-0-	240	1	4852	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5049	-0-	-411	-0-	229	1	4820	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5110	-0-	-501	-0-	234	1	4876	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	192	1	4286	2	N	-0-					-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	186	1	4026	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	203	1	4137	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2405	-0-	-447	-0-	107	1	2298	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
*10	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	191	1	4078	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	129	1	2668	2	N	-0-					-0-
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	183	1	3858	2	N	-0-					-0-
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	177	1	3580	2	N	-0-					-0-
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	180	1	3572	2	N	-0-					-0-
09	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	152	1	3300	2	N	-0-					-0-
*10	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	169	1	3614	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	16	1	3313	3	N	-0-					-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	16	1	3222	3	N	-0-					-0-
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	16	1	3341	3	N	-0-					-0-
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	16	1	3327	3	N	-0-					-0-
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	16	1	3218	3	N	-0-					-0-
*10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	16	1	3180	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	699	-0-	-262	-0-	691	3	8	9	Y	7	1	1			12
06	DLQ G-10		969	-0-	969	969	960	3	9	9	Y	8					20
07	DLQ G-10		919	-0-	919	1888	919	3			Y	-0-	10	1			10
08	DLQ G-10		482	-0-	482	2370	476	3	6	9	Y	5					15
09	2900	N	1032	-0-	-1868	502	1021	3	11	9	Y	10					25
*10	1460	N	958	-0-	-502	-0-	958	3			Y	-0-	16	1			7

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1145	3	9	9	Y	8	1	1			14
06	DLQ G-10		1161	-0-	1161	1161	1152	3	9	9	Y	8					22
07	DLQ G-10		1309	-0-	1309	2470	1298	3	11	9	Y	10					32
08	DLQ G-10		1229	-0-	1229	3699	1227	3	2	9	Y	2	32	1			2
09	2900	N	1163	-0-	-1737	1962	1156	3	7	9	Y	6	3	1			5
*10	2993	N	1031	-0-	-1962	-0-	1013	3	18	9	Y	16					21

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4341	-0-	-123	-0-	156	1	4185	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4160	-0-	-160	-0-	136	1	4024	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4257	-0-	-145	-0-	142	1	4115	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
09	4200	X	4043	-0-	-157	-0-	136	1	3907	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4273	-0-	-67	-0-	150	1	4123	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3107	-0-	-148	-0-	112	1	2995	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2901	-0-	-219	-0-	95	1	2806	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2914	-0-	-248	-0-	97	1	2817	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	96	1	2735	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2771	-0-	-229	-0-	93	1	2678	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	98	1	2681	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5543	-0-	-347	-0-	27	1	5516	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5418	-0-	5418	5418	27	1	5391	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5523	-0-	5523	10941	26	1	5497	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5389	-0-	5389	16330	26	1	5363	3	Y	-0-					-0-
09	21567	X	5237	-0-	-16330	-0-	26	1	5211	3	Y	-0-					-0-
*10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	27	1	5289	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	5	1	1073	3	N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	4	1	763	3	N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	8	1	1649	3	N	-0-					-0-
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	8	1	1677	3	N	-0-					-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	8	1	1647	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	8	1	1600	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2522	-0-	-206	-0-	91	1	2431	2	N	-0-					-0-
06	2610	N	2503	-0-	-107	-0-	82	1	2421	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2551	-0-	-22	-0-	85	1	2466	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	N	2390	-0-	-100	-0-	80	1	2310	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	88	1	2428	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	194	1	5202	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4665	-0-	-165	-0-	152	1	4513	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4749	-0-	-242	-0-	158	1	4591	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	176	1	5082	2	N	-0-					-0-
*10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	188	1	5182	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	8	1	1685	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1601	-0-	1601	1601	8	1	1593	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1650	-0-	1650	3251	8	1	1642	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1696	-0-	1696	4947	8	1	1688	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1634	-0-	-1266	3681	8	1	1626	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1667	-0-	-1433	2248	8	1	1659	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	8	1	1562	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	7	1	1492	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1606	-0-	1606	3105	8	1	1598	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1507	-0-	1507	4612	7	1	1500	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1051	-0-	-1849	2763	5	1	1046	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1537	-0-	-1563	1200	8	1	1529	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	10	1	2128	3	N	-0-					-0-
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	11	1	2133	3	N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	9	1	1855	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	1769	-0-	-370	-0-	9	1	1760	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	1585	-0-	-545	-0-	8	1	1577	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1348	-0-	-512	-0-	7	1	1341	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7158	-0-	-344	-0-	257	1	6901	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6860	-0-	-160	-0-	224	1	6636	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	242	1	7012	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	7089	-0-	-103	-0-	240	1	6849	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6841	-0-	-119	-0-	229	1	6612	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	7039	-0-	-215	-0-	247	1	6792	2	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	8	1	1657	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	8	1	1597	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1657	-0-	-48	-0-	8	1	1649	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	8	1	1660	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	8	1	1568	3	N	-0-					-0-
*10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	9	1	1703	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	207	1	5562	2	N	-0-					-0-
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	176	1	5213	2	N	-0-					-0-
07	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	184	1	5337	2	N	-0-					-0-
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	184	1	5246	2	N	-0-					-0-
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	174	1	5003	2	N	-0-					-0-
*10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	184	1	5067	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2494	-0-	-17	-0-	12	1	2482	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2414	-0-	2414	2414	12	1	2402	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2427	-0-	2427	4841	12	1	2415	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2439	-0-	2439	7280	12	1	2427	3	Y	-0-					-0-
09	9630	X	2350	-0-	-7280	-0-	12	1	2338	3	Y	-0-					-0-
10	2480	X	2415	-0-	-65	-0-	12	1	2403	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	20	1	4029	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3736	-0-	-404	-0-	19	1	3717	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	3969	-0-	-309	-0-	19	1	3950	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3941	-0-	-120	-0-	19	1	3922	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3059	-0-	-871	-0-	15	1	3044	3	N	-0-					-0-
10	4061	X	3098	-0-	-963	-0-	16	1	3082	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	5	1	1058	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1009	5	1	1004	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1056	-0-	1056	2065	5	1	1051	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1030	-0-	1030	3095	5	1	1025	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1011	-0-	-1889	1206	5	1	1006	3	Y	-0-					-0-
*10	2233	N	1027	-0-	-1206	-0-	5	1	1022	3	Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	181	1	4876	2	N	-0-					-0-
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	158	1	4687	2	N	-0-					-0-
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	168	1	4881	2	N	-0-					-0-
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	166	1	4721	2	N	-0-					-0-
09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	157	1	4515	2	N	-0-					-0-
*10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	161	1	4415	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	9	1	1788	3	Y	1					8
							1	9									
06	DLQ G-10		1723	-0-	1723	1723	9	1	1712	3	Y	2					10
							2	9									
07	DLQ G-10		1796	-0-	1796	3519	9	1	1787	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		1779	-0-	1779	5298	9	1	1770	3	Y	-0-					10
09	2900	N	1728	-0-	-1172	4126	8	1	1720	3	Y	-0-					10
*10	3100	N	1767	-0-	-1333	2793	9	1	1758	3	Y	-0-					10

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	9	1	1845	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1802	-0-	1802	1802	9	1	1793	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1828	-0-	1828	3630	9	1	1819	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1800	-0-	1800	5430	9	1	1791	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1760	-0-	-1040	4390	9	1	1751	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1825	-0-	-1275	3115	9	1	1814	3	Y	2					2
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	156	1	4200	2	N	-0-			-0-
06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	134	1	3975	2	N	-0-			-0-
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	138	1	3989	2	N	-0-			-0-
08	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	136	1	3861	2	N	-0-			-0-
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	130	1	3750	2	N	-0-			-0-
*10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	141	1	3889	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

05	3999	X	3901	-0-	-98	-0-	140	1	3761	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3737	-0-	-133	-0-	122	1	3615	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	3720	-0-	-279	-0-	124	1	3596	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	3643	-0-	-356	-0-	124	1	3519	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	3591	-0-	-279	-0-	120	1	3471	2	N	-0-			-0-
10	3906	X	3648	-0-	-258	-0-	128	1	3520	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	94	1	2525	2	N	-0-			-0-
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	80	1	2373	2	N	-0-			-0-
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	85	1	2476	2	N	-0-			-0-
08	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	92	1	2623	2	N	-0-			-0-
09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	93	1	2673	2	N	-0-			-0-
*10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	100	1	2743	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

05	5332	X	4838	-0-	-494	-0-	174	1	4664	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4697	-0-	-343	-0-	153	1	4544	2	N	-0-			-0-
07	4991	X	4564	-0-	-427	-0-	152	1	4412	2	N	-0-			-0-
08	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	173	1	4931	2	N	-0-			-0-
09	4710	X	4025	-0-	-685	-0-	135	1	3890	2	N	-0-			-0-
10	4867	X	4150	-0-	-717	-0-	146	1	4004	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3806	-0-	-193	-0-	137	1	3669	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3765	-0-	-15	-0-	123	1	3642	2	N	-0-					-0-
07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	131	1	3782	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3833	-0-	-11	-0-	130	1	3703	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3717	-0-	-63	-0-	125	1	3592	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3854	-0-	-52	-0-	135	1	3719	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	46	1	1224	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	41	1	1204	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	42	1	1210	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	43	1	1221	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	40	1	1157	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	42	1	1159	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	2	1	445	3	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		415	-0-	415	415	2	1	413	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		301	-0-	301	716	1	1	300	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		333	-0-	333	1049	2	1	331	3	Y	-0-					15
09	1347	N	298	-0-	-1049	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					15
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					15

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

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

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	20	1	4161	3	N	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	19	1	3880	3	N	-0-					-0-
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	19	1	4009	3	N	-0-					-0-
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	20	1	4156	3	N	-0-					-0-
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	20	1	4002	3	N	-0-					-0-
*10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	21	1	4115	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	9	1	1887	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1898	-0-	1898	1898	9	1	1889	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1938	-0-	1938	3836	9	1	1929	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1923	-0-	1923	5759	9	1	1914	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1858	-0-	-1042	4717	9	1	1849	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1906	-0-	-1194	3523	10	1	1896	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	16	1	3237	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3160	-0-	3160	3160	16	1	3144	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3231	-0-	3231	6391	15	1	3216	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3340	-0-	3340	9731	16	1	3324	3	Y	-0-					-0-
09	12924	X	3193	-0-	-9731	-0-	16	1	3177	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3116	-0-	-139	-0-	16	1	3100	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2558	-0-	-108	-0-	13	1	2545	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2457	-0-	2457	2457	12	1	2445	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2520	-0-	2520	4977	12	1	2508	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2469	-0-	2469	7446	12	1	2457	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2392	-0-	-508	6938	12	1	2380	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2373	-0-	-727	6211	12	1	2361	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

05	5890	X	5697	-0-	-193	-0-	28	1	5669	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5416	-0-	5416	5416	27	1	5389	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5600	-0-	5600	11016	27	1	5573	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5814	-0-	5814	16830	28	1	5786	3	Y	-0-					-0-
09	22251	X	5421	-0-	-16830	-0-	26	1	5395	3	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5639	-0-	-65	-0-	28	1	5611	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

05	4061	X	3873	-0-	-188	-0-	19	1	3854	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3755	-0-	-235	-0-	19	1	3736	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3861	-0-	-262	-0-	18	1	3843	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	3837	-0-	-286	-0-	19	1	3818	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3570	-0-	-360	-0-	17	1	3553	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3503	-0-	-372	-0-	18	1	3485	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

05	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	27	1	5469	3	N	-0-					-0-
06	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	25	1	5002	3	N	-0-					-0-
07	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	25	1	5304	3	N	-0-					-0-
08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	25	1	5009	3	N	-0-					-0-
09	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	716	1	5377	3	N	-0-					-0-
*10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	735	1	4396	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

05	8153	X	7930	-0-	-223	-0-	39	1	7885	3	Y	5					111
							6	9									
06	DLQ G-10		7676	-0-	7676	7676	38	1	7619	3	Y	17					128
							19	9									
07	DLQ G-10		7891	-0-	7891	15567	37	1	7835	3	Y	17					145
							19	9									
08	DLQ G-10		7809	-0-	7809	23376	38	1	7767	3	Y	4					149
							4	9									
09	30886	X	7510	-0-	-23376	-0-	37	1	7454	3	Y	17					166
							19	9									
10	7874	X	7634	-0-	-240	-0-	38	1	7590	3	Y	5					171
							6	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	193	1	5176	2	N	-0-					-0-
06	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	162	1	4806	2	N	-0-					-0-
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	164	1	4751	2	N	-0-					-0-
08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	165	1	4687	2	N	-0-					-0-
09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	145	1	4189	2	N	-0-					-0-
*10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	177	1	4878	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	11	1	2155	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1950	-0-	1950	1950	10	1	1940	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2130	-0-	2130	4080	10	1	2120	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2099	-0-	2099	6179	10	1	2089	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	2050	-0-	-550	5629	10	1	2040	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2096	-0-	-1004	4625	11	1	2085	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

05	4433	X	4306	-0-	-127	-0-	21	1	4285	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4173	-0-	4173	4173	21	1	4152	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4233	-0-	4233	8406	20	1	4213	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4272	-0-	4272	12678	21	1	4251	3	Y	-0-					-0-
09	16713	X	4035	-0-	-12678	-0-	20	1	4015	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4092	-0-	-186	-0-	21	1	4071	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

05	2480	N	2206	-0-	-274	-0-	11	1	2195	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2103	-0-	-207	-0-	10	1	2093	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	10	1	2159	3	N	-0-					-0-
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	11	1	2210	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	10	1	2055	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	10	1	2029	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

05	4371	X	4271	-0-	-100	-0-	153	1	4118	2	N	-0-					-0-
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	143	1	4243	2	N	-0-					-0-
07	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	160	1	4632	2	N	-0-					-0-
08	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	156	1	4452	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4099	-0-	-281	-0-	137	1	3962	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4367	-0-	-345	-0-	153	1	4214	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		318	-0-	318	318	2	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		408	-0-	408	726	2	1	406	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		429	-0-	429	1155	2	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	1466	N	311	-0-	-1155	-0-	2	1	309	3	Y	-0-					-0-
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	2	1	366	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	14	1	2942	3	N	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	14	1	2846	3	N	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	14	1	2916	3	N	-0-					-0-
08	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	14	1	2916	3	N	-0-					-0-
09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	14	1	2833	3	N	-0-					-0-
*10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	15	1	2877	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	5	1	910	3	N	-0-					-0-
06	990	N	901	-0-	-89	-0-	5	1	896	3	N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	5	1	941	3	N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	5	1	1022	3	N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	5	1	995	3	N	-0-					-0-
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	5	1	1000	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	14	1	2907	3	N	-0-					-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	15	1	2947	3	N	-0-					-0-
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	18	1	3747	3	N	-0-					-0-
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	18	1	3716	3	N	-0-					-0-
09	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	13	1	2541	3	N	-0-					-0-
*10	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	12	1	2378	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	16	1	3172	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3069	-0-	3069	3069	15	1	3054	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3069	-0-	3069	6138	15	1	3054	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3064	-0-	3064	9202	15	1	3049	3	Y	-0-					-0-
09	12205	X	3003	-0-	-9202	-0-	15	1	2988	3	Y	-0-					-0-
*10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	16	1	3089	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	18	1	3620	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3534	-0-	3534	3534	18	1	3516	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3527	-0-	3527	7061	17	1	3510	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3595	-0-	3595	10656	18	1	3577	3	Y	-0-					-0-
09	14286	X	3630	-0-	-10656	-0-	18	1	3612	3	Y	-0-					-0-
*10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	19	1	3719	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	16	1	3260	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3196	-0-	3196	3196	16	1	3180	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3277	-0-	3277	6473	16	1	3261	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3275	-0-	3275	9748	16	1	3259	3	Y	-0-					-0-
09	12906	X	3158	-0-	-9748	-0-	15	1	3143	3	Y	-0-					-0-
*10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	16	1	3261	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	938	-0-	-85	-0-	5	1	933	3	N	-0-					-0-
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	5	1	912	3	N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	5	1	958	3	N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	5	1	975	3	N	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	5	1	968	3	N	-0-					-0-
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	965	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2123	-0-	-1101	-0-	635	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2135	-0-	-985	-0-	613	1	1522	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	1806	-0-	-1418	-0-	622	1	1184	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
09	3060	X	1575	-0-	-1485	-0-	594	1	981	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	1956	-0-	-245	-0-	575	1	1381	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1039	-0-	-325	-0-	5	1	1034	3	N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	7	1	1331	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	5	1	1045	3	N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	7	1	1332	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	991	-0-	-359	-0-	5	1	986	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	190	-0-	-864	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	10	1	2037	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1984	-0-	1984	1984	10	1	1974	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2030	-0-	2030	4014	10	1	2020	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2041	-0-	2041	6055	10	1	2031	3	Y	-0-					-0-
09	8010	X	1955	-0-	-6055	-0-	10	1	1945	3	Y	-0-					-0-
*10	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	11	1	2164	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2098	-0-	-227	-0-	10	1	2088	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	1568	-0-	-562	-0-	8	1	1560	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1477	-0-	-414	-0-	7	1	1470	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1442	-0-	-666	-0-	7	1	1435	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	7	1	1482	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	7	1	1377	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	8	1	1645	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		1599	-0-	1599	1599	8	1	1591	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		1565	-0-	1565	3164	7	1	1557	3	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		1600	-0-	1600	4764	8	1	1592	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1538	-0-	-1362	3402	8	1	1530	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1585	-0-	-1515	1887	8	1	1577	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	9	1	1874	3	Y	7	38	1			3
							8	9									
06	DLQ G-10		1676	-0-	1676	1676	8	1	1648	3	Y	18	2	1			19
							20	9									
07	DLQ G-10		1833	-0-	1833	3509	9	1	1811	3	Y	12					31
							13	9									
08	DLQ G-10		1975	-0-	1975	5484	10	1	1962	3	Y	3	27	1			7
							3	9									
09	2900	N	1789	-0-	-1111	4373	9	1	1760	3	Y	18	9	1			16
							20	9									
*10	3100	N	1704	-0-	-1396	2977	9	1	1681	3	Y	13					29
							14	9									

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	104	1	2805	2	N	-0-					-0-
06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	85	1	2526	2	N	-0-					-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	99	1	2861	2	N	-0-					-0-
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	113	1	3232	2	N	-0-					-0-
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	110	1	3157	2	N	-0-					-0-
*10	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	115	1	3169	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5320	-0-	-43	-0-	26	1	5294	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5088	-0-	5088	5088	25	1	5063	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5228	-0-	5228	10316	25	1	5203	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5224	-0-	5224	15540	26	1	5198	3	Y	-0-					-0-
09	20569	X	5029	-0-	-15540	-0-	25	1	5004	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5175	-0-	-157	-0-	26	1	5149	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4065	-0-	-89	-0-	20	1	4026	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	DLQ G-10		3890	-0-	3890	3890	19	1	3870	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		3991	-0-	3991	7881	19	1	3972	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4002	-0-	4002	11883	20	1	3982	3	Y	-0-					-0-
09	15734	X	3851	-0-	-11883	-0-	19	1	3832	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3965	-0-	-65	-0-	20	1	3945	3	Y	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2017 - PLUGGED 04/13/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	4	1	768	3	N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	4	1	719	3	N	-0-					-0-
07	837	N	699	-0-	-138	-0-	3	1	696	3	N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	4	1	801	3	N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	813	3	N	-0-					-0-
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	4	1	844	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

05	5332	X	4949	-0-	-383	-0-	24	1	4925	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4695	-0-	4695	4695	23	1	4672	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4755	-0-	4755	9450	23	1	4732	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4732	-0-	4732	14182	23	1	4709	3	Y	-0-					-0-
09	18699	X	4517	-0-	-14182	-0-	22	1	4495	3	Y	-0-					-0-
*10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	23	1	4493	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	238	1	6407	2	N	-0-					-0-
06	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	208	1	6185	2	N	-0-					-0-
07	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	222	1	6446	2	N	-0-					-0-
08	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	226	1	6437	2	N	-0-					-0-
09	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	217	1	6251	2	N	-0-					-0-
*10	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	236	1	6487	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

05	837	N	823	-0-	-14	-0-	30	1	793	2	N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	29	1	869	2	N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	2	N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	2	N	-0-					-0-
09	900	N	760	-0-	-140	-0-	26	1	734	2	N	-0-					-0-
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	31	1	852	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	102	1	2731	2	N	-0-					-0-
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	88	1	2602	2	N	-0-					-0-
07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	91	1	2623	2	N	-0-					-0-
08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	90	1	2554	2	N	-0-					-0-
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	87	1	2500	2	N	-0-					-0-
*10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	93	1	2564	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

05	3224	X	3092	-0-	-132	-0-	111	1	2981	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2974	-0-	-356	-0-	97	1	2877	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2714	-0-	-727	-0-	91	1	2623	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2457	-0-	-984	-0-	83	1	2374	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2597	-0-	-493	-0-	87	1	2510	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	103	1	2822	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

05	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	145	1	3903	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3843	-0-	-267	-0-	125	1	3718	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3974	-0-	-149	-0-	133	1	3841	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3639	-0-	-422	-0-	123	1	3516	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3924	-0-	-6	-0-	132	1	3792	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	4020	-0-	-41	-0-	141	1	3879	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5299	-0-	-95	-0-	26	1	5273	3	Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	5125	-0-	5125	5125	25	1	5100	3	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	5254	-0-	5254	10379	25	1	5229	3	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	5286	-0-	5286	15665	26	1	5260	3	Y	-0-					-0-
09	20886	X	5221	-0-	-15665	-0-	26	1	5195	3	Y	-0-					-0-
*10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	26	1	5201	3	Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3527	X	3346	-0-	-181	-0-	147	1	3199	2	N	-0-					-0-
06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	146	1	3108	2	N	-0-					-0-
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	161	1	3331	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	160	1	3281	2	N	-0-					-0-
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	145	1	3016	2	N	-0-					-0-
*10	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	155	1	3184	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3774	-0-	-287	-0-	135	1	3639	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3627	-0-	-183	-0-	118	1	3509	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3724	-0-	-151	-0-	124	1	3600	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
09	3690	X	3553	-0-	-137	-0-	119	1	3434	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3611	-0-	-171	-0-	127	1	3484	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	4 1	1 9	905	3	Y	1	1	1			-0-
06		DLQ G-10	956	-0-	956	956	5	1	951	3	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	990	-0-	990	1946	5	1	985	3	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	1009	-0-	1009	2955	5	1	1004	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	979	-0-	-1921	1034	5 3	1 9	971	3	Y	3					3
*10	2034	N	1000	-0-	-1034	-0-	5 3	1 9	992	3	Y	3					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	8	1	1562	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1492	-0-	1492	1492	7	1	1485	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1535	-0-	1535	3027	7	1	1528	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1525	-0-	1525	4552	7	1	1518	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1393	-0-	-1407	3145	7	1	1386	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1319	-0-	-1781	1364	7	1	1312	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	160	3	Y	3	71	1			10
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	13	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

05	6293	X	6109	-0-	-184	-0-	30	1	6079	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5892	-0-	5892	5892	29	1	5863	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5961	-0-	5961	11853	28	1	5933	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6016	-0-	6016	17869	29	1	5987	3	Y	-0-					-0-
09	23676	X	5807	-0-	-17869	-0-	28	1	5779	3	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5965	-0-	-80	-0-	30	1	5935	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5547	-0-	-126	-0-	27	1	5520	3	N	-0-			-0-
06	5490	X	5354	-0-	-136	-0-	27	1	5327	3	N	-0-			-0-
07	5673	X	5322	-0-	-351	-0-	25	1	5297	3	N	-0-			-0-
08	5673	X	5314	-0-	-359	-0-	26	1	5288	3	N	-0-			-0-
09	5490	X	4819	-0-	-671	-0-	24	1	4795	3	N	-0-			-0-
10	5549	X	5000	-0-	-549	-0-	25	1	4975	3	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

05	3100	N	3174	-0-	74	74	114	1	3060	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3232	-0-	3232	3306	105	1	3127	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3276	-0-	3276	6582	109	1	3167	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3206	-0-	3206	9788	109	1	3097	2	Y	-0-			-0-
09	12727	X	2939	-0-	-9788	-0-	99	1	2840	2	Y	-0-			-0-
10	3224	X	2940	-0-	-284	-0-	103	1	2837	2	Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

05	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	12	1	2380	3	Y	-0-			5
06	DLQ G-10		2214	-0-	2214	2214	11	1	2200	3	Y	3			8
							3	9							
07	DLQ G-10		2228	-0-	2228	4442	11	1	2207	3	Y	9	17	1	-0-
							10	9							
08	DLQ G-10		2231	-0-	2231	6673	11	1	2219	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
09	2800	N	2217	-0-	-583	6090	11	1	2206	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	2241	-0-	-859	5231	11	1	2230	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

05	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	246	1	6603	2	N	-0-			-0-
06	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	213	1	6326	2	N	-0-			-0-
07	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	222	1	6432	2	N	-0-			-0-
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	221	1	6297	2	N	-0-			-0-
09	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	206	1	5942	2	N	-0-			-0-
*10	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	224	1	6155	2	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	31	1	6204	3	N	-0-			-0-
06	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	29	1	5904	3	N	-0-			-0-
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	29	1	6120	3	N	-0-			-0-
08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	30	1	6104	3	N	-0-			-0-
09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	28	1	5727	3	N	-0-			-0-
*10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	30	1	5966	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2546	-0-	-492	-0-	12	1	2534	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2147	-0-	2147	2147	11	1	2136	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1996	-0-	1996	4143	10	1	1986	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3288	-0-	3288	7431	16	1	3272	3	Y	-0-			-0-
09	9803	X	2372	-0-	-7431	-0-	12	1	2360	3	Y	-0-			-0-
*10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	14	1	2798	3	Y	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	52	1	1399	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	42	1	1256	2	N	-0-			-0-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	53	1	1532	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	54	1	1548	2	N	-0-			-0-
*10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	55	1	1498	2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

05	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	7	1	1493	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1446	-0-	1446	1446	7	1	1439	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1488	-0-	1488	2934	7	1	1481	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1412	-0-	1412	4346	7	1	1405	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1461	-0-	-1339	3007	7	1	1454	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1478	-0-	-1622	1385	7	1	1471	3	Y	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	75	1	2013	2	N	-0-			-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	61	1	1806	2	N	-0-			-0-
07	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	82	1	2374	2	N	-0-			-0-
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	76	1	2165	2	N	-0-			-0-
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	71	1	2056	2	N	-0-			-0-
*10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	73	1	2004	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

05	2573	N	2309	-0-	-264	-0-	83	1	2226	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	2191	-0-	-179	-0-	71	1	2120	2	N	-0-			-0-
07	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	74	1	2140	2	N	-0-			-0-
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
09	2190	N	2147	-0-	-43	-0-	72	1	2075	2	N	-0-			-0-
*10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	82	1	2257	2	N	-0-			-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

05	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	22	1	4419	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4416	-0-	4416	4416	22	1	4394	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4538	-0-	4538	8954	22	1	4516	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4523	-0-	4523	13477	22	1	4501	3	Y	-0-			-0-
09	17952	X	4475	-0-	-13477	-0-	22	1	4453	3	Y	-0-			-0-
*10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	23	1	4574	3	Y	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6001	-0-	-602	-0-	29	1	5972	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5724	-0-	5724	5724	28	1	5696	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5753	-0-	5753	11477	27	1	5726	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5692	-0-	5692	17169	28	1	5664	3	Y	-0-					-0-
09	22572	X	5403	-0-	-17169	-0-	26	1	5377	3	Y	-0-					-0-
*10	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	27	1	5442	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	184	1	4957	2	N	-0-					-0-
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	162	1	4810	2	N	-0-					-0-
07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	166	1	4799	2	N	-0-					-0-
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	162	1	4620	2	N	-0-					-0-
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	153	1	4403	2	N	-0-					-0-
*10	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	160	1	4411	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

05	3596	X	2962	-0-	-634	-0-	106	1	2856	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3070	-0-	-320	-0-	100	1	2970	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3086	-0-	-417	-0-	103	1	2983	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2779	-0-	-631	-0-	94	1	2685	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2765	-0-	-475	-0-	93	1	2672	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2859	-0-	-303	-0-	100	1	2759	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

05	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	43	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	35	1	1025	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	34	1	986	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	34	1	974	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	951	-0-	-99	-0-	32	1	919	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	36	1	980	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	965	3	10	9	Y	9	5	1			33
06	DLQ G-10		917	-0-	917	917	913	3	4	9	Y	4					37
07	DLQ G-10		1088	-0-	1088	2005	1088	3			Y	-0-					37
08	DLQ G-10		867	-0-	867	2872	867	3			Y	-0-	30	1			7
09	2900	N	851	-0-	-2049	823	848	3	3	9	Y	3	2	1			8
*10	1728	N	905	-0-	-823	-0-	895	3	10	9	Y	9					17

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1549	3	17	9	Y	15	3	1			22
06	DLQ G-10		1593	-0-	1593	1593	1578	3	15	9	Y	14					36
07	DLQ G-10		1224	-0-	1224	2817	1224	3			Y	-0-	34	1			2
08	DLQ G-10		1217	-0-	1217	4034	1186	3	31	9	Y	28	1	1			29
09	2900	N	1162	-0-	-1738	2296	1151	3	11	9	Y	10					39
*10	3100	N	1231	-0-	-1869	427	1222	3	9	9	Y	8	33	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	907	3	3	9	Y	3					20
06	DLQ G-10		872	-0-	872	872	861	3	11	9	Y	10					30
07	DLQ G-10		898	-0-	898	1770	898	3			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		891	-0-	891	2661	891	3			Y	-0-	26	1			4
09	2900	N	849	-0-	-2051	610	843	3	6	9	Y	5	2	1			7
*10	1477	N	867	-0-	-610	-0-	859	3	8	9	Y	7					14

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4838	-0-	-29	-0-	24	1	4814	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4667	-0-	4667	4667	23	1	4644	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4787	-0-	4787	9454	23	1	4764	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4821	-0-	4821	14275	24	1	4797	3	Y	-0-					-0-
09	18829	X	4554	-0-	-14275	-0-	22	1	4532	3	Y	-0-					-0-
*10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	23	1	4648	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	107	1	1654	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1715	-0-	1715	1715	136	1	1579	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1758	-0-	1758	3473	133	1	1625	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1749	-0-	1749	5222	120	1	1629	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1701	-0-	-1199	4023	117	1	1584	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1756	-0-	-1344	2679	128	1	1628	2	Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	448	1	650	2	N	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	610	1	1713	2	N	-0-					-0-
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	598	1	1658	2	N	-0-					-0-
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	524	1	1642	2	N	-0-					-0-
*10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	575	1	1799	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	10	1	2016	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1982	-0-	1982	1982	10	1	1972	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1985	-0-	1985	3967	9	1	1976	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1876	-0-	1876	5843	9	1	1867	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1674	-0-	-1226	4617	8	1	1666	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1481	-0-	-1619	2998	7	1	1474	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	8	1	1659	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1632	-0-	-18	-0-	8	1	1624	3	N	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	9	1	1806	3	N	-0-					-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	8	1	1724	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	8	1	1578	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	8	1	1628	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1840	-0-	-82	-0-	9	1	1831	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	9	1	1776	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1666	-0-	-225	-0-	8	1	1658	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	9	1	1804	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1631	-0-	-169	-0-	8	1	1623	3	N	-0-					-0-
*10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	9	1	1753	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	7	1	1448	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1403	-0-	1403	1403	7	1	1396	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1437	-0-	1437	2840	7	1	1430	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1429	-0-	1429	4269	7	1	1422	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	1445	-0-	-1155	3114	7	1	1438	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1471	-0-	-1629	1485	7	1	1464	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	11	1	2217	3	N	-0-					-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	11	1	2140	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	10	1	2166	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	2171	-0-	-61	-0-	11	1	2160	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	10	1	2120	3	N	-0-					-0-
*10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	11	1	2181	3	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	63	1	1698	2	N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	60	1	1791	2	N	-0-					-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	62	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	63	1	1817	2	N	-0-					-0-
*10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	62	1	1706	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	146	1	3926	2	N	-0-					-0-
06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	160	1	4746	2	N	-0-					-0-
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	185	1	5352	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	153	1	4403	2	N	-0-					-0-
*10	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	172	1	4732	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	311	1	8358	2	N	-0-					-0-
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	259	1	7686	2	N	-0-					-0-
07	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	268	1	7770	2	N	-0-					-0-
08	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	278	1	7924	2	N	-0-					-0-
09	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	258	1	7430	2	N	-0-					-0-
*10	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	273	1	7508	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	88	1	1983	2	N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	90	1	1935	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	96	1	1656	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	1592	-0-	-485	-0-	64	1	1528	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1463	-0-	-577	-0-	62	1	1401	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1469	-0-	-298	-0-	64	1	1405	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	79	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	80	1	1251	2	N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	94	1	1421	2	N	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	93	1	1410	2	N	-0-					-0-
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	86	1	1326	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1321	-0-	-198	-0-	80	1	1241	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 7328

05	4340	X	3601	-0-	-739	-0-	163	1	3438	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3488	-0-	-682	-0-	161	1	3327	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3567	-0-	-308	-0-	168	1	3399	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3555	-0-	-103	-0-	167	1	3388	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3432	-0-	-108	-0-	155	1	3277	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3464	-0-	-132	-0-	159	1	3305	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

05	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	62	1	1306	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	53	1	1110	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	63	1	1272	2	N	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	68	1	1372	2	N	-0-					-0-
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	63	1	1314	2	N	-0-					-0-
*10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	64	1	1329	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

05	3379	X	3021	-0-	-358	-0-	136	1	2885	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2910	-0-	-360	-0-	133	1	2777	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2897	-0-	-265	-0-	137	1	2760	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	141	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2865	-0-	-105	-0-	130	1	2735	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2487	-0-	-520	-0-	114	1	2373	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	8	1	1702	3	Y	8	2	1			18
							9	9									
06	DLQ G-10		1116	-0-	1116	1116	6	1	1110	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		369	-0-	369	1485	2	1	367	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		351	-0-	351	1836	2	1	349	3	Y	-0-					18
09	2366	N	530	-0-	-1836	-0-	3	1	524	3	Y	3					21
							3	9									
*10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	4					25
							4	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	564	1	2123	2	N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	613	1	1549	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1966	-0-	-235	-0-	571	1	1395	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	1997	-0-	-700	-0-	496	1	1501	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1560	-0-	-600	-0-	470	1	1090	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1447	-0-	-506	-0-	543	1	904	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5695	-0-	-381	-0-	28	1	5667	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	5390	-0-	-400	-0-	27	1	5363	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5467	-0-	-516	-0-	26	1	5441	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	5377	-0-	-482	-0-	26	1	5351	3	N	-0-					-0-
09	5640	X	4980	-0-	-660	-0-	24	1	4956	3	N	-0-					-0-
10	5704	X	5074	-0-	-630	-0-	25	1	5049	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	25	1	5021	3	N	-0-					-0-
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	23	1	4713	3	N	-0-					-0-
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	23	1	4812	3	N	-0-					-0-
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	23	1	4773	3	N	-0-					-0-
09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	22	1	4539	3	N	-0-					-0-
*10	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	23	1	4622	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	18	1	3700	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3805	-0-	3805	3805	19	1	3786	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3925	-0-	3925	7730	19	1	3906	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3890	-0-	3890	11620	19	1	3871	3	Y	-0-					-0-
09	15397	X	3777	-0-	-11620	-0-	18	1	3759	3	Y	-0-					-0-
*10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	19	1	3859	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4790	-0-	-325	-0-	23	1	4767	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4545	-0-	4545	4545	23	1	4522	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4560	-0-	4560	9105	22	1	4538	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4423	-0-	4423	13528	22	1	4401	3	Y	-0-					-0-
09	17133	X	3605	-0-	-13528	-0-	18	1	3587	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4049	-0-	-322	-0-	20	1	4029	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	8	1	1684	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1619	-0-	1619	1619	8	1	1611	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1640	-0-	1640	3259	8	1	1632	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1628	-0-	1628	4887	8	1	1620	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1593	-0-	-1307	3580	8	1	1585	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1620	-0-	-1480	2100	8	1	1612	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

05	5270	X	5001	-0-	-269	-0-	24	1	4977	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4822	-0-	4822	4822	24	1	4798	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4949	-0-	4949	9771	24	1	4925	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4921	-0-	4921	14692	24	1	4897	3	Y	-0-			-0-
09	19442	X	4750	-0-	-14692	-0-	23	1	4727	3	Y	-0-			-0-
10	4929	X	4863	-0-	-66	-0-	24	1	4839	3	Y	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	134	1	2819	2	N	-0-			-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	137	1	2823	2	N	-0-			-0-
07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	147	1	2903	2	N	-0-			-0-
08	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	149	1	2886	2	N	-0-			-0-
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	123	1	2692	2	N	-0-			-0-
10	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	127	1	2739	2	N	-0-			-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

05	5983	X	5881	-0-	-102	-0-	29	1	5848	3	Y	4			20
							4	9							
06	DLQ G-10		5601	-0-	5601	5601	28	1	5573	3	Y	-0-			20
07	DLQ G-10		5857	-0-	5857	11458	28	1	5829	3	Y	-0-			20
08	DLQ G-10		5441	-0-	5441	16899	27	1	5414	3	Y	-0-			20
09	22176	X	5277	-0-	-16899	-0-	26	1	5251	3	Y	-0-	17	1	-0-
10	5580	X	5476	-0-	-104	-0-	27	1	5449	3	Y	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

05	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	9	1	1738	3	Y	3			10
							3	9							
06	DLQ G-10		1675	-0-	1675	1675	8	1	1667	3	Y	-0-			10
07	DLQ G-10		1721	-0-	1721	3396	8	1	1713	3	Y	-0-			10
08	DLQ G-10		1704	-0-	1704	5100	8	1	1696	3	Y	-0-			10
09	2900	N	1672	-0-	-1228	3872	8	1	1664	3	Y	-0-			10
*10	3100	N	1715	-0-	-1385	2487	9	1	1695	3	Y	10			-0-
							11	9							

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

05	3503	X	3389	-0-	-114	-0-	17	1	3372	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2935	-0-	2935	2935	15	1	2920	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3188	-0-	3188	6123	15	1	3173	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3378	-0-	3378	9501	17	1	3361	3	Y	-0-			-0-
09	12774	X	3273	-0-	-9501	-0-	16	1	3257	3	Y	-0-			-0-
*10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	16	1	3202	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	907	1	5199	2	N	-0-			-0-
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	846	1	4640	2	N	-0-			-0-
07	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	903	1	5496	2	N	-0-			-0-
08	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	884	1	4879	2	N	-0-			-0-
09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	824	1	4234	2	N	-0-			-0-
*10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	888	1	4809	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

05	3875	X	3803	-0-	-72	-0-	19	1	3784	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3658	-0-	3658	3658	18	1	3640	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3758	-0-	3758	7416	18	1	3740	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3744	-0-	3744	11160	18	1	3726	3	Y	-0-			-0-
09	14743	X	3583	-0-	-11160	-0-	18	1	3565	3	Y	-0-			-0-
*10	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	19	1	3673	3	Y	-0-			-0-

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

05	527	N	440	-0-	-87	-0-	2	1	438	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		414	-0-	414	414	2	1	412	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		427	-0-	427	841	2	1	425	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		418	-0-	418	1259	2	1	416	3	Y	-0-			-0-
09	1640	N	381	-0-	-1259	-0-	2	1	379	3	Y	-0-			-0-
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	3	1	507	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

05	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	37	1	986	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		928	-0-	928	928	30	1	898	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		917	-0-	917	1845	31	1	886	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		923	-0-	923	2768	31	1	892	2	Y	-0-			-0-
09	2900	N	752	-0-	-2148	620	25	1	727	2	Y	-0-			-0-
*10	1479	N	859	-0-	-620	-0-	30	1	829	2	Y	-0-			-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	611	1	330	3	N	-0-			-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	2	1	349	3	N	-0-			-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	1037	1	2972	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3504	-0-	-306	-0-	949	1	2555	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	860	-0-	-3511	-0-	491	1	369	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	1429	-0-	-2570	-0-	586	1	843	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	1774	-0-	-2096	-0-	615	1	1159	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	1517	-0-	-2482	-0-	620	1	897	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	2	1	329	2	N	-0-					-0-
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	6	1	304	2	N	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	3	1	306	2	N	-0-					-0-
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	1	1	294	2	N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	13	1	281	2	N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	1	1	306	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4197	-0-	-112	-0-	151	1	4046	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3828	-0-	3828	3828	125	1	3703	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3445	-0-	3445	7273	115	1	3330	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3487	-0-	3487	10760	118	1	3369	2	Y	-0-					-0-
09	14129	X	3369	-0-	-10760	-0-	113	1	3256	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3447	-0-	-118	-0-	121	1	3326	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	603	-0-	-265	-0-	592	3	11	9	Y	10					10
06	DLQ G-10		662	-0-	662	662	655	3	7	9	Y	6					16
07	DLQ G-10		388	-0-	388	1050	386	3	2	9	Y	2					18
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1050					Y	-0-					18
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					18
*10	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	2995	3	9	9	Y	8					26

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	1	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	1	1	110	3	N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	1	1	115	3	N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1092	-0-	1092	1092	5	1	1087	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1135	-0-	1135	2227	5	1	1130	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1136	-0-	1136	3363	6	1	1130	3	Y	-0-					2
09	2800	N	1096	-0-	-1704	1659	5	1	1091	3	Y	-0-					2
*10	2743	N	1084	-0-	-1659	-0-	5	1	1076	3	Y	3					5
							3	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	151	1	4056	2	N	-0-					-0-
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	131	1	3888	2	N	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	135	1	3922	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
09	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	129	1	3704	2	N	-0-					-0-
*10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	136	1	3748	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4341	-0-	-92	-0-	156	1	4185	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	4181	-0-	-109	-0-	136	1	4045	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	4193	-0-	-209	-0-	140	1	4053	2	N	-0-			-0-
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			-0-
09	4230	X	4126	-0-	-104	-0-	138	1	3988	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	145	1	3993	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2050	-0-	-585	-0-	74	1	1976	2	N	-0-			-0-
06	2550	X	2138	-0-	-412	-0-	70	1	2068	2	N	-0-			-0-
07	2635	X	2214	-0-	-421	-0-	74	1	2140	2	N	-0-			-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
09	2130	N	2034	-0-	-96	-0-	68	1	1966	2	N	-0-			-0-
*10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	81	1	2219	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		328	-0-	328	328	2	1	326	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		338	-0-	338	666	2	1	336	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		337	-0-	337	1003	2	1	335	3	Y	-0-			-0-
09	1326	N	323	-0-	-1003	-0-	2	1	321	3	Y	-0-			-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	11	1	2178	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2041	-0-	2041	2041	10	1	2031	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2120	-0-	2120	4161	10	1	2110	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2097	-0-	2097	6258	10	1	2087	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	2025	-0-	-775	5483	10	1	2015	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1875	-0-	-1225	4258	9	1	1866	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	6	1	1291	3	N	-0-			-0-
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	6	1	1252	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	6	1	1253	3	N	-0-			-0-
08	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	6	1	1230	3	N	-0-			-0-
09	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	6	1	1212	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	6	1	1215	3	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	15	1	2961	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2869	-0-	2869	2869	14	1	2855	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2945	-0-	2945	5814	14	1	2931	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2950	-0-	2950	8764	14	1	2936	3	Y	-0-			-0-
09	2500	N	2821	-0-	321	9085	14	1	2807	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	2894	-0-	-206	8879	15	1	2879	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	8	1	1559	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1483	-0-	1483	1483	7	1	1476	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1506	-0-	1506	2989	7	1	1499	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1532	-0-	1532	4521	8	1	1524	3	Y	-0-					-0-
09	2500	N	1464	-0-	-1036	3485	7	1	1457	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1499	-0-	-1601	1884	8	1	1491	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		525	-0-	525	525	3	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		526	-0-	526	1051	3	1	523	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		484	-0-	484	1535	2	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	2022	N	487	-0-	-1535	-0-	2	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	2	1	466	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	7097	-0-	-157	-0-	35	1	7062	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6890	-0-	6890	6890	34	1	6856	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6948	-0-	6948	13838	33	1	6915	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6695	-0-	6695	20533	33	1	6662	3	Y	-0-					-0-
09	26458	X	5925	-0-	-20533	-0-	29	1	5896	3	Y	-0-					-0-
10	6355	X	6028	-0-	-327	-0-	30	1	5998	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	229	1	6153	2	N	-0-					-0-
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	190	1	5632	2	N	-0-					-0-
07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	201	1	5829	2	N	-0-					-0-
08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	206	1	5860	2	N	-0-					-0-
09	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	193	1	5564	2	N	-0-					-0-
*10	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	211	1	5803	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2841	-0-	-42	-0-	14 18	1 9	2809	3	Y	16	16	1			-0-
06	DLQ G-10		2628	-0-	2628	2628	13 1	1 9	2614	3	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		2874	-0-	2874	5502	14	1	2860	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2838	-0-	2838	8340	14	1	2824	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2752	-0-	-148	8192	13	1	2739	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2811	-0-	-289	7903	14	1	2797	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5561	-0-	-329	-0-	27	1	5534	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5581	-0-	5581	5581	28	1	5553	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5311	-0-	5311	10892	25	1	5286	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5422	-0-	5422	16314	26	1	5396	3	Y	-0-					-0-
09	21577	X	5263	-0-	-16314	-0-	26	1	5237	3	Y	-0-					-0-
10	5425	X	5356	-0-	-69	-0-	27	1	5329	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	251	1	6744	2	N	-0-					-0-
06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	216	1	6397	2	N	-0-					-0-
07	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	222	1	6434	2	N	-0-					-0-
08	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	221	1	6301	2	N	-0-					-0-
09	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	208	1	5984	2	N	-0-					-0-
*10	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	219	1	6022	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2691	-0-	-68	-0-	18	1	2673	3	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		2567	-0-	2567	2567	17	1	2550	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		2584	-0-	2584	5151	16	1	2568	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		2658	-0-	2658	7809	17	1	2641	3	Y	-0-					18
09	2800	N	2441	-0-	-359	7450	16	1	2425	3	Y	-0-					18
*10	3100	N	1519	-0-	-1581	5869	10	1	1509	3	Y	-0-					18

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5351	-0-	-229	-0-	192	1	5159	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5119	-0-	-221	-0-	167	1	4952	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5238	-0-	-218	-0-	175	1	5063	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5168	-0-	-226	-0-	175	1	4993	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4976	-0-	-244	-0-	167	1	4809	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5118	-0-	-245	-0-	180	1	4938	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4836	-0-	-155	-0-	174	1	4662	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4707	-0-	-63	-0-	153	1	4554	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4780	-0-	-180	-0-	159	1	4621	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4752	-0-	-208	-0-	161	1	4591	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4299	-0-	-501	-0-	144	1	4155	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4705	-0-	-162	-0-	165	1	4540	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5019	-0-	-375	-0-	25	1	4994	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4074	-0-	4074	4074	20	1	4054	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4435	-0-	4435	8509	21	1	4414	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4945	-0-	4945	13454	24	1	4921	3	Y	-0-					-0-
*09	17864	X	4410	-0-	-13454	-0-	22	1	4388	3	Y	-0-					-0-
*10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	20	1	3913	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	176	1	4739	2	N	-0-					-0-
06	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	160	1	4756	2	N	-0-					-0-
07	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	161	1	4656	2	N	-0-					-0-
08	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	164	1	4686	2	N	-0-					-0-
09	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	167	1	4816	2	N	-0-					-0-
*10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	178	1	4887	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	9565	-0-	-634	-0-	47	1	9518	3	N	-0-					-0-
06	9870	X	8757	-0-	-1113	-0-	43	1	8714	3	N	-0-					-0-
07	10044	X	9107	-0-	-937	-0-	43	1	9064	3	N	-0-					-0-
08	9920	X	9017	-0-	-903	-0-	44	1	8973	3	N	-0-					-0-
09	9600	X	8669	-0-	-931	-0-	42	1	8627	3	N	-0-					-0-
10	9579	X	8733	-0-	-846	-0-	44	1	8689	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

05	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	7	1	1346	3	Y	20					42
							22	9									
06	DLQ G-10		1364	-0-	1364	1364	7	1	1354	3	Y	3					45
							3	9									
07	DLQ G-10		1375	-0-	1375	2739	7	1	1368	3	Y	-0-					45
08	DLQ G-10		1363	-0-	1363	4102	7	1	1349	3	Y	6					51
							7	9									
09	2900	N	1301	-0-	-1599	2503	6	1	1294	3	Y	1					52
							1	9									
*10	3100	N	1393	-0-	-1707	796	7	1	1329	3	Y	52					-0-
							57	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		351	-0-	351	351	2	1	347	3	Y	2					20
							2	9									
07	DLQ G-10		261	-0-	261	612	1	1	260	3	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		343	-0-	343	955	2	1	341	3	Y	-0-					20
*09	1344	N	389	-0-	-955	-0-	2	1	387	3	Y	-0-					20
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	7	1	1517	3	Y	13					44
							14	9									
06	DLQ G-10		1374	-0-	1374	1374	7	1	1350	3	Y	15	59	1			-0-
							17	9									
07	DLQ G-10		1584	-0-	1584	2958	8	1	1575	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		1337	-0-	1337	4295	7	1	1330	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1052	-0-	-1848	2447	5	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1454	-0-	-1646	801	7	1	1447	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

05	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	10	1	1935	3	Y	-0-					19
06	DLQ G-10		1724	-0-	1724	1724	9	1	1715	3	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		1768	-0-	1768	3492	8	1	1760	3	Y	-0-	19	1			-0-
08	DLQ G-10		1754	-0-	1754	5246	9	1	1744	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	1701	-0-	-1199	4047	8	1	1693	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1778	-0-	-1322	2725	9	1	1769	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	10	1	1934	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1927	-0-	1927	1927	10	1	1917	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1942	-0-	1942	3869	9	1	1933	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2158	-0-	2158	6027	11	1	2147	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1915	-0-	-885	5142	9	1	1906	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2264	-0-	-836	4306	11	1	2253	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

05	744	N	647	-0-	-97	-0-	3	1	644	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		531	-0-	531	531	3	1	528	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		537	-0-	537	1068	3	1	534	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		604	-0-	604	1672	3	1	601	3	Y	-0-					-0-
*09	2318	N	646	-0-	-1672	-0-	3	1	643	3	Y	-0-					-0-
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	3	1	617	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

05	2883	N	2712	-0-	-171	-0-	13	1	2697	3	Y	2					2
							2	9									
06	DLQ G-10		2581	-0-	2581	2581	13	1	2567	3	Y	1					3
							1	9									
07	DLQ G-10		2610	-0-	2610	5191	12	1	2591	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
08	DLQ G-10		2582	-0-	2582	7773	13	1	2569	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2516	-0-	-284	7489	12	1	2504	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2534	-0-	-566	6923	13	1	2521	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

05	5766	X	5281	-0-	-485	-0-	26	1	5255	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	5013	-0-	-567	-0-	25	1	4988	3	N	-0-					-0-
07	5766	X	4964	-0-	-802	-0-	24	1	4940	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	4987	-0-	-655	-0-	24	1	4963	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	4787	-0-	-463	-0-	23	1	4764	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	4934	-0-	-336	-0-	25	1	4909	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	10	1	2123	3	N	-0-			-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	10	1	1959	3	N	-0-			-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	10	1	2050	3	N	-0-			-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	10	1	2084	3	N	-0-			-0-
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	10	1	2000	3	N	-0-			-0-
*10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	N	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

05	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	13	1	2710	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2657	-0-	2657	2657	13	1	2644	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2894	-0-	2894	5551	14	1	2880	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2791	-0-	2791	8342	14	1	2777	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2662	-0-	-238	8104	13	1	2649	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	2747	-0-	-353	7751	14	1	2733	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

05	4650	X	4255	-0-	-395	-0-	21	1	4234	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4015	-0-	4015	4015	20	1	3995	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4186	-0-	4186	8201	20	1	4166	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4246	-0-	4246	12447	21	1	4225	3	Y	-0-			-0-
09	16545	X	4098	-0-	-12447	-0-	20	1	4078	3	Y	-0-			-0-
*10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	21	1	4185	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

05	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	11	1	2329	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2143	-0-	2143	2143	11	1	2132	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2367	-0-	2367	4510	11	1	2356	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2250	-0-	2250	6760	11	1	2239	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	2252	-0-	-548	6212	11	1	2241	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	2039	-0-	-1061	5151	10	1	2029	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

05	7936	X	7529	-0-	-407	-0-	270	1	7259	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7084	-0-	7084	7084	231	1	6853	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7513	-0-	7513	14597	251	1	7262	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7383	-0-	7383	21980	250	1	7133	2	Y	-0-			-0-
09	29004	X	7024	-0-	-21980	-0-	235	1	6789	2	Y	-0-			-0-
10	7533	X	7218	-0-	-315	-0-	253	1	6965	2	Y	-0-			-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	17	1	3399	3	Y	32	55	1			5
							35	9									
06	DLQ G-10		2961	-0-	2961	2961	15	1	2920	3	Y	24	3	1			26
							26	9									
07	DLQ G-10		2960	-0-	2960	5921	14	1	2931	3	Y	14					40
							15	9									
08	DLQ G-10		2971	-0-	2971	8892	14	1	2925	3	Y	29	69	1			-0-
							32	9									
09	11741	X	2849	-0-	-8892	-0-	14	1	2829	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	20	1	4025	3	Y	10					10
							11	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	3	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		581	-0-	581	581	3	1	578	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		641	-0-	641	1222	3	1	638	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		701	-0-	701	1923	3	1	698	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	880	-0-	-1920	3	4	1	876	3	Y	-0-					-0-
*10	648	N	645	-0-	-3	-0-	3	1	642	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	6	1	1260	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		1104	-0-	1104	1104	6	1	1098	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		1200	-0-	1200	2304	6	1	1194	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		1241	-0-	1241	3545	6	1	1235	3	Y	-0-					8
09	2800	N	1187	-0-	-1613	1932	6	1	1181	3	Y	-0-					8
*10	3100	N	1220	-0-	-1880	52	6	1	1213	3	Y	1					9
							1	9									

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	7	1	474	2	Y	-0-					-0-
							1475	3									
06	DLQ G-10		1658	-0-	1658	1658	6	1	402	2	Y	-0-					-0-
							1250	3									
07	DLQ G-10		2091	-0-	2091	3749	8	1	507	2	Y	-0-					-0-
							1576	3									
08	DLQ G-10		1946	-0-	1946	5695	7	1	472	2	Y	-0-					-0-
							1467	3									
09	2900	N	1841	-0-	-1059	4636	7	1	447	2	Y	-0-					-0-
							1387	3									
*10	3100	N	1922	-0-	-1178	3458	7	1	469	2	Y	-0-					-0-
							1446	3									

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1679	-0-	-243	-0-	8	1	1671	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1815	-0-	1815	1815	9	1	1806	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1929	-0-	1929	3744	9	1	1920	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1805	-0-	1805	5549	9	1	1796	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1243	-0-	-1657	3892	6	1	1237	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	2034	-0-	-1066	2826	10	1	2024	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

05	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	7	1	1516	3	N	-0-			-0-
06	1530	N	1381	-0-	-149	-0-	7	1	1374	3	N	-0-			-0-
07	1581	N	1344	-0-	-237	-0-	6	1	1338	3	N	-0-			-0-
08	1519	N	1266	-0-	-253	-0-	6	1	1260	3	N	-0-			-0-
09	1380	N	1135	-0-	-245	-0-	6	1	1129	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1098	-0-	-235	-0-	6	1	1092	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

05	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	12	1	2338	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2287	-0-	2287	2287	11	1	2276	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2361	-0-	2361	4648	11	1	2350	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2318	-0-	2318	6966	11	1	2307	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2284	-0-	-616	6350	11	1	2273	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	2378	-0-	-722	5628	12	1	2366	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

05	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	6	1	1240	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1134	-0-	1134	1134	6	1	1128	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		990	-0-	990	2124	5	1	985	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1165	-0-	1165	3289	6	1	1159	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1394	-0-	-1506	1783	7	1	1387	3	Y	-0-			-0-
*10	2832	N	1049	-0-	-1783	-0-	5	1	1044	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	8	1	1674	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1637	-0-	1637	1637	8	1	1629	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1685	-0-	1685	3322	8	1	1677	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1676	-0-	1676	4998	8	1	1668	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1613	-0-	-1287	3711	8	1	1605	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1659	-0-	-1441	2270	8	1	1651	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	85	1	1722	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	93	1	1891	2	N	-0-			-0-
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	84	1	1779	2	N	-0-			-0-
*10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	80	1	1659	2	N	-0-			-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	1			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	858	1	71	2	N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	953	1	128	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1011	1	229	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	944	1	76	2	N	-0-					-0-
*10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	956	1	157	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	45	1	966	2	N	-0-					-0-
06	990	N	956	-0-	-34	-0-	44	1	912	2	N	-0-					-0-
07	992	N	835	-0-	-157	-0-	39	1	796	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	782	-0-	-241	-0-	37	1	745	2	N	-0-					-0-
09	960	N	729	-0-	-231	-0-	33	1	696	2	N	-0-					-0-
10	837	N	743	-0-	-94	-0-	34	1	709	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	110	1	2322	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1788	-0-	-42	-0-	80	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	118	1	2271	2	N	-0-					-0-
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	114	1	2230	2	N	-0-					-0-
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	110	1	2245	2	N	-0-					-0-
*10	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	129	1	2633	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

05	2542	X	1434	-0-	-1108	-0-	65	1	1369	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1909	-0-	-551	-0-	86	1	1823	2	N	-0-					-0-
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	118	1	2356	2	N	-0-					-0-
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	126	1	2345	2	N	-0-					-0-
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	108	1	2310	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2474	-0-	-6	-0-	117	1	2357	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

05	5332	X	4802	-0-	-530	-0-	219	1	4583	2	N	-0-					-0-
06	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	470	1	9853	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	392	1	7978	2	N	-0-					-0-
08	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	332	1	6698	2	N	-0-					-0-
09	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	277	1	5774	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5718	-0-	-265	-0-	260	1	5458	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	96	1	2225	2	N	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	93	1	2177	2	N	-0-					-0-
07	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	103	1	2243	2	N	-0-					-0-
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	114	1	2286	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	108	1	2262	2	N	-0-					-0-
*10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	96	1	2172	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	160	1	3364	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2851	-0-	-269	-0-	132	1	2719	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3095	-0-	-129	-0-	155	1	2940	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2772	-0-	-452	-0-	132	1	2640	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2766	-0-	-354	-0-	123	1	2643	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	125	1	2717	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6641	-0-	-241	-0-	405	1	6236	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6268	-0-	-332	-0-	495	1	5773	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6500	-0-	-320	-0-	490	1	6010	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6268	-0-	-459	-0-	429	1	5839	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6210	-0-	-270	-0-	426	1	5784	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6438	-0-	-196	-0-	468	1	5970	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	133	1	2831	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2649	-0-	-201	-0-	121	1	2528	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2291	-0-	-654	-0-	108	1	2183	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2173	-0-	-772	-0-	102	1	2071	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1827	-0-	-1023	-0-	83	1	1744	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	1956	-0-	-989	-0-	90	1	1866	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	2797	-0-	-2907	-0-	1259	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	1821	-0-	-3699	-0-	1231	1	590	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	3516	-0-	-2188	-0-	1337	1	2179	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	2843	-0-	-1838	-0-	1199	1	1644	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2410	-0-	-620	-0-	952	1	1458	2	N	-0-					-0-
*10	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	1375	1	2362	2	N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1339	1	1387	2	N	-0-					-0-
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	1309	1	2118	2	N	-0-					-0-
07	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	1347	1	1468	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	1167	1	941	2	N	-0-					-0-
09	1770	X	909	-0-	-861	-0-	909	1			N	-0-					-0-
10	1829	X	1590	-0-	-239	-0-	1196	1	394	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	914	-0-	-109	-0-	34	1	880	2	N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	35	1	896	2	N	-0-					-0-
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	39	1	851	2	N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	33	1	869	2	N	-0-					-0-
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	32	1	896	2	N	-0-					-0-
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	46	1	966	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	261	1	5411	2	N	-0-					-0-
06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	243	1	5014	2	N	-0-					-0-
07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	261	1	5280	2	N	-0-					-0-
08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	261	1	5184	2	N	-0-					-0-
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	221	1	4843	2	N	-0-					-0-
*10	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	232	1	4873	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	13	1	2589	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2513	-0-	2513	2513	12	1	2501	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2582	-0-	2582	5095	12	1	2570	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2809	-0-	2809	7904	14	1	2795	3	Y	-0-					-0-
09	10350	X	2446	-0-	-7904	-0-	12	1	2434	3	Y	-0-					-0-
10	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	12	1	2438	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1243	-0-	1243	1243	6	1	1237	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1231	-0-	1231	2474	6	1	1225	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1272	-0-	1272	3746	6	1	1266	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1097	-0-	-1703	2043	5	1	1092	3	Y	-0-					-0-
*10	3066	N	1023	-0-	-2043	-0-	5	1	1018	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	8	1	1707	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1627	-0-	1627	1627	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1671	-0-	1671	3298	8	1	1663	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1620	-0-	1620	4918	8	1	1612	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1539	-0-	-1361	3557	8	1	1531	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1528	-0-	-1572	1985	8	1	1520	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	5	1	917	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		879	-0-	879	879	4	1	875	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1919	5	1	1035	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		1002	-0-	1002	2921	5	1	997	3	Y	-0-					1
09	2800	N	870	-0-	-1930	991	4	1	866	3	Y	-0-					1
*10	1840	N	849	-0-	-991	-0-	4	1	845	3	Y	-0-					1

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	10	1	2127	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2055	-0-	2055	2055	10	1	2045	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2100	-0-	2100	4155	10	1	2090	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2091	-0-	2091	6246	10	1	2081	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	2038	-0-	-562	5684	10	1	2028	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2112	-0-	-988	4696	11	1	2101	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	11	1	2318	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2194	-0-	2194	2194	11	1	2183	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2296	-0-	2296	4490	11	1	2285	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2289	-0-	2289	6779	11	1	2278	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2228	-0-	-672	6107	11	1	2217	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2270	-0-	-830	5277	11	1	2259	3	Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	8	1	1527	3	N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	7	1	1496	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	7	1	1538	3	N	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	8	1	1581	3	N	-0-					-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	8	1	1520	3	N	-0-					-0-
*10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	8	1	1569	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4794	-0-	-445	-0-	23	1	4771	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4366	-0-	4366	4366	22	1	4344	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4585	-0-	4585	8951	22	1	4563	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4611	-0-	4611	13562	23	1	4588	3	Y	-0-					-0-
09	18025	X	4463	-0-	-13562	-0-	22	1	4441	3	Y	-0-					-0-
*10	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	25	1	4939	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	3	1	573	3	Y	-0-					19
06	DLQ G-10		468	-0-	468	468	2	1	466	3	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		360	-0-	360	828	2	1	358	3	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		599	-0-	599	1427	3	1	596	3	Y	-0-					19
09	2011	N	584	-0-	-1427	-0-	3	1	581	3	Y	-0-					19
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	558	3	Y	-0-					19

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	11	1	2179	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2125	-0-	2125	2125	11	1	2114	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2223	-0-	2223	4348	11	1	2212	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2189	-0-	2189	6537	11	1	2178	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2119	-0-	-781	5756	10	1	2109	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2158	-0-	-942	4814	11	1	2147	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	364	1	1657	2	N	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	339	1	1531	2	N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	345	1	1655	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1556	-0-	-459	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1426	-0-	-589	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	2	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		245	-0-	245	245	2	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		248	-0-	248	493	2	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		265	-0-	265	758	2	1	263	3	Y	-0-					-0-
09	1006	N	248	-0-	-758	-0-	2	1	246	3	Y	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	253	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	7	1	1518	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1455	-0-	1455	1455	7	1	1448	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1470	-0-	1470	2925	7	1	1463	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1501	-0-	1501	4426	7	1	1494	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1496	-0-	-1404	3022	7	1	1489	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1431	-0-	-1669	1353	7	1	1424	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	979	-0-	-509	-0-	5	1	974	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	5	1	1089	3	N	-0-			-0-
07	1302	N	900	-0-	-402	-0-	4	1	896	3	N	-0-			-0-
08	992	N	596	-0-	-396	-0-	3	1	593	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	552	-0-	-528	-0-	3	1	549	3	N	-0-			-0-
10	899	N	556	-0-	-343	-0-	3	1	553	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4776	-0-	-184	-0-	23	1	4753	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4583	-0-	4583	4583	23	1	4560	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4704	-0-	4704	9287	22	1	4682	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4691	-0-	4691	13978	23	1	4668	3	Y	-0-			-0-
09	18531	X	4553	-0-	-13978	-0-	22	1	4531	3	Y	-0-			-0-
10	4712	X	4657	-0-	-55	-0-	23	1	4634	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	10	1	1950	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1906	-0-	1906	1906	9	1	1897	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1972	-0-	1972	3878	9	1	1963	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1961	-0-	1961	5839	10	1	1951	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1915	-0-	-985	4854	9	1	1906	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1915	-0-	-1185	3669	10	1	1905	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	2	1	467	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		450	-0-	450	450	2	1	448	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		486	-0-	486	936	2	1	484	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		397	-0-	397	1333	2	1	395	3	Y	-0-			-0-
09	1718	N	385	-0-	-1333	-0-	2	1	383	3	Y	-0-			-0-
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	2	1	428	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		488	-0-	488	488	2	1	486	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		503	-0-	503	991	2	1	501	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		496	-0-	496	1487	2	1	494	3	Y	-0-			-0-
09	1932	N	445	-0-	-1487	-0-	2	1	443	3	Y	-0-			-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	930	N	895	-0-	-35	-0-	4	1	891	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		894	-0-	894	894	4	1	890	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		904	-0-	904	1798	4	1	900	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		897	-0-	897	2695	4	1	893	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	875	-0-	-2025	670	4	1	871	3	Y	-0-			-0-
*10	1559	N	889	-0-	-670	-0-	5	1	884	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4578	-0-	-351	-0-	22	1	4556	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4500	-0-	4500	4500	22	1	4478	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4578	-0-	4578	9078	22	1	4556	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4641	-0-	4641	13719	23	1	4618	3	Y	-0-			-0-
09	18218	X	4499	-0-	-13719	-0-	22	1	4477	3	Y	-0-			-0-
*10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	23	1	4601	3	Y	-0-			-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

05	10633	X	10143	-0-	-490	-0-	364	1	9779	2	N	-0-			-0-
06	10290	X	9763	-0-	-527	-0-	318	1	9445	2	N	-0-			-0-
07	10416	X	9922	-0-	-494	-0-	331	1	9591	2	N	-0-			-0-
08	10261	X	9623	-0-	-638	-0-	326	1	9297	2	N	-0-			-0-
09	9930	X	8735	-0-	-1195	-0-	293	1	8442	2	N	-0-			-0-
10	10137	X	9316	-0-	-821	-0-	327	1	8989	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1364	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1355	-0-	1355	1355	7	1	1348	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1459	-0-	1459	2814	7	1	1452	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1377	-0-	1377	4191	7	1	1370	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1249	-0-	-1651	2540	6	1	1243	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1268	-0-	-1832	708	6	1	1262	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	151	1	4051	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	3673	-0-	-257	-0-	120	1	3553	2	N	-0-			-0-
07	4216	X	3644	-0-	-572	-0-	122	1	3522	2	N	-0-			-0-
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	144	1	4099	2	N	-0-			-0-
09	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	144	1	4158	2	N	-0-			-0-
*10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	149	1	4088	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

05	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	229	1	6146	2	N	-0-			-0-
06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	200	1	5921	2	N	-0-			-0-
07	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	206	1	5972	2	N	-0-			-0-
08	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	209	1	5951	2	N	-0-			-0-
09	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	191	1	5492	2	N	-0-			-0-
*10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	207	1	5685	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	542	2	N	-0-			-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	17	1	507	2	N	-0-			-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	18	1	522	2	N	-0-			-0-
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	18	1	513	2	N	-0-			-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	499	2	N	-0-			-0-
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	17	1	469	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	7	1	1351	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1318	-0-	1318	1318	7	1	1311	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1352	-0-	1352	2670	6	1	1346	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1355	-0-	1355	4025	7	1	1348	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1365	-0-	-1535	2490	7	1	1358	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1402	-0-	-1698	792	7	1	1395	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	5	1	974	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		557	-0-	557	557	3	1	551	3	Y	3					3
							3	9									
07	DLQ G-10		474	-0-	474	1031	2	1	466	3	Y	5					8
							6	9									
08	DLQ G-10		1177	-0-	1177	2208	6	1	1158	3	Y	12					20
							13	9									
09	2900	N	990	-0-	-1910	298	5	1	982	3	Y	3					23
							3	9									
*10	1389	N	1091	-0-	-298	-0-	5	1	1076	3	Y	9	32	1			-0-
							10	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	906	-0-	-210	-0-	4	1	902	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		414	-0-	414	414	2	1	412	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		278	-0-	278	692	1	1	277	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		333	-0-	333	1025	2	1	331	3	Y	-0-					3
09	1738	N	713	-0-	-1025	-0-	4	1	709	3	Y	-0-					3
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	5	1	1051	3	Y	-0-					3

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

05	3534	X	3212	-0-	-322	-0-	16	1	3196	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3122	-0-	3122	3122	15	1	3107	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3239	-0-	3239	6361	15	1	3224	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3180	-0-	3180	9541	16	1	3164	3	Y	-0-					-0-
09	12353	X	2812	-0-	-9541	-0-	14	1	2798	3	Y	-0-					-0-
*10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	15	1	2979	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

05	2201	N	2016	-0-	-185	-0-	10	1	2006	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1967	-0-	1967	1967	10	1	1957	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2048	-0-	2048	4015	10	1	2038	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2177	-0-	2177	6192	11	1	2166	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2165	-0-	-735	5457	11	1	2145	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	3100	N	2134	-0-	-966	4491	11	1	2123	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	25	1	5000	3	Y	27	135	1			35
							30	9									
06	DLQ G-10		4905	-0-	4905	4905	24	1	4826	3	Y	50	8	1			77
							55	9									
07	DLQ G-10		5030	-0-	5030	9935	24	1	4930	3	Y	69	116	1			30
							76	9									
08	DLQ G-10		4822	-0-	4822	14757	23	1	4778	3	Y	19	3	1			46
							21	9									
09	19354	X	4597	-0-	-14757	-0-	22	1	4519	3	Y	51	70	1			27
							56	9									
*10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	23	1	4562	3	Y	46					73
							51	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

05	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1228	-0-	1228	1228	6	1	1222	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1128	-0-	1128	2356	5	1	1123	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1188	-0-	1188	3544	6	1	1182	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1185	-0-	-1715	1829	6	1	1179	3	Y	-0-					-0-
*10	3025	N	1196	-0-	-1829	-0-	6	1	1190	3	Y	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	26	1	687	2	N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	687	2	N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	24	1	698	2	N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	638	-0-	-82	-0-	21	1	617	2	N	-0-					-0-
10	713	N	678	-0-	-35	-0-	24	1	654	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	448	-0-	-978	-0-	2	1	446	3	Y	-0-					-0-
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	10	1	1975	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1525	-0-	1525	1525	8	1	1517	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1966	-0-	1966	3491	9	1	1957	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1986	-0-	1986	5477	10	1	1976	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1901	-0-	-999	4478	9	1	1892	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1893	-0-	-1207	3271	10	1	1883	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	4	1	835	3	Y	13	36	1			17
							14	9									
06	DLQ G-10		816	-0-	816	816	4	1	810	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
07	DLQ G-10		904	-0-	904	1720	4	1	900	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		884	-0-	884	2604	4	1	880	3	Y	-0-					17
09	2800	N	700	-0-	-2100	504	3	1	697	3	Y	-0-					17
*10	1139	N	635	-0-	-504	-0-	3	1	632	3	Y	-0-					17

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	19	1	3804	3	N	-0-					-0-
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	18	1	3676	3	N	-0-					-0-
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	18	1	3758	3	N	-0-					-0-
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	18	1	3744	3	N	-0-					-0-
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	18	1	3607	3	N	-0-					-0-
*10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	19	1	3697	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	10	1	1961	3	Y	11	37	1			8
							12	9									
06	DLQ G-10		1816	-0-	1816	1816	9	1	1795	3	Y	11	2	1			17
							12	9									
07	DLQ G-10		1748	-0-	1748	3564	8	1	1740	3	Y	-0-	17	1			-0-
08	DLQ G-10		1544	-0-	1544	5108	8	1	1533	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	2900	N	1600	-0-	-1300	3808	8	1	1591	3	Y	1					3
							1	9									
*10	3100	N	1545	-0-	-1555	2253	8	1	1528	3	Y	8					11
							9	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	12	1	2352	3	Y	10					39
							11	9									
06	DLQ G-10		2269	-0-	2269	2269	11	1	2237	3	Y	19					58
							21	9									
07	DLQ G-10		2226	-0-	2226	4495	11	1	2213	3	Y	2					60
							2	9									
08	DLQ G-10		2447	-0-	2447	6942	12	1	2435	3	Y	-0-					60
09	2800	N	2275	-0-	-525	6417	11	1	2233	3	Y	28	72	1			16
							31	9									
*10	3100	N	2279	-0-	-821	5596	11	1	2268	3	Y	-0-					16

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	9	1	1853	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	DLQ G-10		2392	-0-	2392	2392	12	1	2380	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2403	-0-	2403	4795	154	1	2249	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2604	-0-	2604	7399	352	1	2242	3	Y	9					9
							10	9									
09	2800	N	2462	-0-	-338	7061	340	1	2122	3	Y	-0-					9
*10	3100	N	2467	-0-	-633	6428	352	1	2111	3	Y	4					13
							4	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	5	1	1067	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1025	-0-	1025	1025	5	1	1020	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1045	-0-	1045	2070	5	1	1040	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		997	-0-	997	3067	5	1	992	3	Y	-0-					5
09	2800	N	875	-0-	-1925	1142	4	1	871	3	Y	-0-					5
*10	2106	N	964	-0-	-1142	-0-	5	1	959	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		147	-0-	147	147	1	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		153	-0-	153	300	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		145	-0-	145	445	1	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	574	N	129	-0-	-445	-0-	1	1	128	3	Y	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	1	1	147	3	Y	-0-					-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	6	1	941	3	Y	11	67	1			17
							12	9									
06	DLQ G-10		812	-0-	812	812	5	1	803	3	Y	4	4	1			17
							4	9									
07	DLQ G-10		1033	-0-	1033	1845	6	1	1005	3	Y	20	36	1			1
							22	9									
08	DLQ G-10		1013	-0-	1013	2858	7	1	992	3	Y	13	1	1			13
							14	9									
09	2900	N	934	-0-	-1966	892	6	1	917	3	Y	10					23
							11	9									
*10	1935	N	1043	-0-	-892	-0-	7	1	1014	3	Y	20	30	1			13
							22	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

05	6138	X	5806	-0-	-332	-0-	208	1	5598	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5638	-0-	5638	5638	184	1	5454	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5727	-0-	5727	11365	191	1	5536	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5627	-0-	5627	16992	191	1	5436	2	Y	-0-					-0-
*09	22371	X	5379	-0-	-16992	-0-	180	1	5199	2	Y	-0-					-0-
10	5704	X	5456	-0-	-248	-0-	191	1	5265	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

05	1891	N	1796	-0-	-95	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1791	-0-	1791	1791	9	1	1782	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1841	-0-	1841	3632	9	1	1832	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1828	-0-	1828	5460	9	1	1819	3	Y	-0-					5
09	2800	N	1727	-0-	-1073	4387	8	1	1719	3	Y	-0-					5
*10	3100	N	1756	-0-	-1344	3043	9	1	1747	3	Y	-0-					5

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	28	1	740	2	N	-0-					-0-
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	21	1	634	2	N	-0-					-0-
07	775	N	363	-0-	-412	-0-	12	1	351	2	N	-0-					-0-
08	775	N	40	-0-	-735	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	391	1	416	2	N	-0-					-0-
*10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	38	1	1038	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	5	1	919	3	Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	845	-0-	845	845	4	1	841	3	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	841	-0-	841	1686	4	1	837	3	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	898	-0-	898	2584	4	1	894	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1052	-0-	-1748	836	5	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*10	1680	N	844	-0-	-836	-0-	4	1	840	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	274	1	7370	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	7289	-0-	-91	-0-	238	1	7051	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	7484	-0-	-142	-0-	250	1	7234	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7341	-0-	-285	-0-	249	1	7092	2	N	-0-					-0-
*09	7380	X	6995	-0-	-385	-0-	234	1	6761	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	7196	-0-	-430	-0-	252	1	6944	2	N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

05	6169	X	6060	-0-	-109	-0-	30	1	6030	3	Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	5762	-0-	5762	5762	29	1	5733	3	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	5780	-0-	5780	11542	28	1	5752	3	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	5807	-0-	5807	17349	28	1	5779	3	Y	-0-					-0-
09	22916	X	5567	-0-	-17349	-0-	27	1	5518	3	Y	20					20
							22	9									
*10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	29	1	5765	3	Y	-0-	17	1			-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

05	11718	X	11374	-0-	-344	-0-	408	1	10966	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10938	-0-	-402	-0-	357	1	10581	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	11245	-0-	-442	-0-	375	1	10870	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	10961	-0-	-571	-0-	372	1	10589	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	9974	-0-	-1156	-0-	334	1	9640	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	10737	-0-	-640	-0-	377	1	10360	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	7	1	1433	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	7	1	1361	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	7	1	1388	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	7	1	1380	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	7	1	1338	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	7	1	1371	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	11	1	2259	3	Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	2294	-0-	2294	2294	11	1	2283	3	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	2507	-0-	2507	4801	12	1	2495	3	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	2218	-0-	2218	7019	11	1	2207	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1761	-0-	-1139	5880	9	1	1752	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1848	-0-	-1252	4628	9	1	1839	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	6	1	1175	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1160	-0-	1160	1160	6	1	1154	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1350	-0-	1350	2510	6	1	1344	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1300	-0-	1300	3810	6	1	1294	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1224	-0-	-1676	2134	6	1	1218	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1257	-0-	-1843	291	6	1	1251	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1435	-0-	1435	1435	7	1	1428	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1498	-0-	1498	2933	7	1	1491	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1424	-0-	1424	4357	7	1	1417	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1400	-0-	-1500	2857	7	1	1393	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1645	-0-	-1455	1402	8	1	1637	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	504	-0-	-54	-0-	3	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		481	-0-	481	481	2	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		488	-0-	488	969	2	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		480	-0-	480	1449	2	1	478	3	Y	-0-					-0-
09	2150	N	701	-0-	-1449	-0-	3	1	698	3	Y	-0-					-0-
*10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	9	1	1742	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	4	1	1144	3	N	-0-					-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	4	1	1126	3	N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	4	1	1169	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	4	1	1101	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	5	1	1068	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	983	-0-	-195	-0-	5	1	978	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	35	1	944	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		923	-0-	923	923	30	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		935	-0-	935	1858	31	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		749	-0-	749	2607	25	1	724	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	887	-0-	-2013	594	30	1	857	2	Y	-0-					-0-
*10	1658	N	1064	-0-	-594	-0-	37	1	1027	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	185	1	4959	2	N	-0-					-0-
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	159	1	4727	2	N	-0-					-0-
07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	167	1	4839	2	N	-0-					-0-
08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	164	1	4677	2	N	-0-					-0-
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	157	1	4528	2	N	-0-					-0-
*10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	169	1	4635	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	39	1	7967	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7568	-0-	7568	7568	37	1	7531	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7772	-0-	7772	15340	37	1	7735	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7748	-0-	7748	23088	38	1	7710	3	Y	-0-					-0-
09	30562	X	7474	-0-	-23088	-0-	37	1	7437	3	Y	-0-					-0-
10	7905	X	7292	-0-	-613	-0-	37	1	7255	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	5	1	1108	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1063	-0-	1063	1063	5	1	1058	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		916	-0-	916	1979	4	1	912	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1065	-0-	1065	3044	5	1	1060	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	1069	-0-	-1531	1513	5	1	1064	3	Y	-0-					-0-
*10	2634	N	1121	-0-	-1513	-0-	6	1	1115	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	128	1	3429	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3428	-0-	-232	-0-	112	1	3316	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3486	-0-	-296	-0-	116	1	3370	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3428	-0-	-168	-0-	116	1	3312	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3142	-0-	-338	-0-	105	1	3037	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3408	-0-	-157	-0-	120	1	3288	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	923	-0-	-131	-0-	5	1	918	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		876	-0-	876	876	4	1	872	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		862	-0-	862	1738	4	1	858	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1060	-0-	1060	2798	5	1	1055	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	916	-0-	-1884	914	5	1	911	3	Y	-0-					-0-
*10	1833	N	919	-0-	-914	-0-	5	1	914	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	5	1	941	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		883	-0-	883	883	4	1	879	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		790	-0-	790	1673	4	1	786	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		925	-0-	925	2598	5	1	920	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	834	-0-	-2066	532	4	1	830	3	Y	-0-					-0-
*10	1463	N	931	-0-	-532	-0-	5	1	926	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3747	-0-	-376	-0-	18	1	3729	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3547	-0-	3547	3547	18	1	3529	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3556	-0-	3556	7103	17	1	3539	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3596	-0-	3596	10699	18	1	3578	3	Y	-0-					-0-
09	14141	X	3442	-0-	-10699	-0-	17	1	3417	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	17	1	3386	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	7	1	1391	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1311	-0-	1311	1311	7	1	1304	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1370	-0-	1370	2681	7	1	1363	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1339	-0-	1339	4020	7	1	1332	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1316	-0-	-1584	2436	6	1	1310	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1352	-0-	-1748	688	7	1	1345	3	Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	182	1	4884	2	N	-0-					-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	161	1	4792	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	178	1	5154	2	N	-0-					-0-
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	178	1	5083	2	N	-0-					-0-
09	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	152	1	4383	2	N	-0-					-0-
*10	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	163	1	4474	2	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	95	1	2543	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	82	1	2438	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2563	-0-	-41	-0-	86	1	2477	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2469	-0-	-135	-0-	84	1	2385	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2377	-0-	-143	-0-	80	1	2297	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2408	-0-	-165	-0-	85	1	2323	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	10	1	2004	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	10	1	1936	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	10	1	1993	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	9	1	1914	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	10	1	1932	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

05	3472	X	3407	-0-	-65	-0-	17	1	3390	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		2033	-0-	2033	2033	10	1	2023	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		3289	-0-	3289	5322	16	1	3273	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		2605	-0-	2605	7927	13	1	2592	3	Y	-0-					8
09	10854	X	2927	-0-	-7927	-0-	14	1	2913	3	Y	-0-					8
*10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	12	1	2329	3	Y	2					10
							2	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

05	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	19	1	3834	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3630	-0-	3630	3630	18	1	3612	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3828	-0-	3828	7458	18	1	3810	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3718	-0-	3718	11176	18	1	3700	3	Y	-0-					-0-
09	14763	X	3587	-0-	-11176	-0-	18	1	3569	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3673	-0-	-16	-0-	18	1	3655	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1174	-0-	1174	1174	6	1	1168	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1112	-0-	1112	2286	5	1	1107	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1056	-0-	1056	3342	5	1	1051	3	Y	-0-					3
09	2800	N	1101	-0-	-1699	1643	5	1	1096	3	Y	-0-					3
*10	2820	N	1177	-0-	-1643	-0-	6	1	1171	3	Y	-0-					3

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

05	496	N	487	-0-	-9	-0-	2	1	485	3	N	-0-					2
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	2	1	471	3	N	-0-					2
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	2	1	483	3	N	-0-					2
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	2	1	480	3	N	-0-					2
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	2	1	464	3	N	-0-					2
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	3	1	490	3	N	-0-					2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	189	1	5079	2	N	-0-					-0-
06	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	163	1	4837	2	N	-0-					-0-
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	169	1	4906	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	167	1	4762	2	N	-0-					-0-
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	159	1	4585	2	N	-0-					-0-
*10	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	168	1	4628	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3221	-0-	-3	-0-	116	1	3105	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2860	-0-	-260	-0-	93	1	2767	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3107	-0-	-117	-0-	104	1	3003	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2853	-0-	-371	-0-	97	1	2756	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2744	-0-	-376	-0-	92	1	2652	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2894	-0-	-330	-0-	102	1	2792	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	123	1	3305	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3570	-0-	3570	3570	116	1	3454	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3609	-0-	3609	7179	120	1	3489	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3523	-0-	3523	10702	119	1	3404	2	Y	-0-					-0-
*09	14051	X	3349	-0-	-10702	-0-	112	1	3237	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3388	-0-	-115	-0-	119	1	3269	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	504	-0-	-147	-0-	18	1	486	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		745	-0-	745	745	24	1	721	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		682	-0-	682	1427	23	1	659	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		505	-0-	505	1932	17	1	488	2	Y	-0-					-0-
09	2538	N	606	-0-	-1932	-0-	20	1	586	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	17	1	481	2	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	63	1	1700	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	54	1	1606	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1514	-0-	-253	-0-	51	1	1463	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1166	-0-	-601	-0-	40	1	1126	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1135	-0-	-515	-0-	38	1	1097	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1216	-0-	-303	-0-	43	1	1173	2	N	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4579	-0-	-350	-0-	22 70	1 9	4487	3	Y	64					186
06	DLQ G-10		4338	-0-	4338	4338	21 65	1 9	4252	3	Y	59	175	1			70
07	DLQ G-10		4431	-0-	4431	8769	21 67	1 9	4343	3	Y	61					131
08	DLQ G-10		4372	-0-	4372	13141	21 62	1 9	4289	3	Y	56					187
09	17334	X	4193	-0-	-13141	-0-	20 65	1 9	4108	3	Y	59	152	1			94
*10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	21 64	1 9	4180	3	Y	58					152

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2543	-0-	-92	-0-	12	1	2531	3	N	-0-					-0-
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	12	1	2447	3	N	-0-					-0-
07	2635	N	2495	-0-	-140	-0-	12	1	2483	3	N	-0-					-0-
08	2542	N	2504	-0-	-38	-0-	12	1	2492	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	2417	-0-	-43	-0-	12	1	2405	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	12	1	2442	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	4418	-0-	-3022	-0-	158	1	4260	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4973	-0-	4973	4973	162	1	4811	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6323	-0-	6323	11296	211	1	6112	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5946	-0-	5946	17242	201	1	5745	2	Y	-0-					-0-
09	22651	X	5409	-0-	-17242	-0-	181	1	5228	2	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5487	-0-	-465	-0-	192	1	5295	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3953	-0-	-170	-0-	19	1	3934	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3756	-0-	3756	3756	19	1	3737	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3933	-0-	3933	7689	19	1	3914	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3858	-0-	3858	11547	19	1	3839	3	Y	-0-					-0-
09	15215	X	3668	-0-	-11547	-0-	18	1	3650	3	Y	-0-					-0-
*10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	19	1	3721	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	3	1	682	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		626	-0-	626	626	3	1	623	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		680	-0-	680	1306	3	1	677	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		686	-0-	686	1992	3	1	683	3	Y	-0-					-0-
09	2655	N	663	-0-	-1992	-0-	3	1	660	3	Y	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	3	1	675	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		235	-0-	235	235	1	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		204	-0-	204	439	1	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		192	-0-	192	631	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	815	N	184	-0-	-631	-0-	1	1	183	3	Y	-0-					-0-
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	3	1	626	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		603	-0-	603	603	3	1	600	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		635	-0-	635	1238	3	1	632	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		605	-0-	605	1843	3	1	602	3	Y	-0-					-0-
09	2427	N	584	-0-	-1843	-0-	3	1	581	3	Y	-0-					-0-
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	3	1	592	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	11	1	2276	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2190	-0-	2190	2190	11	1	2179	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2244	-0-	2244	4434	11	1	2233	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2244	-0-	2244	6678	11	1	2233	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2168	-0-	-732	5946	11	1	2157	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1874	-0-	-1226	4720	9	1	1865	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1664	-0-	-289	-0-	8	1	1656	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		971	-0-	971	971	5	1	966	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		688	-0-	688	1659	3	1	685	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		1221	-0-	1221	2880	6	1	1215	3	Y	-0-					13
09	2800	N	832	-0-	-1968	912	4	1	828	3	Y	-0-					13
*10	2330	N	1418	-0-	-912	-0-	7	1	1411	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5341	-0-	-611	-0-	26	1	5315	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		5342	-0-	5342	5342	26	1	5316	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		5371	-0-	5371	10713	26	1	5345	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		5318	-0-	5318	16031	26	1	5292	3	Y	-0-					3
09	21139	X	5108	-0-	-16031	-0-	25	1	5083	3	Y	-0-					3
*10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	26	1	5150	3	Y	-0-					3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	3	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		546	-0-	546	546	3	1	543	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		589	-0-	589	1135	3	1	578	3	Y	7					7
							8	9									
08	DLQ G-10		583	-0-	583	1718	3	1	580	3	Y	-0-					7
09	2300	N	582	-0-	-1718	-0-	3	1	573	3	Y	5					12
							6	9									
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	587	3	Y	-0-					12

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	22	1	4394	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4170	-0-	4170	4170	21	1	4149	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4252	-0-	4252	8422	20	1	4232	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4216	-0-	4216	12638	21	1	4195	3	Y	-0-					-0-
09	16720	X	4082	-0-	-12638	-0-	20	1	4062	3	Y	-0-					-0-
*10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	21	1	4099	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7374	-0-	-345	-0-	36	1	7338	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		7166	-0-	7166	7166	35	1	7131	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		7189	-0-	7189	14355	34	1	7155	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		7529	-0-	7529	21884	37	1	7492	3	Y	-0-					3
09	29018	X	7134	-0-	-21884	-0-	35	1	7099	3	Y	-0-					3
10	7409	X	7228	-0-	-181	-0-	36	1	7192	3	Y	-0-					3

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5820	-0-	-380	-0-	28	1	5792	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		5556	-0-	5556	5556	28	1	5528	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		5683	-0-	5683	11239	27	1	5656	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		5011	-0-	5011	16250	24	1	4987	3	Y	-0-					10
09	20158	X	3908	-0-	-16250	-0-	19	1	3889	3	Y	-0-					10
10	5146	X	3763	-0-	-1383	-0-	19	1	3744	3	Y	-0-					10

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	12	1	2462	3	Y	23	76	1			25
							25	9									
06	DLQ G-10		2396	-0-	2396	2396	12	1	2364	3	Y	18	4	1			39
							20	9									
07	DLQ G-10		2440	-0-	2440	4836	12	1	2427	3	Y	1	39	1			1
							1	9									
08	DLQ G-10		2444	-0-	2444	7280	12	1	2414	3	Y	16	1	1			16
							18	9									
09	2900	N	2072	-0-	-828	6452	10	1	2052	3	Y	9					25
							10	9									
*10	3100	N	2129	-0-	-971	5481	11	1	2114	3	Y	4	26	1			3
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	30	1	810	2	N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	26	1	758	2	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	26	1	753	2	N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	25	1	709	2	N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	23	1	667	2	N	-0-					-0-
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	24	1	649	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	9	1	1821	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1753	-0-	1753	1753	9	1	1744	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1796	-0-	1796	3549	9	1	1787	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1795	-0-	1795	5344	9	1	1786	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1722	-0-	-1178	4166	8	1	1714	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1762	-0-	-1338	2828	9	1	1753	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	3	Y	2					47
							2	9									
06	DLQ G-10		1395	-0-	1395	1395	7	1	1388	3	Y	-0-					47
07	DLQ G-10		1442	-0-	1442	2837	7	1	1433	3	Y	2					49
							2	9									
08	DLQ G-10		1430	-0-	1430	4267	7	1	1414	3	Y	8	40	1			17
							9	9									
09	2800	N	1381	-0-	-1419	2848	7	1	1371	3	Y	3	3	1			17
							3	9									
*10	3100	N	1406	-0-	-1694	1154	7	1	1398	3	Y	1					18
							1	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	15	1	3114	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2907	-0-	2907	2907	14	1	2893	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2996	-0-	2996	5903	14	1	2982	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2969	-0-	2969	8872	15	1	2954	3	Y	-0-					-0-
09	11838	X	2966	-0-	-8872	-0-	15	1	2951	3	Y	-0-					-0-
*10	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	16	1	3144	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	32	1	6599	3	Y	56	72	1			50
							62	9									
06	DLQ G-10		6365	-0-	6365	6365	31	1	6330	3	Y	4	4	1			50
							4	9									
07	DLQ G-10		6617	-0-	6617	12982	31	1	6517	3	Y	63	73	1			40
							69	9									
08	DLQ G-10		6374	-0-	6374	19356	31	1	6336	3	Y	6	2	1			44
							7	9									
09	25352	X	5996	-0-	-19356	-0-	29	1	5919	3	Y	44	50	1			38
							48	9									
*10	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	30	1	5912	3	Y	1					39
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1717	-0-	-763	-0-	8	1	1669	3	Y	36	43	1			8
							40	9									
06	DLQ G-10		2035	-0-	2035	2035	10	1	2022	3	Y	3	3	1			8
							3	9									
07	DLQ G-10		1460	-0-	1460	3495	7	1	1453	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		897	-0-	897	4392	4	1	893	3	Y	-0-					8
09	2800	N	676	-0-	-2124	2268	3	1	673	3	Y	-0-					8
*10	3100	N	1132	-0-	-1968	300	6	1	1125	3	Y	1					9
							1	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6030	-0-	-542	-0-	29	1	5971	3	Y	27	39	1			22
							30	9									
06	DLQ G-10		5570	-0-	5570	5570	28	1	5540	3	Y	2	2	1			22
							2	9									
07	DLQ G-10		5782	-0-	5782	11352	27	1	5718	3	Y	34	45	1			11
							37	9									
08	DLQ G-10		5730	-0-	5730	17082	28	1	5700	3	Y	2	1	1			12
							2	9									
09	22458	X	5376	-0-	-17082	-0-	26	1	5331	3	Y	17					29
							19	9									
*10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	28	1	5466	3	Y	1					30
							1	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	14	1	2920	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2753	-0-	2753	2753	14	1	2739	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2716	-0-	2716	5469	13	1	2703	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2742	-0-	2742	8211	13	1	2729	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2651	-0-	-249	7962	13	1	2638	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2726	-0-	-374	7588	14	1	2712	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4686	-0-	-181	-0-	23	1	4663	3	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		4517	-0-	4517	4517	22	1	4495	3	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		4595	-0-	4595	9112	22	1	4573	3	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		4559	-0-	4559	13671	22	1	4537	3	Y	-0-					20
09	17983	X	4312	-0-	-13671	-0-	21	1	4291	3	Y	-0-					20
*10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	20	1	3987	3	Y	-0-	14	1			-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	7	1	1331	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1283	-0-	1283	1283	6	1	1277	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1309	-0-	1309	2592	6	1	1303	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1355	-0-	1355	3947	7	1	1348	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1275	-0-	-1625	2322	6	1	1269	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1311	-0-	-1789	533	7	1	1304	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	6	1	1249	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	6	1	1203	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	6	1	1239	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	6	1	1223	3	N	-0-					-0-
09	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	6	1	1185	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	6	1	1201	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		307	-0-	307	307	2	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		164	-0-	164	471	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	471					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	471					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	471					Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	5	1	986	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		945	-0-	945	945	5	1	940	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		947	-0-	947	1892	5	1	942	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		932	-0-	932	2824	5	1	927	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	931	-0-	-1969	855	5	1	926	3	Y	-0-					-0-
*10	1818	N	963	-0-	-855	-0-	5	1	958	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	87	1	17642	3	N	-0-					-0-
06	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	81	1	16313	3	N	-0-					-0-
07	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	79	1	16578	3	N	-0-					-0-
08	15965	X	14516	-0-	-1449	-0-	71	1	14445	3	N	-0-					-0-
09	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	76	1	15455	3	N	-0-					-0-
*10	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	81	1	16129	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

05	2387	N	2321	-0-	-66	-0-	11	1	2310	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		2393	-0-	2393	2393	12	1	2381	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		2361	-0-	2361	4754	11	1	2350	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2051	-0-	2051	6805	10	1	2041	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		2329	-0-	2329	9134	11	1	2318	3	Y	-0-					2
*10	2800	N	2363	-0-	-437	8697	12	1	2351	3	Y	-0-					2

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

05	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	5	1	1055	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		41	-0-	41	62	41	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		488	-0-	488	550	2	1	486	3	Y	-0-					-0-
09	1516	N	966	-0-	-550	-0-	5	1	961	3	Y	-0-					-0-
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	4	1	811	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

05	775	N	660	-0-	-115	-0-	3	1	657	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		558	-0-	558	558	3	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		642	-0-	642	1200	3	1	639	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		682	-0-	682	1882	3	1	679	3	Y	-0-					-0-
09	2431	N	549	-0-	-1882	-0-	3	1	546	3	Y	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

05	9548	X	8428	-0-	-1120	-0-	302	1	8126	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	7913	-0-	-1057	-0-	258	1	7655	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8007	-0-	-1045	-0-	267	1	7740	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	7808	-0-	-1027	-0-	265	1	7543	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7448	-0-	-712	-0-	250	1	7198	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7319	-0-	-1113	-0-	257	1	7062	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

05	4743	X	4506	-0-	-237	-0-	162	1	4344	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4268	-0-	4268	4268	139	1	4129	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3749	-0-	3749	8017	125	1	3624	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4243	-0-	4243	12260	144	1	4099	2	Y	-0-					-0-
09	16428	X	4168	-0-	-12260	-0-	140	1	4028	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	4250	-0-	-245	-0-	149	1	4101	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4686	-0-	-212	-0-	168	1	4518	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3910	-0-	-1100	-0-	127	1	3783	2	N	-0-					-0-
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	187	1	5413	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4868	-0-	-464	-0-	165	1	4703	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4757	-0-	-403	-0-	159	1	4598	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4517	-0-	-815	-0-	159	1	4358	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4397	-0-	-1059	-0-	158	1	4239	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4905	-0-	-345	-0-	160	1	4745	2	N	-0-					-0-
07	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	253	1	7323	2	N	-0-					-0-
08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	239	1	6801	2	N	-0-					-0-
09	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	228	1	6576	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	4606	-0-	-850	-0-	162	1	4444	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

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

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	70	1	1891	2	N	-0-					-0-
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	61	1	1810	2	N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	62	1	1802	2	N	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	59	1	1680	2	N	-0-					-0-
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	57	1	1643	2	N	-0-					-0-
*10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	57	1	1562	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	184	1	4950	2	N	-0-					-0-
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	154	1	4583	2	N	-0-					-0-
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	165	1	4792	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	155	1	4467	2	N	-0-					-0-
*10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	166	1	4553	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4256	-0-	-239	-0-	21	1	4235	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4080	-0-	4080	4080	20	1	4060	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4186	-0-	4186	8266	20	1	4166	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4154	-0-	4154	12420	20	1	4134	3	Y	-0-					-0-
09	16495	X	4075	-0-	-12420	-0-	20	1	4055	3	Y	-0-					-0-
*10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	21	1	4144	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4470	-0-	-87	-0-	22	1	4448	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4333	-0-	4333	4333	21	1	4312	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4361	-0-	4361	8694	21	1	4340	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4393	-0-	4393	13087	21	1	4372	3	Y	-0-					-0-
09	17302	X	4215	-0-	-13087	-0-	21	1	4194	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	4296	-0-	-44	-0-	22	1	4274	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3123	-0-	-101	-0-	140	1	2983	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	3012	-0-	-108	-0-	138	1	2874	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2866	-0-	-358	-0-	135	1	2731	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2809	-0-	-415	-0-	132	1	2677	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3013	-0-	-107	-0-	137	1	2876	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	140	1	2904	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4627	-0-	-736	-0-	208	1	4419	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4493	-0-	-637	-0-	205	1	4288	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4497	-0-	-525	-0-	212	1	4285	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4347	-0-	-520	-0-	205	1	4142	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4487	-0-	-103	-0-	203	1	4284	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	201	1	4185	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	54	1	1137	2	N	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	41	1	854	2	N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	49	1	979	2	N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	48	1	978	2	N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	769	2	N	-0-					-0-
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	39	1	816	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	414	1	2980	2	N	-0-					-0-
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	519	1	2736	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3111	-0-	-113	-0-	530	1	2581	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2343	-0-	-881	-0-	494	1	1849	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2422	-0-	-698	-0-	486	1	1936	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	2786	-0-	-438	-0-	488	1	2298	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	121	1	1775	2	N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	79	1	1127	2	N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	71	1	985	2	N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	61	1	824	2	N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	N	-0-					-0-
*10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	61	1	797	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	199	1	4013	2	N	-0-					-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	195	1	3871	2	N	-0-					-0-
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	212	1	4091	2	N	-0-					-0-
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	205	1	3967	2	N	-0-					-0-
09	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	182	1	3689	2	N	-0-					-0-
*10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	171	1	3434	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	80	1	1608	2	N	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	79	1	1559	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	87	1	1669	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	79	1	1537	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	72	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1511	-0-	-256	-0-	72	1	1439	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2774	X	1587	-0-	-1187	-0-	376	1	1211	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	193	1	4164	2	N	-0-					-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	182	1	3852	2	N	-0-					-0-
07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	191	1	3865	2	N	-0-					-0-
08	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	187	1	3766	2	N	-0-					-0-
*09	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	181	1	3580	2	N	-0-					-0-
*10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	171	1	3590	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5744	-0-	-580	-0-	252	1	5492	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5404	-0-	-596	-0-	242	1	5162	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5564	-0-	-636	-0-	264	1	5300	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5447	-0-	-567	-0-	250	1	5197	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5515	-0-	-125	-0-	244	1	5271	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5595	-0-	-140	-0-	250	1	5345	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	373	1	7826	2	N	-0-					-0-
06	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	309	1	6490	2	N	-0-					-0-
07	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	374	1	7568	2	N	-0-					-0-
08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	355	1	7188	2	N	-0-					-0-
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	332	1	7053	2	N	-0-					-0-
*10	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	338	1	6973	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4573	-0-	-15	-0-	205	1	4368	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4365	-0-	-75	-0-	199	1	4166	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4233	-0-	-355	-0-	199	1	4034	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	3791	-0-	-797	-0-	179	1	3612	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	3148	-0-	-1292	-0-	143	1	3005	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3429	-0-	-1159	-0-	158	1	3271	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	65	1	1005	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1035	-0-	1035	1035	81	1	945	2	Y	8					8
							9	9									
07	DLQ G-10		1008	-0-	1008	2043	76	1	926	2	Y	5					13
							6	9									
08	DLQ G-10		982	-0-	982	3025	67	1	915	2	Y	-0-					13
09	2900	N	951	-0-	-1949	1076	65	1	886	2	Y	-0-					13
*10	2016	N	940	-0-	-1076	-0-	68	1	872	2	Y	-0-					13

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	67	1	1557	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	65	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	86	1	1639	2	N	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	70	1	1629	2	N	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	74	1	1554	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	73	1	1650	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

05	434	N	360	-0-	-74	-0-	1	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		289	-0-	289	289	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		312	-0-	312	601	1	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		305	-0-	305	906	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	294	-0-	-906	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	103	1	2776	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2048	-0-	-532	-0-	67	1	1981	2	N	-0-					-0-
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	91	1	2624	2	N	-0-					-0-
08	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	100	1	2844	2	N	-0-					-0-
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	93	1	2675	2	N	-0-					-0-
*10	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	97	1	2671	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

05	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	8	1	1606	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1690	-0-	1690	1690	8	1	1682	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1777	-0-	1777	3467	8	1	1769	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1741	-0-	1741	5208	9	1	1732	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1714	-0-	-1186	4022	8	1	1706	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1713	-0-	-1387	2635	9	1	1704	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	3	1	615	3	Y	2					15
							2	9									
06	DLQ G-10		462	-0-	462	462	2	1	458	3	Y	2					17
							2	9									
07	DLQ G-10		360	-0-	360	822	2	1	358	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		322	-0-	322	1144	2	1	320	3	Y	-0-					17
09	1451	N	307	-0-	-1144	-0-	2	1	302	3	Y	3					20
							3	9									
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	2					22
							2	9									

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1169	-0-	1169	1169	6	1	1163	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1198	-0-	1198	2367	6	1	1192	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1200	-0-	1200	3567	6	1	1194	3	Y	-0-					2
09	2900	N	1175	-0-	-1725	1842	6	1	1157	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*10	3060	N	1218	-0-	-1842	-0-	6	1	1212	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	8	1	1669	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1988	-0-	1988	1988	10	1	1978	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1413	-0-	1413	3401	7	1	1406	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1490	-0-	1490	4891	7	1	1483	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1261	-0-	-1639	3252	6	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1260	-0-	-1840	1412	6	1	1254	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

05	3441	X	23	-0-	-3418	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3143	-0-	-187	-0-	10	1	3133	3	N	-0-					-0-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	13	1	4004	3	N	-0-					-0-
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	13	1	3860	3	N	-0-					-0-
09	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	12	1	3672	3	N	-0-					-0-
10	3441	X	2638	-0-	-803	-0-	9	1	2629	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3567	-0-	-122	-0-	17	1	3505	3	Y	41	71	1			28
							45	9									
06	DLQ G-10		3314	-0-	3314	3314	16	1	3294	3	Y	4	4	1			28
							4	9									
07	DLQ G-10		3313	-0-	3313	6627	16	1	3297	3	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		3230	-0-	3230	9857	16	1	3214	3	Y	-0-					28
09	12981	X	3124	-0-	-9857	-0-	15	1	3109	3	Y	-0-					28
*10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	16	1	3140	3	Y	-0-					28

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	7	1	1371	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1284	-0-	1284	1284	6	1	1278	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1291	-0-	1291	2575	6	1	1285	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		1223	-0-	1223	3798	6	1	1217	3	Y	-0-					2
09	2800	N	1163	-0-	-1637	2161	6	1	1157	3	Y	-0-					2
*10	3100	N	1178	-0-	-1922	239	6	1	1172	3	Y	-0-					2

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	215	1	5771	2	N	-0-					-0-
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	188	1	5570	2	N	-0-					-0-
07	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	195	1	5658	2	N	-0-					-0-
08	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	199	1	5658	2	N	-0-					-0-
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	184	1	5304	2	N	-0-					-0-
*10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	191	1	5266	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6199	-0-	-311	-0-	222	1	5977	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	6107	-0-	-103	-0-	199	1	5908	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6406	-0-	-73	-0-	214	1	6192	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6250	-0-	-229	-0-	212	1	6038	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5810	-0-	-460	-0-	195	1	5615	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5970	-0-	-447	-0-	209	1	5761	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	192	1	5169	2	N	-0-					-0-
06	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	163	1	4845	2	N	-0-					-0-
07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	166	1	4807	2	N	-0-					-0-
08	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	169	1	4805	2	N	-0-					-0-
09	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	159	1	4591	2	N	-0-					-0-
*10	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	172	1	4722	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2037	-0-	-288	-0-	96	1	1941	2	N	-0-					-0-
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	90	1	1791	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	95	1	1841	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	91	1	1763	2	N	-0-					-0-
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	120	1	2441	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	85	1	1704	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8154	-0-	-495	-0-	366	1	7788	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7961	-0-	-409	-0-	364	1	7597	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7878	-0-	-678	-0-	372	1	7506	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	7962	-0-	-408	-0-	376	1	7586	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7034	-0-	-1036	-0-	319	1	6715	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	7319	-0-	-896	-0-	336	1	6983	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	106	1	2256	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	93	1	2172	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	109	1	2198	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	107	1	2176	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2201	-0-	-79	-0-	100	1	2101	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	103	1	2139	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	97	1	2145	2	N	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	94	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	97	1	2171	2	N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	99	1	2170	2	N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	77	1	1685	2	N	-0-					-0-
*10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	70	1	1647	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	131	1	2846	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2879	-0-	-31	-0-	126	1	2753	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2989	-0-	-18	-0-	139	1	2850	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	140	1	2819	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2828	-0-	-52	-0-	129	1	2699	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2850	-0-	-126	-0-	131	1	2719	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	4 27	1 3	848	2	N	-0-					-0-
06	900	N	843	-0-	-57	-0-	4 27	1 3	812	2	N	-0-					-0-
07	899	N	876	-0-	-23	-0-	4 29	1 3	843	2	N	-0-					-0-
08	868	N	848	-0-	-20	-0-	4 28	1 3	816	2	N	-0-					-0-
09	840	N	815	-0-	-25	-0-	4 26	1 3	785	2	N	-0-					-0-
10	868	N	789	-0-	-79	-0-	4 20	1 3	765	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

05	7905	X	7600	-0-	-305	-0-	341	1	7259	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7223	-0-	-427	-0-	331	1	6892	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7541	-0-	-271	-0-	356	1	7185	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	7472	-0-	-247	-0-	342	1	7130	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	7141	-0-	-269	-0-	331	1	6810	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	7190	-0-	-405	-0-	337	1	6853	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

05	3999	X	3725	-0-	-274	-0-	167	1	3558	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3523	-0-	-347	-0-	162	1	3361	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3786	-0-	-58	-0-	179	1	3607	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3819	-0-	-25	-0-	181	1	3638	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	166	1	3482	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3755	-0-	-27	-0-	173	1	3582	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	257	1	5448	2	N	-0-					-0-
06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	243	1	5062	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	5031	-0-	-177	-0-	238	1	4793	2	N	-0-					-0-
08	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	278	1	5598	2	N	-0-					-0-
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	254	1	5309	2	N	-0-					-0-
*10	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	257	1	5322	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

05	6572	X	5688	-0-	-884	-0-	204	1	5484	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5528	-0-	-532	-0-	180	1	5348	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5503	-0-	-573	-0-	184	1	5319	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5379	-0-	-666	-0-	182	1	5197	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5199	-0-	-651	-0-	174	1	5025	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5515	-0-	-189	-0-	194	1	5321	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

05	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	253	1	6802	2	N	-0-					-0-
06	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	214	1	6362	2	N	-0-					-0-
07	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	229	1	6636	2	N	-0-					-0-
08	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	228	1	6494	2	N	-0-					-0-
09	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	208	1	5993	2	N	-0-					-0-
*10	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	212	1	5818	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	99	1	2670	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2309	-0-	-271	-0-	75	1	2234	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2095	-0-	-571	-0-	70	1	2025	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2156	-0-	-510	-0-	73	1	2083	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2123	-0-	-457	-0-	71	1	2052	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1420	-0-	-688	-0-	183	1	1237	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3730	-0-	-52	-0-	134	1	3596	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3550	-0-	-80	-0-	116	1	3434	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3600	-0-	-89	-0-	120	1	3480	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	121	1	3435	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3337	-0-	-263	-0-	112	1	3225	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	123	1	3380	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4013	-0-	-358	-0-	144	1	3869	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4116	-0-	-114	-0-	134	1	3982	2	N	-0-					-0-
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	144	1	4170	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4096	-0-	-120	-0-	139	1	3957	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3893	-0-	-217	-0-	131	1	3762	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4072	-0-	-237	-0-	143	1	3929	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	9551	-0-	-989	-0-	343	1	9208	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9590	-0-	-70	-0-	313	1	9277	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	9628	-0-	-75	-0-	321	1	9307	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9303	-0-	-307	-0-	315	1	8988	2	N	-0-					-0-
09	9600	X	8961	-0-	-639	-0-	300	1	8661	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	9431	-0-	-489	-0-	331	1	9100	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5603	-0-	-876	-0-	201	1	5402	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5454	-0-	-816	-0-	178	1	5276	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	5611	-0-	-868	-0-	187	1	5424	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5536	-0-	-695	-0-	188	1	5348	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5760	-0-	-240	-0-	193	1	5567	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5638	-0-	-4	-0-	198	1	5440	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	165	1	4419	2	N	-0-					-0-
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	138	1	4099	2	N	-0-					-0-
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	143	1	4146	2	N	-0-					-0-
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	144	1	4092	2	N	-0-					-0-
09	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	129	1	3706	2	N	-0-					-0-
*10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	137	1	3763	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1914	-0-	-473	-0-	69	1	1845	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2136	-0-	-234	-0-	70	1	2066	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	72	1	2097	2	N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	73	1	2093	2	N	-0-					-0-
09	2130	N	2059	-0-	-71	-0-	69	1	1990	2	N	-0-					-0-
*10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	77	1	2109	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	55	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	49	1	1449	2	N	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	53	1	1541	2	N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	53	1	1501	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	50	1	1432	2	N	-0-					-0-
*10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	71	1	1964	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	381	1	10238	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	10059	-0-	-861	-0-	328	1	9731	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	10187	-0-	-1097	-0-	340	1	9847	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	9952	-0-	-1332	-0-	337	1	9615	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9247	-0-	-1133	-0-	310	1	8937	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	9744	-0-	-889	-0-	342	1	9402	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	7	1	1317	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1226	-0-	1226	1226	6	1	1220	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1232	-0-	1232	2458	6	1	1226	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		900	-0-	900	3358	4	1	896	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1103	-0-	-1797	1561	5	1	1098	3	Y	-0-					-0-
*10	2643	N	1082	-0-	-1561	-0-	5	1	1077	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	10	1	2110	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2045	-0-	2045	2045	10	1	2035	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2048	-0-	2048	4093	10	1	2038	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2076	-0-	2076	6169	10	1	2066	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1991	-0-	-909	5260	10	1	1981	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2059	-0-	-1041	4219	10	1	2049	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	205	1	5500	2	N	-0-					-0-
06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	176	1	5232	2	N	-0-					-0-
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	183	1	5310	2	N	-0-					-0-
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	180	1	5131	2	N	-0-					-0-
09	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	173	1	4978	2	N	-0-					-0-
*10	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	185	1	5079	2	N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

05	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	8	1	1551	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1500	-0-	1500	1500	7	1	1493	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1541	-0-	1541	3041	7	1	1534	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1537	-0-	1537	4578	8	1	1529	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1497	-0-	-1403	3175	7	1	1490	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1511	-0-	-1589	1586	8	1	1503	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

05	527	N	492	-0-	-35	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		264	-0-	264	264	1	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		49	-0-	49	313	49	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		64	-0-	64	377	64	3			Y	-0-					-0-
09	430	N	53	-0-	-377	-0-	44	3	9	9	Y	8					8
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-	7	1			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

05	2728	X	2550	-0-	-178	-0-	13	1	2537	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2591	-0-	2591	2591	13	1	2578	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2614	-0-	2614	5205	12	1	2602	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2787	-0-	2787	7992	14	1	2773	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2748	-0-	-152	7840	13	1	2735	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2781	-0-	-319	7521	14	1	2767	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	13	1	2546	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2474	-0-	2474	2474	12	1	2462	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2519	-0-	2519	4993	12	1	2507	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2538	-0-	2538	7531	12	1	2526	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2373	-0-	-527	7004	12	1	2361	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2540	-0-	-560	6444	13	1	2527	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	9	1	1883	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2226	-0-	2226	2226	11	1	2215	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2346	-0-	2346	4572	11	1	2335	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2109	-0-	2109	6681	10	1	2099	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1863	-0-	-1037	5644	9	1	1854	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1858	-0-	-1242	4402	9	1	1849	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4457	-0-	-720	-0-	160	1	4297	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4262	-0-	-748	-0-	139	1	4123	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	4293	-0-	-512	-0-	143	1	4150	2	N	-0-			-0-
08	4588	X	4153	-0-	-435	-0-	141	1	4012	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	3937	-0-	-383	-0-	132	1	3805	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	2491	-0-	-1973	-0-	87	1	2404	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1348	-0-	1348	1348	7	1	1341	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1376	-0-	1376	2724	7	1	1369	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1377	-0-	1377	4101	7	1	1370	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1335	-0-	-1565	2536	7	1	1328	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1354	-0-	-1746	790	7	1	1347	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	4	1	772	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		776	-0-	776	776	4	1	772	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		742	-0-	742	1518	4	1	738	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		699	-0-	699	2217	3	1	696	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	685	-0-	-2215	2	3	1	682	3	Y	-0-			-0-
*10	694	N	692	-0-	-2	-0-	4	1	688	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	117	1	3156	2	N	-0-			-0-
06	441	X	441	-0-	-0-	-0-	14	1	427	2	N	-0-			-0-
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	92	1	2672	2	N	-0-			-0-
08	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	117	1	3342	2	N	-0-			-0-
09	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	101	1	2916	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2138	-0-	-962	-0-	75	1	2063	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	159	1	4261	2	N	-0-			-0-
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	136	1	4038	2	N	-0-			-0-
07	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	141	1	4085	2	N	-0-			-0-
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	143	1	4060	2	N	-0-			-0-
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	125	1	3609	2	N	-0-			-0-
*10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	136	1	3747	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	38	1	1016	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	39	1	1170	2	N	-0-			-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1340	2	N	-0-			-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	49	1	1390	2	N	-0-			-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	45	1	1301	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	48	1	1325	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	24	1	4871	3	Y	-0-					74
06	DLQ G-10		4268	-0-	4268	4268	21	1	4238	3	Y	8					82
							9	9									
07	DLQ G-10		4555	-0-	4555	8823	22	1	4516	3	Y	15					97
							17	9									
08	DLQ G-10		4808	-0-	4808	13631	23	1	4785	3	Y	-0-					97
09	17997	X	4366	-0-	-13631	-0-	21	1	4344	3	Y	1					98
							1	9									
*10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	23	1	4556	3	Y	-0-					98

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	9	1	1832	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		1741	-0-	1741	1741	9	1	1732	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1817	-0-	1817	3558	9	1	1808	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1870	-0-	1870	5428	9	1	1861	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1768	-0-	-1132	4296	9	1	1759	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1810	-0-	-1290	3006	9	1	1801	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	5645	-0-	-1454	-0-	203	1	5442	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	5551	-0-	-1319	-0-	181	1	5370	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5711	-0-	-892	-0-	191	1	5520	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5621	-0-	-548	-0-	191	1	5430	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5398	-0-	-302	-0-	181	1	5217	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5529	-0-	-206	-0-	194	1	5335	2	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	7	1	1436	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
06	DLQ G-10		1371	-0-	1371	1371	7	1	1362	3	Y	2					7
							2	9									
07	DLQ G-10		1411	-0-	1411	2782	7	1	1395	3	Y	8					15
							9	9									
08	DLQ G-10		1388	-0-	1388	4170	7	1	1368	3	Y	12	27	1			-0-
							13	9									
09	2900	N	1416	-0-	-1484	2686	7	1	1389	3	Y	18	2	1			16
							20	9									
*10	3100	N	1436	-0-	-1664	1022	7	1	1420	3	Y	8					24
							9	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6203	-0-	-369	-0-	223	1	5980	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6055	-0-	-185	-0-	197	1	5858	2	N	-0-					-0-
07	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	221	1	6403	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6376	-0-	-103	-0-	216	1	6160	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	6090	-0-	-180	-0-	204	1	5886	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	6219	-0-	-415	-0-	218	1	6001	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	54	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	62	1	1255	2	N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	64	1	1375	2	N	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	69	1	1396	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	62	1	1229	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	64	1	1238	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	439	1	1331	2	N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	448	1	669	2	N	-0-					-0-
07	589	N	369	-0-	-220	-0-	180	1	189	2	N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	13	1	2629	3	N	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	9	1	1796	3	N	-0-					-0-
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	8	1	1590	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1445	-0-	-145	-0-	7	1	1438	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	7	1	1394	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

05	930	N	760	-0-	-170	-0-	4	1	756	3	N	-0-					-0-
06	810	N	657	-0-	-153	-0-	3	1	654	3	N	-0-					-0-
07	775	N	687	-0-	-88	-0-	3	1	684	3	N	-0-					-0-
08	775	N	695	-0-	-80	-0-	3	1	692	3	N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	3	1	670	3	N	-0-					-0-
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	5	1	1036	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	45	1	1213	2	N	-0-					-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	42	1	1234	2	N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1230	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	42	1	1194	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	40	1	1158	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	43	1	1190	2	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

05	7378	X	6788	-0-	-590	-0-	33	1	6755	3	N	-0-					-0-
06	7140	X	6434	-0-	-706	-0-	32	1	6402	3	N	-0-					-0-
07	7254	X	6530	-0-	-724	-0-	31	1	6499	3	N	-0-					-0-
08	6913	X	6418	-0-	-495	-0-	31	1	6387	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	5922	-0-	-738	-0-	29	1	5893	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	5985	-0-	-804	-0-	30	1	5955	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

05	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	272	1	7318	2	N	-0-					-0-
06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	235	1	6969	2	N	-0-					-0-
07	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	244	1	7061	2	N	-0-					-0-
08	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	242	1	6904	2	N	-0-					-0-
09	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	228	1	6576	2	N	-0-					-0-
*10	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	245	1	6735	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3993	-0-	-161	-0-	143	1	3850	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3805	-0-	-215	-0-	124	1	3681	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	3889	-0-	-110	-0-	130	1	3759	2	N	-0-			-0-
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	136	1	3866	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	7	-0-	-3863	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	165	1	4550	2	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5771	-0-	-894	-0-	28	1	5743	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5166	-0-	5166	5166	26	1	5140	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5152	-0-	5152	10318	25	1	5127	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5133	-0-	5133	15451	25	1	5108	3	Y	-0-			-0-
09	21174	X	5723	-0-	-15451	-0-	28	1	5695	3	Y	-0-			-0-
10	5766	X	4840	-0-	-926	-0-	24	1	4816	3	Y	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	10	1	1983	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1881	-0-	-129	-0-	9	1	1872	3	N	-0-			-0-
07	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	9	1	1924	3	N	-0-			-0-
08	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	10	1	1942	3	N	-0-			-0-
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	10	1	1934	3	N	-0-			-0-
10	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	9	1	1862	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7799	-0-	-199	-0-	38	1	7761	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7183	-0-	7183	7183	36	1	7147	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		7568	-0-	7568	14751	36	1	7532	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7394	-0-	7394	22145	36	1	7358	3	Y	-0-			-0-
09	29542	X	7397	-0-	-22145	-0-	36	1	7361	3	Y	-0-			-0-
*10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	34	1	6809	3	Y	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4221	-0-	-305	-0-	21	1	4200	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3144	-0-	3144	3144	16	1	3128	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4145	-0-	4145	7289	20	1	4125	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4107	-0-	4107	11396	20	1	4087	3	Y	-0-			-0-
09	15398	X	4002	-0-	-11396	-0-	20	1	3982	3	Y	-0-			-0-
*10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	20	1	4007	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	10	1	2069	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1936	-0-	1936	1936	10	1	1926	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2053	-0-	2053	3989	10	1	2043	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2051	-0-	2051	6040	10	1	2041	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1911	-0-	-989	5051	9	1	1902	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	2023	-0-	-1077	3974	10	1	2013	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	66	1	1772	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1698	-0-	1698	1698	55	1	1643	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2045	-0-	2045	3743	68	1	1977	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2084	-0-	2084	5827	71	1	2013	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1763	-0-	-1137	4690	59	1	1704	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1884	-0-	-1216	3474	66	1	1818	2	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

05	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	16	1	3176	3	N	-0-					7
06	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	15	1	3033	3	N	-0-					7
07	3193	X	3122	-0-	-71	-0-	15	1	3107	3	N	-0-					7
08	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	15	1	3088	3	N	-0-					7
09	3090	X	2975	-0-	-115	-0-	15	1	2960	3	N	-0-					7
10	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	15	1	2978	3	N	-0-					7

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

05	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	6	1	1141	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		795	-0-	795	795	4	1	791	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1119	-0-	1119	1914	5	1	1114	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1081	-0-	1081	2995	5	1	1076	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1074	-0-	-1826	1169	5	1	1069	3	Y	-0-					-0-
*10	2212	N	1043	-0-	-1169	-0-	5	1	1038	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

05	868	N	857	-0-	-11	-0-	4	1	853	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		789	-0-	789	789	4	1	785	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		818	-0-	818	1607	4	1	814	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		807	-0-	807	2414	4	1	803	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	709	-0-	-2191	223	4	1	705	3	Y	-0-					-0-
*10	804	N	581	-0-	-223	-0-	3	1	578	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	72	1	1938	2	N	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	64	1	1908	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1732	-0-	-345	-0-	58	1	1674	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1776	-0-	-239	-0-	60	1	1716	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1849	-0-	-131	-0-	62	1	1787	2	N	-0-					-0-
*10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	66	1	1806	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

05	2387	N	2131	-0-	-256	-0-	10	1	2121	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1976	-0-	1976	1976	10	1	1966	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2106	-0-	2106	4082	10	1	2096	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2140	-0-	2140	6222	10	1	2130	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1923	-0-	-977	5245	9	1	1914	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2018	-0-	-1082	4163	10	1	2008	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	6	1	1271	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1261	-0-	1261	1261	6	1	1255	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1269	-0-	1269	2530	6	1	1263	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1270	-0-	1270	3800	6	1	1264	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1211	-0-	-1689	2111	6	1	1205	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1270	-0-	-1830	281	6	1	1264	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	11	1	2247	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	11	1	2134	3	N	-0-					-0-
07	2356	N	2101	-0-	-255	-0-	10	1	2091	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2149	-0-	-114	-0-	11	1	2138	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2083	-0-	-77	-0-	10	1	2073	3	N	-0-					-0-
*10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	11	1	2201	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	9	1	1741	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1638	-0-	1638	1638	8	1	1630	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1742	-0-	1742	3380	8	1	1734	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1659	-0-	1659	5039	8	1	1651	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1629	-0-	-1271	3768	8	1	1621	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1621	-0-	-1479	2289	8	1	1613	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	10	1	1932	3	Y	-0-					40
06	DLQ G-10		1876	-0-	1876	1876	9	1	1867	3	Y	-0-					40
07	DLQ G-10		1879	-0-	1879	3755	9	1	1870	3	Y	-0-					40
08	DLQ G-10		1864	-0-	1864	5619	9	1	1855	3	Y	-0-					40
09	2800	N	1773	-0-	-1027	4592	9	1	1764	3	Y	-0-					40
*10	3100	N	1825	-0-	-1275	3317	9	1	1816	3	Y	-0-					40

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

05	5332	X	5316	-0-	-16	-0-	26	1	5290	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5080	-0-	5080	5080	25	1	5055	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5197	-0-	5197	10277	25	1	5172	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5184	-0-	5184	15461	25	1	5159	3	Y	-0-					-0-
09	20445	X	4984	-0-	-15461	-0-	24	1	4960	3	Y	-0-					-0-
*10	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	25	1	5002	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

05	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	334	1	8970	2	N	-0-					-0-
06	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	290	1	8595	2	N	-0-					-0-
07	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	301	1	8729	2	N	-0-					-0-
08	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	297	1	8462	2	N	-0-					-0-
09	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	283	1	8167	2	N	-0-					-0-
*10	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	304	1	8348	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	16	1	3268	3	N	-0-					17
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	15	1	3105	3	N	-0-					17
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	15	1	3196	3	N	-0-					17
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	16	1	3203	3	N	-0-					17
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	16	1	3158	3	N	-0-					17
*10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	18	1	3539	3	N	-0-					17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2236	-0-	-306	-0-	11	1	2225	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	2044	-0-	-416	-0-	10	1	2034	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	1883	-0-	-690	-0-	9	1	1874	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	1975	-0-	-257	-0-	10	1	1965	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	9	1	1826	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	9	1	1714	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1084	-0-	-869	-0-	5	1	1079	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2209	-0-	2209	2209	11	1	2198	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2526	-0-	2526	4735	12	1	2514	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2457	-0-	2457	7192	12	1	2445	3	Y	-0-					-0-
*09	2900	N	2252	-0-	-648	6544	11	1	2241	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2401	-0-	-699	5845	12	1	2389	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	4	1	788	3	N	-0-					-0-
06	780	N	768	-0-	-12	-0-	4	1	764	3	N	-0-					-0-
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	4	1	773	3	N	-0-					-0-
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	4	1	773	3	N	-0-					-0-
*09	780	N	759	-0-	-21	-0-	4	1	755	3	N	-0-					-0-
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	4	1	805	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	4988	-0-	-716	-0-	24	1	4964	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4703	-0-	4703	4703	23	1	4680	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4899	-0-	4899	9602	23	1	4876	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4916	-0-	4916	14518	24	1	4892	3	Y	-0-					-0-
09	19316	X	4798	-0-	-14518	-0-	23	1	4775	3	Y	-0-					-0-
*10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	24	1	4780	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	16	1	3182	3	N	-0-					-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	18	1	3584	3	N	-0-					-0-
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	13	1	2644	3	N	-0-					-0-
08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	12	1	2373	3	N	-0-					-0-
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	15	1	2981	3	N	-0-					-0-
*10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	18	1	3596	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6939	-0-	-501	-0-	34	1	6905	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6408	-0-	6408	6408	32	1	6376	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6860	-0-	6860	13268	33	1	6827	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6733	-0-	6733	20001	33	1	6700	3	Y	-0-					-0-
09	26433	X	6432	-0-	-20001	-0-	31	1	6401	3	Y	-0-					-0-
10	6820	X	6391	-0-	-429	-0-	32	1	6359	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

05	5394	X	5178	-0-	-216	-0-	25	1	5153	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5070	-0-	5070	5070	25	1	5045	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5269	-0-	5269	10339	25	1	5244	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5253	-0-	5253	15592	26	1	5227	3	Y	-0-					-0-
09	20673	X	5081	-0-	-15592	-0-	25	1	5056	3	Y	-0-					-0-
*10	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	26	1	5249	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

05	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	18	1	3565	3	Y	-0-					22
06	DLQ G-10		3443	-0-	3443	3443	17	1	3426	3	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		3448	-0-	3448	6891	16	1	3432	3	Y	-0-					22
08	DLQ G-10		3440	-0-	3440	10331	17	1	3423	3	Y	-0-					22
09	13595	X	3264	-0-	-10331	-0-	16	1	3248	3	Y	-0-					22
*10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	17	1	3297	3	Y	-0-					22

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	3	1	535	3	N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	3	1	581	3	N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	3	1	574	3	N	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	3	1	558	3	N	-0-					-0-
10	589	N	567	-0-	-22	-0-	3	1	564	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

05	3813	X	3592	-0-	-221	-0-	18	1	3574	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3377	-0-	3377	3377	17	1	3360	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3436	-0-	3436	6813	16	1	3420	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3367	-0-	3367	10180	16	1	3351	3	Y	-0-					-0-
09	13396	X	3216	-0-	-10180	-0-	16	1	3200	3	Y	-0-					-0-
*10	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	16	1	3255	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

05	930	N	824	-0-	-106	-0-	4	1	820	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		807	-0-	807	807	4	1	803	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		872	-0-	872	1679	4	1	868	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		887	-0-	887	2566	4	1	883	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	807	-0-	-2093	473	4	1	803	3	Y	-0-					-0-
*10	1163	N	690	-0-	-473	-0-	4	1	686	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

05	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	7	1	1355	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1302	-0-	1302	1302	6	1	1296	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1351	-0-	1351	2653	6	1	1345	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1266	-0-	1266	3919	6	1	1260	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1077	-0-	-1823	2096	5	1	1072	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1278	-0-	-1822	274	6	1	1272	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	16	1	3224	3	N	-0-					-0-
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	15	1	3100	3	N	-0-					-0-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	15	1	3110	3	N	-0-					-0-
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	16	1	3189	3	N	-0-					-0-
09	3000	X	2705	-0-	-295	-0-	13	1	2692	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	13	1	2626	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	10	1	2008	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1944	-0-	-66	-0-	10	1	1934	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	9	1	1975	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	9	1	1896	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	9	1	1873	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	9	1	1702	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	7	1	1432	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1389	-0-	1389	1389	7	1	1382	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1458	-0-	1458	2847	7	1	1451	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1449	-0-	1449	4296	7	1	1442	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1348	-0-	-1552	2744	7	1	1341	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1349	-0-	-1751	993	7	1	1342	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	104	1	1605	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1598	-0-	1598	1598	126	1	1472	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1598	-0-	1598	3196	121	1	1477	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1323	-0-	1323	4519	90	1	1233	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1738	-0-	-1162	3357	119	1	1619	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1467	-0-	-1633	1724	107	1	1360	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4518	-0-	-473	-0-	275	1	4243	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4415	-0-	4415	4415	349	1	4066	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4473	-0-	4473	8888	337	1	4136	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4451	-0-	4451	13339	304	1	4147	2	Y	-0-					-0-
09	17690	X	4351	-0-	-13339	-0-	299	1	4052	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4472	-0-	-54	-0-	325	1	4147	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5270	-0-	-372	-0-	26	1	5244	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5002	-0-	5002	5002	25	1	4977	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5045	-0-	5045	10047	24	1	5021	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4967	-0-	4967	15014	24	1	4943	3	Y	-0-					-0-
09	19759	X	4745	-0-	-15014	-0-	23	1	4722	3	Y	-0-					-0-
10	4929	X	4876	-0-	-53	-0-	24	1	4852	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	371	-0-	-125	-0-	2	1	369	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		547	-0-	547	547	234	1	313	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		773	-0-	773	1320	263	1	510	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		740	-0-	740	2060	338	1	401	3	Y	1					8
							1	9									
09	2900	N	854	-0-	-2046	14	631	1	223	3	Y	-0-					8
10	341	N	132	-0-	-209	-0-	84	1	48	3	Y	-0-					8

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	690	1	7970	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7354	-0-	7354	7354	647	1	6707	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7999	-0-	7999	15353	686	1	7313	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7642	-0-	7642	22995	682	1	6960	3	Y	-0-					-0-
09	30376	X	7381	-0-	-22995	-0-	663	1	6718	3	Y	-0-					-0-
*10	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	681	1	5978	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3735	-0-	-16	-0-	18	1	3717	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3682	-0-	3682	3682	18	1	3664	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3798	-0-	3798	7480	18	1	3780	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3758	-0-	3758	11238	18	1	3740	3	Y	-0-					-0-
09	14780	X	3542	-0-	-11238	-0-	17	1	3525	3	Y	-0-					-0-
*10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	19	1	3715	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		779	-0-	779	779	4	1	775	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		795	-0-	795	1574	4	1	791	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		784	-0-	784	2358	4	1	780	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	748	-0-	-2152	206	4	1	744	3	Y	-0-			-0-
*10	982	N	776	-0-	-206	-0-	4	1	772	3	Y	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	N	-0-			-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	4	1	774	3	N	-0-			-0-
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	4	1	791	3	N	-0-			-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	4	1	796	3	N	-0-			-0-
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	4	1	744	3	N	-0-			-0-
10	806	N	767	-0-	-39	-0-	4	1	763	3	N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	4	1	714	3	N	-0-			-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	4	1	783	3	N	-0-			-0-
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	3	1	617	3	N	-0-			-0-
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	3	1	705	3	N	-0-			-0-
09	780	N	585	-0-	-195	-0-	3	1	582	3	N	-0-			-0-
10	620	N	465	-0-	-155	-0-	2	1	463	3	N	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

05	5208	X	4830	-0-	-378	-0-	24	1	4806	3	N	-0-			-0-
06	5040	X	4530	-0-	-510	-0-	22	1	4508	3	N	-0-			-0-
07	5208	X	4360	-0-	-848	-0-	21	1	4339	3	N	-0-			-0-
08	4836	X	4438	-0-	-398	-0-	22	1	4416	3	N	-0-			-0-
09	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	24	1	4800	3	N	-0-			-0-
10	4836	X	4565	-0-	-271	-0-	23	1	4542	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	8	1	1709	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1646	-0-	1646	1646	8	1	1638	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1707	-0-	1707	3353	8	1	1699	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1647	-0-	1647	5000	8	1	1639	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1657	-0-	-1243	3757	8	1	1649	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1668	-0-	-1432	2325	8	1	1660	3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	312	1	3768	2	N	-0-			-0-
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	303	1	3473	2	N	-0-			-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	316	1	3380	2	N	-0-			-0-
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	282	1	2658	2	N	-0-			-0-
09	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	295	1	3107	2	N	-0-			-0-
*10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	293	1	3065	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	175	1	2109	2	N	-0-			-0-
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	193	1	2209	2	N	-0-			-0-
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	221	1	2359	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3221	-0-	121	121	309	1	2912	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	2057	-0-	-343	-0-	178	1	1879	2	N	-0-			-0-
10	2573	N	2018	-0-	-555	-0-	176	1	1842	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3808	-0-	-811	-0-	19	1	3789	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4014	-0-	4014	4014	20	1	3994	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3921	-0-	3921	7935	19	1	3902	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3907	-0-	3907	11842	19	1	3888	3	Y	-0-					-0-
09	15588	X	3746	-0-	-11842	-0-	18	1	3728	3	Y	-0-					-0-
*10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	21	1	4173	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	6	1	1119	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1112	-0-	1112	1112	6	1	1106	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1093	-0-	1093	2205	5	1	1088	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1168	-0-	1168	3373	6	1	1162	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1133	-0-	-1767	1606	6	1	1127	3	Y	-0-					-0-
*10	2725	N	1119	-0-	-1606	-0-	6	1	1105	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4290	-0-	-484	-0-	193	1	4097	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4111	-0-	-509	-0-	186	1	3925	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4214	-0-	-188	-0-	199	1	4015	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4186	-0-	-185	-0-	192	1	3994	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3699	-0-	-531	-0-	165	1	3534	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3695	-0-	-583	-0-	161	1	3534	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4231	-0-	-884	-0-	21	1	4210	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4443	-0-	4443	4443	22	1	4421	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4321	-0-	4321	8764	21	1	4300	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4117	-0-	4117	12881	20	1	4097	3	Y	-0-					-0-
09	16371	X	3490	-0-	-12881	-0-	17	1	3473	3	Y	-0-					-0-
10	4371	X	4244	-0-	-127	-0-	21	1	4223	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5613	-0-	-463	-0-	201	1	5412	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5375	-0-	-325	-0-	175	1	5200	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5543	-0-	-68	-0-	185	1	5358	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5503	-0-	-108	-0-	187	1	5316	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5311	-0-	-119	-0-	178	1	5133	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5475	-0-	-136	-0-	192	1	5283	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1498	-0-	-145	-0-	54	1	1444	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1282	-0-	-278	-0-	42	1	1240	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1010	-0-	-571	-0-	34	1	976	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	903	-0-	-585	-0-	31	1	872	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	108	-0-	-1182	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	48	1	1306	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3908	-0-	-153	-0-	19	1	3889	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3729	-0-	3729	3729	18	1	3711	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3945	-0-	3945	7674	19	1	3926	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3900	-0-	3900	11574	19	1	3881	3	Y	-0-					-0-
09	15364	X	3790	-0-	-11574	-0-	19	1	3771	3	Y	-0-					-0-
*10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	20	1	3864	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4662	-0-	-174	-0-	23 14	1 9	4625	3	Y	13	13	1			-0-
06	DLQ G-10		4493	-0-	4493	4493	22 1	1 9	4470	3	Y	1	1	1			-0-
07	DLQ G-10		4648	-0-	4648	9141	22	1	4626	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4744	-0-	4744	13885	23	1	4721	3	Y	-0-					-0-
09	18368	X	4483	-0-	-13885	-0-	22	1	4461	3	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	23	1	4504	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	74	1	1996	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	64	1	1888	2	N	-0-					-0-
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	71	1	2051	2	N	-0-					-0-
08	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	70	1	1999	2	N	-0-					-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	66	1	1908	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	71	1	1945	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	7	1	1360	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1421	-0-	1421	1421	7	1	1414	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1461	-0-	1461	2882	7	1	1454	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1486	-0-	1486	4368	7	1	1479	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	1410	-0-	-1190	3178	7	1	1403	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1445	-0-	-1655	1523	7	1	1438	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	74	-0-	-732	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	35	1	7205	3	N	-0-					-0-
06	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	34	1	6895	3	N	-0-					-0-
07	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	33	1	6856	3	N	-0-					-0-
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	34	1	6904	3	N	-0-					-0-
09	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	32	1	6483	3	N	-0-					-0-
*10	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	34	1	6666	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4484	-0-	-414	-0-	22	1	4462	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4463	-0-	4463	4463	22	1	4441	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4569	-0-	4569	9032	22	1	4547	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4754	-0-	4754	13786	23	1	4731	3	Y	-0-					-0-
09	18441	X	4655	-0-	-13786	-0-	23	1	4632	3	Y	-0-					-0-
*10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	23	1	4481	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5970	-0-	-106	-0-	29	1	5941	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5720	-0-	5720	5720	28	1	5692	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5889	-0-	5889	11609	28	1	5861	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5873	-0-	5873	17482	29	1	5844	3	Y	-0-					-0-
09	23190	X	5708	-0-	-17482	-0-	28	1	5680	3	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5835	-0-	-148	-0-	29	1	5806	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	13	1	2710	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2598	-0-	2598	2598	13	1	2585	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2594	-0-	2594	5192	12	1	2582	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2601	-0-	2601	7793	13	1	2588	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2422	-0-	-478	7315	12	1	2410	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2626	-0-	-474	6841	13	1	2613	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	16	1	3180	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3169	-0-	3169	3169	16	1	3153	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3171	-0-	3171	6340	15	1	3156	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3290	-0-	3290	9630	16	1	3274	3	Y	-0-					-0-
09	12746	X	3116	-0-	-9630	-0-	15	1	3101	3	Y	-0-					-0-
10	3224	X	3156	-0-	-68	-0-	16	1	3140	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	259	1	6968	2	N	-0-					-0-
06	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	223	1	6604	2	N	-0-					-0-
07	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	240	1	6945	2	N	-0-					-0-
08	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	238	1	6787	2	N	-0-					-0-
09	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	224	1	6453	2	N	-0-					-0-
*10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	245	1	6733	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6698	-0-	-246	-0-	33	1	6665	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6455	-0-	6455	6455	32	1	6423	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6671	-0-	6671	13126	32	1	6639	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6659	-0-	6659	19785	33	1	6626	3	Y	-0-					-0-
09	26219	X	6434	-0-	-19785	-0-	31	1	6403	3	Y	-0-					-0-
*10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	33	1	6557	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4028	-0-	-157	-0-	145	1	3883	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3868	-0-	-182	-0-	126	1	3742	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	4055	-0-	-37	-0-	135	1	3920	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	4012	-0-	-80	-0-	136	1	3876	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3807	-0-	-153	-0-	128	1	3679	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3913	-0-	-148	-0-	137	1	3776	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	11	1	2310	3	Y	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	11	1	2263	3	Y	-0-					-0-
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	11	1	2391	3	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	11	1	2203	3	Y	-0-					-0-
09	2206	N	2183	-0-	-23	-0-	11	1	2172	3	Y	-0-					-0-
10	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	11	1	2196	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

05	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	108	1	2904	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3022	-0-	22	22	99	1	2923	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3218	-0-	118	140	107	1	3111	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3028	-0-	-72	68	103	1	2925	2	N	-0-					-0-
09	3264	X	3196	-0-	-68	-0-	107	1	3089	2	N	-0-					-0-
*10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	103	1	2839	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

05	4774	X	4532	-0-	-242	-0-	163	1	4369	2	N	-0-					-0-
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	155	1	4614	2	N	-0-					-0-
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	170	1	4917	2	N	-0-					-0-
08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	172	1	4907	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4216	-0-	-554	-0-	141	1	4075	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4391	-0-	-693	-0-	154	1	4237	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	134	1	3588	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3195	-0-	-225	-0-	104	1	3091	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3256	-0-	-216	-0-	109	1	3147	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3316	-0-	-373	-0-	112	1	3204	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3166	-0-	-404	-0-	106	1	3060	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3213	-0-	-476	-0-	113	1	3100	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

05	4650	X	3889	-0-	-761	-0-	140	1	3749	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3731	-0-	-769	-0-	122	1	3609	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3796	-0-	-420	-0-	127	1	3669	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3731	-0-	-299	-0-	127	1	3604	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3727	-0-	-113	-0-	125	1	3602	2	N	-0-					-0-
*10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	141	1	3868	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

05	4991	X	4928	-0-	-63	-0-	24	1	4904	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4676	-0-	4676	4676	23	1	4653	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4734	-0-	4734	9410	23	1	4711	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4526	-0-	4526	13936	22	1	4504	3	Y	-0-					-0-
*09	18463	X	4527	-0-	-13936	-0-	22	1	4505	3	Y	-0-					-0-
*10	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	23	1	4490	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3100	-0-	-217	-0-	111	1	2989	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2859	-0-	-351	-0-	93	1	2766	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	96	1	2774	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2859	-0-	-396	-0-	97	1	2762	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2740	-0-	-410	-0-	92	1	2648	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	99	1	2709	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	113	1	3034	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2840	-0-	-40	-0-	93	1	2747	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	97	1	2821	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2600	-0-	-376	-0-	88	1	2512	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2398	-0-	-482	-0-	80	1	2318	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2731	-0-	-245	-0-	96	1	2635	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	73	1	1949	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	60	1	1784	2	N	-0-					-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	67	1	1939	2	N	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	69	1	1975	2	N	-0-					-0-
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	68	1	1950	2	N	-0-					-0-
*10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	73	1	1994	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4033	-0-	-90	-0-	145	1	3888	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3822	-0-	-108	-0-	125	1	3697	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3987	-0-	-105	-0-	133	1	3854	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3857	-0-	-235	-0-	131	1	3726	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3660	-0-	-300	-0-	123	1	3537	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3876	-0-	-154	-0-	136	1	3740	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	18	1	3653	3	N	-0-					-0-
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	17	1	3374	3	N	-0-					-0-
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	17	1	3528	3	N	-0-					-0-
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	17	1	3402	3	N	-0-					-0-
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	17	1	3378	3	N	-0-					-0-
*10	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	17	1	3382	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4035	-0-	-553	-0-	20	1	4015	3	N	-0-					17
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	22	1	4511	3	N	1					18
							1	9									
07	4650	X	4469	-0-	-181	-0-	21	1	4448	3	N	-0-					18
08	4650	X	4429	-0-	-221	-0-	22	1	4407	3	N	-0-					18
09	4530	X	3543	-0-	-987	-0-	17	1	3525	3	N	1					19
							1	9									
10	4681	X	4563	-0-	-118	-0-	23	1	4540	3	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	9255	-0-	-758	-0-	45	1	9210	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	8769	-0-	-921	-0-	43	1	8726	3	N	-0-					-0-
07	10013	X	8462	-0-	-1551	-0-	40	1	8422	3	N	-0-					-0-
08	9672	X	8868	-0-	-804	-0-	43	1	8825	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	3106	-0-	-6104	-0-	15	1	3091	3	N	-0-					-0-
10	9269	X	6218	-0-	-3051	-0-	31	1	6187	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	757	1	1188	2	N	-0-					-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	774	1	2485	2	N	-0-					-0-
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	795	1	2370	2	N	-0-					-0-
08	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	752	1	1103	2	N	-0-					-0-
09	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	771	1	2330	2	N	-0-					-0-
*10	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	783	1	1912	2	N	1					1
							1	9									

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3054	X	2925	-0-	-129	-0-	129	1	2796	2	N	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	144	1	2992	2	N	-0-					-0-
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	135	1	2792	2	N	-0-					-0-
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	129	1	2694	2	N	-0-					-0-
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	128	1	2794	2	N	-0-					-0-
*10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	131	1	2854	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2314	-0-	-228	-0-	97	1	2217	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2195	-0-	-145	-0-	94	1	2101	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	96	1	2125	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2237	-0-	-88	-0-	97	1	2140	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2144	-0-	-46	-0-	94	1	2050	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2185	-0-	-47	-0-	97	1	2088	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4121	-0-	-281	-0-	251	1	3870	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4032	-0-	4032	4032	319	1	3713	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4118	-0-	4118	8150	311	1	3807	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4053	-0-	4053	12203	277	1	3776	2	Y	-0-					-0-
09	16056	X	3853	-0-	-12203	-0-	265	1	3588	2	Y	-0-					-0-
*10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	284	1	3617	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	132	1	2030	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	2112	-0-	-78	-0-	167	1	1945	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	167	1	2044	2	N	-0-					-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	150	1	2041	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	139	1	1883	2	N	-0-					-0-
10	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	149	1	1905	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4617	-0-	-219	-0-	281	1	4336	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4393	-0-	4393	4393	347	1	4046	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4503	-0-	4503	8896	340	1	4163	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4412	-0-	4412	13308	302	1	4110	2	Y	-0-					-0-
09	17579	X	4271	-0-	-13308	-0-	293	1	3978	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4400	-0-	-2	-0-	320	1	4080	2	Y	-0-					-0-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	162	1	3262	2	N	-0-					-0-
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	127	1	2596	2	N	-0-					-0-
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	161	1	3224	2	N	-0-					-0-
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	160	1	3207	2	N	-0-					-0-
09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	156	1	3080	2	N	-0-					-0-
*10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	152	1	2990	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

05	1085	N	954	-0-	-131	-0-	43	1	911	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	881	-0-	-139	-0-	31	1	850	2	N	-0-					-0-
07	992	N	880	-0-	-112	-0-	41	1	839	2	N	-0-					-0-
08	961	N	864	-0-	-97	-0-	33	1	831	2	N	-0-					-0-
09	870	N	793	-0-	-77	-0-	31	1	762	2	N	-0-					-0-
10	868	N	798	-0-	-70	-0-	32	1	766	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	107	1	2384	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	113	1	2317	2	N	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	128	1	2369	2	N	-0-					-0-
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	129	1	2387	2	N	-0-					-0-
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	124	1	2359	2	N	-0-					-0-
*10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	115	1	2362	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

05	3782	X	3365	-0-	-417	-0-	155	1	3210	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3193	-0-	-467	-0-	153	1	3040	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3219	-0-	-222	-0-	157	1	3062	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3102	-0-	-308	-0-	150	1	2952	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2972	-0-	-328	-0-	138	1	2834	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	148	1	3026	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

05	3440	X	3268	-0-	-172	-0-	147	1	3121	2	N	-0-					-0-
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	144	1	3005	2	N	-0-					-0-
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	134	1	2694	2	N	-0-					-0-
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	139	1	2822	2	N	-0-					-0-
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	134	1	2818	2	N	-0-					-0-
*10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	142	1	2944	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

05	4216	X	3256	-0-	-960	-0-	145	1	3111	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3569	-0-	-31	-0-	162	1	3407	2	N	-0-					-0-
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	184	1	3719	2	N	-0-					-0-
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	188	1	3790	2	N	-0-					-0-
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	178	1	3701	2	N	-0-					-0-
*10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	184	1	3774	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	55	1	1487	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	48	1	1418	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	50	1	1457	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1386	-0-	-164	-0-	47	1	1339	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	46	1	1332	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	52	1	1417	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	99	1	2657	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	92	1	2728	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	92	1	2655	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2466	-0-	-510	-0-	84	1	2382	2	N	-0-					-0-
*09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	98	1	2830	2	N	-0-					-0-
*10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	103	1	2833	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	596	-0-	-2132	-0-	21	1	575	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	655	-0-	-1985	-0-	130	1	525	2	N	-0-					-0-
07	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	763	1	6316	2	N	-0-					-0-
08	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	189	1	5392	2	N	-0-					-0-
09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	159	1	4592	2	N	-0-					-0-
*10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	171	1	4704	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	28	1	764	2	N	-0-					-0-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	25	1	739	2	N	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	26	1	743	2	N	-0-					-0-
08	806	N	778	-0-	-28	-0-	26	1	752	2	N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	26	1	740	2	N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	27	1	748	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	112	1	2995	2	N	-0-					-0-
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	93	1	2764	2	N	-0-					-0-
07	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	100	1	2907	2	N	-0-					-0-
08	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	101	1	2886	2	N	-0-					-0-
09	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	94	1	2710	2	N	-0-					-0-
*10	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	106	1	2926	2	N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	104	1	2898	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2813	-0-	-307	-0-	109	1	2704	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2879	-0-	-345	-0-	112	1	2767	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	111	1	2755	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2533	-0-	-407	-0-	99	1	2434	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2924	-0-	-83	-0-	123	1	2801	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5478	-0-	-164	-0-	197	1	5281	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5406	-0-	-174	-0-	176	1	5230	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4819	-0-	-947	-0-	161	1	4658	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4638	-0-	-1128	-0-	157	1	4481	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5171	-0-	-229	-0-	173	1	4998	2	N	-0-					-0-
*10	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	206	1	5655	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	164	1	4397	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4288	-0-	-152	-0-	140	1	4148	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4349	-0-	-239	-0-	145	1	4204	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4296	-0-	-292	-0-	146	1	4150	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4017	-0-	-423	-0-	135	1	3882	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4269	-0-	-288	-0-	150	1	4119	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	845	-0-	-23	-0-	30	1	815	2	N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	26	1	782	2	N	-0-					-0-
07	899	N	828	-0-	-71	-0-	28	1	800	2	N	-0-					-0-
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	27	1	772	2	N	-0-					-0-
09	810	N	782	-0-	-28	-0-	26	1	756	2	N	-0-					-0-
10	837	N	805	-0-	-32	-0-	28	1	777	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5562	-0-	-235	-0-	27	1	5535	3	N	-0-					-0-
06	5610	X	5243	-0-	-367	-0-	26	1	5217	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	5269	-0-	-528	-0-	25	1	5244	3	N	-0-					-0-
08	5797	X	5388	-0-	-409	-0-	26	1	5362	3	N	-0-					-0-
09	5550	X	5128	-0-	-422	-0-	25	1	5103	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5249	-0-	-300	-0-	26	1	5223	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	7	1	1414	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	7	1	1343	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	6	1	1298	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	7	1	1318	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	6	1	1297	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	7	1	1294	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	40	1	1066	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	39	1	1161	2	N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	38	1	1110	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	36	1	1038	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	36	1	1048	2	N	-0-					-0-
*10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	46	1	1272	2	N	-0-					-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	18	1	2681	3	Y	17					52
							19	9									
06	DLQ G-10		2608	-0-	2608	2608	17	1	2589	3	Y	2					54
							2	9									
07	DLQ G-10		2661	-0-	2661	5269	17	1	2644	3	Y	-0-	54	1			-0-
08	DLQ G-10		2638	-0-	2638	7907	17	1	2619	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	2800	N	2429	-0-	-371	7536	16	1	2413	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2441	-0-	-659	6877	16	1	2425	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	153	1	4100	2	N	-0-					-0-
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	128	1	3788	2	N	-0-					-0-
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	121	1	3518	2	N	-0-					-0-
08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	123	1	3514	2	N	-0-					-0-
09	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	130	1	3739	2	N	-0-					-0-
*10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	149	1	4090	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	5	1	944	3	N	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	5	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	5	1	1087	3	N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	4	1	890	3	N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	4	1	790	3	N	-0-					-0-
*10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	6	1	1122	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	5	1	1084	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	5	1	1126	3	N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	6	1	1126	3	N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	5	1	1076	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	6	1	1101	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	77	1	2065	2	N	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	81	1	2410	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3123	-0-	23	23	104	1	3019	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3294	-0-	194	217	112	1	3182	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	1958	-0-	-532	-0-	66	1	1892	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2148	-0-	-828	-0-	75	1	2073	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	6	1	1186	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1237	-0-	1237	1237	6	1	1231	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1209	-0-	1209	2446	6	1	1203	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1227	-0-	1227	3673	6	1	1221	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1183	-0-	-1617	2056	6	1	1177	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1150	-0-	-1950	106	6	1	1144	3	Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		562	-0-	562	562	3	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		581	-0-	581	1143	3	1	578	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		584	-0-	584	1727	3	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	2282	N	555	-0-	-1727	-0-	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	3	1	567	3	Y	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	120	1	3232	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3230	-0-	-40	-0-	105	1	3125	2	N	-0-					-0-
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	112	1	3251	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	111	1	3159	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	104	1	3001	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3103	-0-	-245	-0-	109	1	2994	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3821	-0-	-457	-0-	137	1	3684	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3961	-0-	3961	3961	129	1	3832	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3671	-0-	3671	7632	122	1	3549	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3448	-0-	3448	11080	117	1	3331	2	Y	-0-					-0-
09	14109	X	3029	-0-	-11080	-0-	102	1	2927	2	Y	-0-					-0-
*10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	120	1	3308	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	116	1	3129	2	N	-0-					-0-
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	99	1	2949	2	N	-0-					-0-
07	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	104	1	3002	2	N	-0-					-0-
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	105	1	2986	2	N	-0-					-0-
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	101	1	2912	2	N	-0-					-0-
*10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	106	1	2901	2	N	-0-					-0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	415	-0-	-143	-0-	2	1	413	3	N	-0-					-0-
06	570	N	297	-0-	-273	-0-	2	1	295	3	N	-0-					-0-
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	2	1	444	3	N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	2	1	481	3	N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	402	3	N	-0-					-0-
10	434	N	364	-0-	-70	-0-	2	1	362	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	6	1	1264	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	6	1	1200	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	987	-0-	-315	-0-	5	1	982	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	735	-0-	-536	-0-	4	1	731	3	N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	6	1	1201	3	N	-0-					-0-
10	992	N	817	-0-	-175	-0-	4	1	813	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	92	1	2474	2	N	-0-					-0-
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	87	1	2572	2	N	-0-					-0-
07	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	80	1	2318	2	N	-0-					-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	76	1	2177	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	52	1	1489	2	N	-0-					-0-
10	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	63	1	1740	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	59	1	1588	2	N	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	50	1	1485	2	N	-0-					-0-
07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	53	1	1520	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	52	1	1495	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1051	-0-	-479	-0-	35	1	1016	2	N	-0-					-0-
*10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	58	1	1586	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	6	1	1135	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	6	1	1122	3	N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	6	1	1180	3	N	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	6	1	1144	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	5	1	1058	3	N	-0-					-0-
10	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	5	1	1069	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4628	-0-	-270	-0-	23	1	4605	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	3721	-0-	-1019	-0-	18	1	3703	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4017	-0-	-881	-0-	19	1	3998	3	N	-0-					-0-
08	4867	X	4758	-0-	-109	-0-	23	1	4735	3	N	-0-					-0-
09	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	23	1	4647	3	N	-0-					-0-
*10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	24	1	4737	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3759	-0-	-178	-0-	18	1	3741	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3646	-0-	3646	3646	18	1	3628	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3437	-0-	3437	7083	16	1	3421	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3621	-0-	3621	10704	18	1	3603	3	Y	-0-					-0-
09	14457	X	3753	-0-	-10704	-0-	18	1	3735	3	Y	-0-					-0-
*10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	19	1	3720	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	7	1	1415	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1377	-0-	1377	1377	7	1	1370	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1421	-0-	1421	2798	7	1	1414	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1394	-0-	1394	4192	7	1	1387	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1366	-0-	-1534	2658	7	1	1359	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1345	-0-	-1755	903	7	1	1338	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	20	1	4066	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3873	-0-	3873	3873	19	1	3854	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4028	-0-	4028	7901	19	1	4009	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4048	-0-	4048	11949	20	1	4028	3	Y	-0-					-0-
09	15766	X	3817	-0-	-11949	-0-	19	1	3798	3	Y	-0-					-0-
*10	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	20	1	3871	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2460	-0-	-485	-0-	12	1	2448	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2709	-0-	-51	-0-	13	1	2696	3	N	-0-					-0-
07	2852	X	2785	-0-	-67	-0-	13	1	2772	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	2408	-0-	-289	-0-	12	1	2396	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2691	-0-	-9	-0-	13	1	2678	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	13	1	2645	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	9158	-0-	-1227	-0-	45	1	9113	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9023	-0-	9023	9023	45	1	8978	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8987	-0-	8987	18010	43	1	8944	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9005	-0-	9005	27015	44	1	8961	3	Y	-0-					-0-
09	35450	X	8435	-0-	-27015	-0-	41	1	8394	3	Y	-0-					-0-
*10	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	43	1	8499	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5669	-0-	-252	-0-	203	1	5466	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5358	-0-	-312	-0-	175	1	5183	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5438	-0-	-421	-0-	181	1	5257	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5497	-0-	-362	-0-	186	1	5311	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5274	-0-	-246	-0-	177	1	5097	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5408	-0-	-265	-0-	190	1	5218	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4392	-0-	-72	-0-	158	1	4234	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4121	-0-	-109	-0-	134	1	3987	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4224	-0-	-147	-0-	141	1	4083	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4080	-0-	-322	-0-	138	1	3942	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4024	-0-	-236	-0-	135	1	3889	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4181	-0-	-221	-0-	147	1	4034	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2662	-0-	-4	-0-	96	1	2566	2	N	-0-					-0-
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	82	1	2433	2	N	-0-					-0-
07	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	88	1	2556	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2509	-0-	-157	-0-	85	1	2424	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2415	-0-	-105	-0-	81	1	2334	2	N	-0-					-0-
*10	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	97	1	2657	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	135	1	3625	2	N	-0-					-0-
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	115	1	3397	2	N	-0-					-0-
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	123	1	3551	2	N	-0-					-0-
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	122	1	3476	2	N	-0-					-0-
09	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	115	1	3309	2	N	-0-					-0-
*10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	122	1	3347	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	114	1	3073	2	N	-0-					-0-
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	100	1	2955	2	N	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	105	1	3035	2	N	-0-					-0-
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	106	1	3016	2	N	-0-					-0-
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	101	1	2917	2	N	-0-					-0-
*10	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	106	1	2904	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	109	1	2921	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3023	-0-	23	23	99	1	2924	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3258	-0-	158	181	109	1	3149	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3251	-0-	151	332	110	1	3141	2	N	-0-					-0-
09	3021	X	2689	-0-	-332	-0-	90	1	2599	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	103	1	2826	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	238	1	6383	2	N	-0-					-0-
06	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	205	1	6088	2	N	-0-					-0-
07	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	219	1	6357	2	N	-0-					-0-
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	219	1	6253	2	N	-0-					-0-
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	209	1	6030	2	N	-0-					-0-
*10	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	214	1	5873	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	5	1	1022	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	5	1	985	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	5	1	1009	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	5	1	1010	3	N	-0-					-0-
09	990	N	980	-0-	-10	-0-	5	1	975	3	N	-0-					-0-
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	5	1	1027	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	10	1	1939	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1832	-0-	1832	1832	9	1	1823	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1885	-0-	1885	3717	9	1	1876	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1864	-0-	1864	5581	9	1	1855	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1823	-0-	-1077	4504	9	1	1814	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1853	-0-	-1247	3257	9	1	1844	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	8	1	1625	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1547	-0-	1547	1547	8	1	1539	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1609	-0-	1609	3156	8	1	1601	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1687	-0-	1687	4843	8	1	1679	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1661	-0-	-1239	3604	8	1	1653	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1723	-0-	-1377	2227	9	1	1714	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3180	-0-	-509	-0-	16	1	3164	3	N	-0-					-0-
06	3570	X	3212	-0-	-358	-0-	16	1	3196	3	N	-0-					-0-
07	3472	X	3094	-0-	-378	-0-	15	1	3079	3	N	-0-					-0-
08	3472	X	2856	-0-	-616	-0-	14	1	2842	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	2965	-0-	-395	-0-	15	1	2950	3	N	-0-					-0-
10	3317	X	3021	-0-	-296	-0-	15	1	3006	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	7	1	1505	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1459	-0-	1459	1459	7	1	1452	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1467	-0-	1467	2926	7	1	1460	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1458	-0-	1458	4384	7	1	1451	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1401	-0-	-1399	2985	7	1	1394	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1497	-0-	-1603	1382	8	1	1489	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	11203	-0-	-422	-0-	402	1	10801	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	10750	-0-	-500	-0-	350	1	10400	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	10910	-0-	-715	-0-	364	1	10546	2	N	-0-					-0-
08	11284	X	10787	-0-	-497	-0-	366	1	10421	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	10560	-0-	-360	-0-	354	1	10206	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	10694	-0-	-497	-0-	375	1	10319	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

05	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	71	1	1912	2	N	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	62	1	1840	2	N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	65	1	1891	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	61	1	1737	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	61	1	1746	2	N	-0-					-0-
*10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	69	1	1891	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	15	1	3028	3	N	-0-					-0-
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	13	1	2704	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	13	1	2660	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	13	1	2665	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2622	-0-	-78	-0-	13	1	2609	3	N	-0-					-0-
10	2790	X	2683	-0-	-107	-0-	13	1	2670	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

05	3627	X	3410	-0-	-217	-0-	17	1	3393	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3288	-0-	-222	-0-	16	1	3272	3	N	-0-					-0-
07	3627	X	3360	-0-	-267	-0-	16	1	3344	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	16	1	3338	3	N	-0-					-0-
09	3300	X	3275	-0-	-25	-0-	16	1	3259	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	3406	-0-	-4	-0-	17	1	3389	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

05	3999	X	3862	-0-	-137	-0-	19	1	3843	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3514	-0-	3514	3514	17	1	3497	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3673	-0-	3673	7187	18	1	3655	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3688	-0-	3688	10875	18	1	3670	3	Y	-0-					-0-
09	14488	X	3613	-0-	-10875	-0-	18	1	3595	3	Y	-0-					-0-
*10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	19	1	3757	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

05	7254	X	5240	-0-	-2014	-0-	188	1	5052	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6424	-0-	-596	-0-	209	1	6215	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	244	1	7072	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5577	-0-	-499	-0-	189	1	5388	2	N	-0-					-0-
09	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	229	1	6594	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6287	-0-	-1029	-0-	221	1	6066	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

05	4650	X	4501	-0-	-149	-0-	203	1	4298	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4339	-0-	-161	-0-	199	1	4140	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4518	-0-	-101	-0-	213	1	4305	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4464	-0-	-93	-0-	211	1	4253	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4310	-0-	-100	-0-	195	1	4115	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	202	1	4195	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	121	1	2581	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2539	-0-	-11	-0-	116	1	2423	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2526	-0-	-109	-0-	119	1	2407	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2433	-0-	-202	-0-	115	1	2318	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2207	-0-	-343	-0-	100	1	2107	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2272	-0-	-239	-0-	104	1	2168	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	1502	1	2561	3	N	-0-					15
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	1101	1	2493	3	N	-0-					15
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	997	1	2552	3	N	-0-					15
08	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	954	1	2524	3	N	40					55
							44	9									
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	1408	1	2322	3	N	35	73	1			17
							39	9									
*10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	1800	1	2366	3	N	-0-					17

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	85	1	1814	2	N	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	86	1	1781	2	N	-0-					-0-
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	92	1	1865	2	N	-0-					-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	92	1	1862	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	82	1	1739	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1669	-0-	-284	-0-	76	1	1593	2	N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	125	1	2495	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2474	-0-	-136	-0-	114	1	2360	2	N	-0-					-0-
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	138	1	2887	2	N	-0-					-0-
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	139	1	2817	2	N	-0-					-0-
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	129	1	2710	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2976	-0-	-62	-0-	136	1	2840	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4167	-0-	-266	-0-	190	1	3977	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4016	-0-	-274	-0-	185	1	3831	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4098	-0-	-149	-0-	191	1	3907	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4067	-0-	-149	-0-	191	1	3876	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3909	-0-	-141	-0-	185	1	3724	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	4011	-0-	-143	-0-	189	1	3822	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	6803	-0-	-1071	-0-	33	1	6770	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	6507	-0-	-903	-0-	32	1	6475	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	7265	-0-	-20	-0-	35	1	7230	3	N	-0-					-0-
08	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	35	1	7185	3	N	-0-					-0-
09	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	33	1	6820	3	N	-0-					-0-
10	7254	X	7026	-0-	-228	-0-	35	1	6991	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5969	-0-	-634	-0-	29	1	5940	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5624	-0-	5624	5624	28	1	5596	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5683	-0-	5683	11307	27	1	5656	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7069	-0-	7069	18376	35	1	7034	3	Y	-0-					-0-
09	23881	X	5505	-0-	-18376	-0-	27	1	5478	3	Y	-0-					-0-
*10	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	33	1	6500	3	Y	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	65	1	1800	2	N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	69	1	1707	2	N	-0-					-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	72	1	1772	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	71	1	1772	2	N	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	70	1	1727	2	N	-0-					-0-
*10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	77	1	1762	2	N	-0-					-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5677	-0-	-833	-0-	204	1	5473	2	N	-0-					-0-
06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	212	1	6304	2	N	-0-					-0-
07	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	217	1	6297	2	N	-0-					-0-
08	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	215	1	6125	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6049	-0-	-461	-0-	203	1	5846	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6188	-0-	-539	-0-	217	1	5971	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	809	-0-	-152	-0-	4	1	805	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	614	-0-	-1036	-0-	3	1	611	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	824	-0-	-881	-0-	4	1	820	3	N	-0-					-0-
08	806	N	630	-0-	-176	-0-	3	1	627	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	6	1	1314	3	N	-0-					-0-
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	5	1	986	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4664	-0-	-203	-0-	23	1	4641	3	N	-0-					-0-
06	4710	X	4615	-0-	-95	-0-	23	1	4592	3	N	-0-					-0-
07	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	22	1	4636	3	N	-0-					-0-
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	24	1	4953	3	N	-0-					-0-
09	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	24	1	4930	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	4722	-0-	-52	-0-	24	1	4698	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	33 53	1 9	6661	3	Y	48	70	1			21
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	30 56	1 9	6126	3	Y	51	4	1			68
07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	30 42	1 9	6282	3	Y	38	70	1			36
08	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	30 47	1 9	6045	3	Y	43	60	1			19
09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	31 56	1 9	6341	3	Y	51	4	1			66
*10	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	34 45	1 9	6668	3	Y	41	65	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4366	-0-	-470	-0-	157	1	4209	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4208	-0-	-472	-0-	137	1	4071	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4330	-0-	-258	-0-	144	1	4186	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4185	-0-	-248	-0-	142	1	4043	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3998	-0-	-292	-0-	134	1	3864	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4106	-0-	-265	-0-	144	1	3962	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	2	N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	8	1	229	2	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	N	-0-					-0-
09	240	N	127	-0-	-113	-0-	4	1	123	2	N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	879	-0-	-113	-0-	4	1	875	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		983	-0-	983	983	5	1	978	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		897	-0-	897	1880	4	1	893	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1037	-0-	1037	2917	5	1	1032	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	883	-0-	-2017	900	4	1	879	3	Y	-0-					-0-
*10	1760	N	860	-0-	-900	-0-	4	1	856	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4529	-0-	-245	-0-	204	1	4325	2	N	-0-					-0-
06	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	229	1	4765	2	N	-0-					-0-
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	231	1	4656	2	N	-0-					-0-
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	229	1	4636	2	N	-0-					-0-
09	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	245	1	5126	2	N	-0-					-0-
*10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	236	1	4919	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5701	-0-	-282	-0-	256	1	5445	2	N	-0-					-0-
06	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	279	1	5830	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5937	-0-	-325	-0-	281	1	5656	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5944	-0-	-318	-0-	280	1	5664	2	N	-0-					-0-
09	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	297	1	6219	2	N	-0-					-0-
*10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	295	1	6132	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	148	1	3141	2	N	-0-					-0-
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	144	1	3000	2	N	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	152	1	3063	2	N	-0-					-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	148	1	2990	2	N	-0-					-0-
09	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	137	1	2891	2	N	-0-					-0-
*10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	139	1	2895	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	656	-0-	-150	-0-	32	1	624	2	N	-0-					-0-
06	690	N	609	-0-	-81	-0-	31	1	578	2	N	-0-					-0-
07	713	N	600	-0-	-113	-0-	32	1	568	2	N	-0-					-0-
08	651	N	579	-0-	-72	-0-	33	1	546	2	N	-0-					-0-
09	600	N	548	-0-	-52	-0-	31	1	517	2	N	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	32	1	528	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	91	X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	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-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6668	-0-	-772	-0-	300	1	6368	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	5973	-0-	-1227	-0-	273	1	5700	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	5980	-0-	-1460	-0-	283	1	5697	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6461	-0-	-855	-0-	304	1	6157	2	N	-0-					-0-
09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	329	1	6895	2	N	-0-					-0-
*10	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	319	1	6637	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5120	-0-	-1235	-0-	312	1	4808	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5013	-0-	-957	-0-	396	1	4617	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5241	-0-	-370	-0-	395	1	4846	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5277	-0-	-241	-0-	361	1	4916	2	N	-0-					-0-
09	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	383	1	5199	2	N	-0-					-0-
*10	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	415	1	5290	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4327	-0-	-1036	-0-	21	1	4306	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4427	-0-	-493	-0-	22	1	4405	3	N	-0-					-0-
07	4929	X	4848	-0-	-81	-0-	23	1	4825	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	4472	-0-	-178	-0-	22	1	4450	3	N	-0-					-0-
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	22	1	4556	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	4599	-0-	-237	-0-	23	1	4576	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	1740	3	Y	7	1	1			13
06	DLQ G-10		1021	-0-	1021	1021	5	1	1016	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		1041	-0-	1041	2062	5	1	1036	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		1046	-0-	1046	3108	5	1	1041	3	Y	-0-					13
09	2900	N	1013	-0-	-1887	1221	5	1	1008	3	Y	-0-					13
*10	2266	N	1045	-0-	-1221	-0-	5	1	1040	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	240	1	6453	2	N	-0-					-0-
06	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	209	1	6216	2	N	-0-					-0-
07	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	217	1	6299	2	N	-0-					-0-
08	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	213	1	6062	2	N	-0-					-0-
09	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	202	1	5834	2	N	-0-					-0-
*10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	217	1	5968	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	35	1	7035	3	N	-0-					-0-
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	32	1	6513	3	N	-0-					-0-
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	33	1	6906	3	N	-0-					-0-
08	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	33	1	6715	3	N	-0-					-0-
09	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	32	1	6510	3	N	-0-					-0-
*10	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	33	1	6588	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2325	-0-	-341	-0-	11	1	2314	3	N	-0-					-0-
06	2400	N	2333	-0-	-67	-0-	12	1	2321	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2284	-0-	-196	-0-	11	1	2273	3	N	-0-					-0-
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	12	1	2433	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	11	1	2261	3	N	-0-					-0-
*10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	12	1	2350	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2629	-0-	-37	-0-	13	1	2616	3	N	-0-					-0-
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	13	1	2549	3	N	-0-					-0-
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	13	1	2609	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2528	-0-	-107	-0-	12	1	2516	3	N	-0-					-0-
09	2550	N	2489	-0-	-61	-0-	12	1	2477	3	N	-0-					-0-
10	2635	N	2521	-0-	-114	-0-	13	1	2508	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	4	1	844	3	N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	4	1	845	3	N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	4	1	787	3	N	-0-					-0-
*10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	778	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	4541	-0-	-2000	-0-	855	1	3686	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4100	-0-	4100	4100	826	1	3274	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		788	-0-	788	4888	84	1	704	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3845	-0-	3845	8733	852	1	2993	3	Y	-0-					-0-
09	12099	X	3366	-0-	-8733	-0-	823	1	2543	3	Y	-0-					-0-
*10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	859	1	4280	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	15	1	3033	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2942	-0-	2942	2942	15	1	2927	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3063	-0-	3063	6005	15	1	3048	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3037	-0-	3037	9042	15	1	3022	3	Y	-0-					-0-
09	11999	X	2957	-0-	-9042	-0-	14	1	2943	3	Y	-0-					-0-
*10	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	15	1	2970	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	26	1	706	2	N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	26	1	761	2	N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	27	1	788	2	N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	780	N	715	-0-	-65	-0-	24	1	691	2	N	-0-					-0-
10	806	N	679	-0-	-127	-0-	24	1	655	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	1955	-0-	-835	-0-	70	1	1885	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	88	1	2612	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	84	1	2442	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	N	2481	-0-	-219	-0-	83	1	2398	2	N	-0-					-0-
*10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	90	1	2482	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6208	-0-	-426	-0-	223	1	5985	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5964	-0-	-456	-0-	194	1	5770	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6090	-0-	-234	-0-	203	1	5887	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
09	6060	X	5919	-0-	-141	-0-	198	1	5721	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5982	-0-	-218	-0-	210	1	5772	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	41	1	1114	2	N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	35	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	37	1	1060	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	35	1	1008	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	35	1	998	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	990	-0-	-95	-0-	35	1	955	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	194	1	5202	2	N	-0-					-0-
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	164	1	4874	2	N	-0-					-0-
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	176	1	5111	2	N	-0-					-0-
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	170	1	4843	2	N	-0-					-0-
09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	168	1	4847	2	N	-0-					-0-
*10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	175	1	4817	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	174	1	4664	2	N	-0-					-0-
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	147	1	4374	2	N	-0-					-0-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	160	1	4624	2	N	-0-					-0-
08	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	159	1	4544	2	N	-0-					-0-
09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	150	1	4326	2	N	-0-					-0-
*10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	159	1	4368	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	113	1	3035	2	N	-0-					-0-
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	108	1	3217	2	N	-0-					-0-
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	103	1	2974	2	N	-0-					-0-
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	96	1	2730	2	N	-0-					-0-
09	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	105	1	3036	2	N	-0-					-0-
*10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	118	1	3252	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	13	1	337	2	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	11	1	328	2	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	400	2	N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	N	-0-					-0-
10	403	N	307	-0-	-96	-0-	11	1	296	2	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	8	1	1557	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	7	1	1455	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	8	1	1574	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1228	-0-	-322	-0-	6	1	1222	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	7	1	1454	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	702	-0-	-879	-0-	4	1	698	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	24	1	4838	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4439	-0-	4439	4439	22	1	4417	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4963	-0-	4963	9402	24	1	4939	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4571	-0-	4571	13973	22	1	4549	3	Y	-0-					-0-
*09	18904	X	4931	-0-	-13973	-0-	24	1	4907	3	Y	-0-					-0-
*10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	24	1	4807	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	136	1	3645	2	N	-0-					-0-
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	120	1	3573	2	N	-0-					-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	128	1	3721	2	N	-0-					-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	119	1	3398	2	N	-0-					-0-
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	106	1	3063	2	N	-0-					-0-
*10	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	111	1	3041	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	11	1	2132	3	N	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	10	1	2082	3	N	-0-					-0-
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	10	1	2174	3	N	-0-					-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2180	3	N	-0-					-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2092	3	N	-0-					-0-
*10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	11	1	2147	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	16	1	3222	3	N	-0-					-0-
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	15	1	3097	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2830	-0-	-177	-0-	14	1	2816	3	N	-0-					-0-
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	21	1	4247	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2781	-0-	-129	-0-	14	1	2767	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	2369	-0-	-638	-0-	12	1	2357	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	841	-0-	-3096	-0-	4	1	837	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		693	-0-	693	693	3	1	690	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		647	-0-	647	1340	3	1	644	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		622	-0-	622	1962	3	1	619	3	Y	-0-					-0-
09	2632	N	670	-0-	-1962	-0-	3	1	667	3	Y	-0-					-0-
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	3	1	603	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	237	1	6381	2	N	-0-			-0-
06	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	214	1	6352	2	N	-0-			-0-
07	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	227	1	6584	2	N	-0-			-0-
08	6541	X	6206	-0-	-335	-0-	210	1	5996	2	N	-0-			-0-
09	6330	X	5751	-0-	-579	-0-	193	1	5558	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	5716	-0-	-825	-0-	201	1	5515	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

05	465	N	332	-0-	-133	-0-	2	1	330	3	N	-0-			-0-
06	450	N	218	-0-	-232	-0-	1	1	217	3	N	-0-			-0-
07	434	N	292	-0-	-142	-0-	1	1	291	3	N	-0-			-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	438	3	N	-0-			-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	3	N	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

05	5053	X	4831	-0-	-222	-0-	24	1	4807	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4646	-0-	4646	4646	23	1	4623	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4718	-0-	4718	9364	22	1	4696	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4704	-0-	4704	14068	23	1	4681	3	Y	-0-			-0-
09	18552	X	4484	-0-	-14068	-0-	22	1	4462	3	Y	-0-			-0-
*10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	23	1	4547	3	Y	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	89	1	2401	2	N	-0-			-0-
06	2340	N	2065	-0-	-275	-0-	67	1	1998	2	N	-0-			-0-
07	2418	N	2154	-0-	-264	-0-	72	1	2082	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
09	2070	N	1993	-0-	-77	-0-	67	1	1926	2	N	-0-			-0-
*10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	98	1	2703	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

05	9424	X	8150	-0-	-1274	-0-	40	1	8110	3	N	-0-			-0-
06	8940	X	8502	-0-	-438	-0-	42	1	8460	3	N	-0-			-0-
07	9238	X	8862	-0-	-376	-0-	42	1	8820	3	N	-0-			-0-
08	8959	X	8204	-0-	-755	-0-	40	1	8164	3	N	-0-			-0-
09	8670	X	8041	-0-	-629	-0-	39	1	8002	3	N	-0-			-0-
10	8866	X	8414	-0-	-452	-0-	42	1	8372	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

05	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	15	1	3111	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		3192	-0-	3192	3192	16	1	3176	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3058	-0-	3058	6250	15	1	3043	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		3059	-0-	3059	9309	15	1	3044	3	Y	-0-			-0-
09	12257	X	2948	-0-	-9309	-0-	14	1	2934	3	Y	-0-			-0-
*10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	15	1	3050	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

05	2015	N	529	-0-	-1486	-0-	19	1	510	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	1040	-0-	-880	-0-	34	1	1006	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1519	-0-	-496	-0-	51	1	1468	2	N	-0-			-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	56	1	1607	2	N	-0-			-0-
*09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	53	1	1516	2	N	-0-			-0-
*10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	57	1	1555	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	741	1	19900	2	N	-0-					-0-
06	31670	X	31670	-0-	-0-	-0-	1032	1	30638	2	N	-0-					-0-
07	27848	X	27848	-0-	-0-	-0-	929	1	26919	2	N	-0-					-0-
08	24296	X	24296	-0-	-0-	-0-	824	1	23472	2	N	-0-					-0-
09	22697	X	22697	-0-	-0-	-0-	761	1	21936	2	N	-0-					-0-
*10	23385	X	23385	-0-	-0-	-0-	820	1	22565	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	131	1	3510	2	N	-0-					-0-
06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	112	1	3318	2	N	-0-					-0-
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	125	1	3614	2	N	-0-					-0-
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	126	1	3588	2	N	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	111	1	3187	2	N	-0-					-0-
*10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	119	1	3263	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

05	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	20	1	3983	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3856	-0-	3856	3856	19	1	3837	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3472	-0-	3472	7328	17	1	3455	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4212	-0-	4212	11540	21	1	4191	3	Y	-0-					-0-
09	15590	X	4050	-0-	-11540	-0-	20	1	4030	3	Y	-0-					-0-
*10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	21	1	4071	3	Y	-0-					-0-

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

05	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	10	1	2067	3	N	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	10	1	1975	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1999	-0-	-171	-0-	10	1	1989	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	10	1	2019	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1949	-0-	-31	-0-	10	1	1939	3	N	-0-					-0-
*10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	10	1	1989	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

05	2170	N	1996	-0-	-174	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1901	-0-	1901	1901	9	1	1892	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2098	-0-	2098	3999	10	1	2088	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2017	-0-	2017	6016	10	1	2007	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2186	-0-	-714	5302	11	1	2175	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2222	-0-	-878	4424	11	1	2211	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

05	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	61	1	12376	3	N	-0-					-0-
06	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	57	1	11495	3	N	-0-					-0-
07	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	55	1	11550	3	N	-0-					-0-
08	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	54	1	11095	3	N	-0-					-0-
09	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	52	1	10650	3	N	-0-					-0-
*10	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	57	1	11261	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	206	1	5538	2	N	-0-					-0-
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	178	1	5275	2	N	-0-					-0-
07	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	189	1	5474	2	N	-0-					-0-
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	190	1	5410	2	N	-0-					-0-
09	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	175	1	5031	2	N	-0-					-0-
*10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	100	1	2737	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4302	-0-	-503	-0-	154	1	4148	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4369	-0-	-281	-0-	142	1	4227	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	4482	-0-	-106	-0-	150	1	4332	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4418	-0-	-108	-0-	150	1	4268	2	N	-0-					-0-
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	148	1	4255	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4416	-0-	-110	-0-	155	1	4261	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4907	-0-	-394	-0-	176	1	4731	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4416	-0-	-534	-0-	144	1	4272	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4389	-0-	-726	-0-	146	1	4243	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	4800	X	4231	-0-	-569	-0-	142	1	4089	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4327	-0-	-571	-0-	152	1	4175	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3750	-0-	-900	-0-	135	1	3615	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	3688	-0-	-632	-0-	120	1	3568	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3853	-0-	-363	-0-	129	1	3724	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
09	3780	X	3645	-0-	-135	-0-	122	1	3523	2	N	-0-					-0-
*10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	135	1	3720	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	136	1	3641	2	N	-0-					-0-
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	116	1	3451	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	130	1	3776	2	N	-0-					-0-
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	131	1	3739	2	N	-0-					-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	115	1	3314	2	N	-0-					-0-
*10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	143	1	3932	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	248	1	6658	2	N	-0-					-0-
06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	198	1	5877	2	N	-0-					-0-
07	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	210	1	6094	2	N	-0-					-0-
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	204	1	5802	2	N	-0-					-0-
09	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	198	1	5713	2	N	-0-					-0-
*10	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	207	1	5701	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	154	1	4126	2	N	-0-					-0-
06	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	134	1	3988	2	N	-0-					-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	141	1	4094	2	N	-0-					-0-
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	137	1	3894	2	N	-0-					-0-
09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	129	1	3729	2	N	-0-					-0-
*10	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	133	1	3665	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	164	1	4400	2	N	-0-			-0-
06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	145	1	4305	2	N	-0-			-0-
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	153	1	4429	2	N	-0-			-0-
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	155	1	4413	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	145	1	4175	2	N	-0-			-0-
*10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	157	1	4322	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

05	6386	X	5895	-0-	-491	-0-	212	1	5683	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	5449	-0-	-611	-0-	178	1	5271	2	N	-0-			-0-
07	6014	X	5488	-0-	-526	-0-	183	1	5305	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	5406	-0-	-608	-0-	183	1	5223	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5233	-0-	-527	-0-	175	1	5058	2	N	-0-			-0-
10	5890	X	5284	-0-	-606	-0-	185	1	5099	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	125	1	3349	2	N	-0-			-0-
06	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	107	1	3187	2	N	-0-			-0-
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	112	1	3242	2	N	-0-			-0-
08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	111	1	3164	2	N	-0-			-0-
09	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	106	1	3044	2	N	-0-			-0-
*10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	112	1	3082	2	N	-0-			-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

05	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	267	1	7170	2	N	-0-			-0-
06	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	229	1	6799	2	N	-0-			-0-
07	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	238	1	6896	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
09	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	232	1	6688	2	N	-0-			-0-
*10	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	249	1	6847	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

05	5642	X	5313	-0-	-329	-0-	191	1	5122	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	5197	-0-	-263	-0-	169	1	5028	2	N	-0-			-0-
07	5425	X	5246	-0-	-179	-0-	175	1	5071	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	5213	-0-	-150	-0-	177	1	5036	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	5005	-0-	-185	-0-	168	1	4837	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	5107	-0-	-256	-0-	179	1	4928	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

05	4433	X	4234	-0-	-199	-0-	152	1	4082	2	N	-0-			-0-
06	4290	X	3987	-0-	-303	-0-	130	1	3857	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	4099	-0-	-210	-0-	137	1	3962	2	N	-0-			-0-
08	4309	X	3974	-0-	-335	-0-	135	1	3839	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3797	-0-	-373	-0-	127	1	3670	2	N	-0-			-0-
10	4247	X	3928	-0-	-319	-0-	138	1	3790	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6676	-0-	-485	-0-	240	1	6436	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6424	-0-	-326	-0-	209	1	6215	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6576	-0-	-399	-0-	219	1	6357	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6510	-0-	-310	-0-	221	1	6289	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	6325	-0-	-125	-0-	212	1	6113	2	N	-0-					-0-
*10	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	244	1	6716	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	54	1	1442	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	44	1	1300	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	46	1	1330	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	48	1	1364	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	44	1	1254	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	47	1	1279	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4926	-0-	-406	-0-	24	1	4902	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	4707	-0-	-243	-0-	23	1	4684	3	N	-0-					-0-
07	5115	X	4803	-0-	-312	-0-	23	1	4780	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4674	-0-	-379	-0-	23	1	4651	3	N	-0-					-0-
09	4830	X	4151	-0-	-679	-0-	20	1	4131	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4691	-0-	-238	-0-	24	1	4667	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	10	1	1950	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1856	-0-	1856	1856	9	1	1847	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1910	-0-	1910	3766	9	1	1900	3	Y	1					3
							1	9									
08	DLQ G-10		1909	-0-	1909	5675	9	1	1900	3	Y	-0-					3
09	2800	N	1846	-0-	-954	4721	9	1	1837	3	Y	-0-					3
*10	3100	N	1866	-0-	-1234	3487	9	1	1857	3	Y	-0-					3

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4835	-0-	-249	-0-	24	1	4811	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4631	-0-	-169	-0-	23	1	4608	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4757	-0-	-203	-0-	23	1	4734	3	N	-0-					-0-
08	4867	X	4720	-0-	-147	-0-	23	1	4697	3	N	-0-					-0-
09	4680	X	4550	-0-	-130	-0-	22	1	4528	3	N	-0-					-0-
10	4836	X	4630	-0-	-206	-0-	23	1	4607	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5134	-0-	-632	-0-	25	1	5109	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4861	-0-	4861	4861	24	1	4837	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4952	-0-	4952	9813	24	1	4928	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4868	-0-	4868	14681	24	1	4844	3	Y	-0-					-0-
09	19387	X	4706	-0-	-14681	-0-	23	1	4683	3	Y	-0-					-0-
*10	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	24	1	4686	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	7	1	1358	3	N	-0-					13
06	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	6	1	1279	3	N	-0-					13
07	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	7	1	1351	3	N	-0-					13
08	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	6	1	1315	3	N	-0-					13
09	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	6	1	1236	3	N	-0-					13
10	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	7	1	1289	3	N	-0-					13

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3810	-0-	-747	-0-	19	1	3791	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		3559	-0-	3559	3559	18	1	3541	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		3727	-0-	3727	7286	18	1	3709	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		3674	-0-	3674	10960	18	1	3656	3	Y	-0-					3
09	14386	X	3426	-0-	-10960	-0-	17	1	3409	3	Y	-0-					3
*10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	19	1	3767	3	Y	-0-					3

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	3	2	9	N	2	20	1			2
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	N	2	1	1			3
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	420	3	4	9	N	4					7
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					7
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					7
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					7

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	2	N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	541	2	N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	23	1	522	2	N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	2	N	-0-					-0-
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	20	1	492	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	2	N	-0-					-0-
06	210	N	84	-0-	-126	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	356	1	4831	2	N	-0-					-0-
06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	423	1	5365	2	N	-0-					-0-
07	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	386	1	5082	2	N	-0-					-0-
08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	354	1	4590	2	N	-0-					-0-
09	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	329	1	4370	2	N	-0-					-0-
*10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	342	1	4441	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4366	-0-	-129	-0-	189	1	4177	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4054	-0-	-296	-0-	181	1	3873	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4246	-0-	-249	-0-	197	1	4049	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4102	-0-	-300	-0-	188	1	3914	2	N	-0-					-0-
09	4230	X	3950	-0-	-280	-0-	182	1	3768	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	4029	-0-	-342	-0-	189	1	3840	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

05	3720	X	3395	-0-	-325	-0-	157	1	3238	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3229	-0-	-371	-0-	152	1	3077	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3265	-0-	-455	-0-	158	1	3107	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3067	-0-	-560	-0-	152	1	2915	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2955	-0-	-495	-0-	122	1	2833	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2946	-0-	-464	-0-	129	1	2817	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

05	2759	N	2670	-0-	-89	-0-	13	1	2657	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2570	-0-	2570	2570	13	1	2557	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2609	-0-	2609	5179	12	1	2597	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2674	-0-	2674	7853	13	1	2661	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2675	-0-	-225	7628	13	1	2662	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2749	-0-	-351	7277	14	1	2735	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	9	1	1805	3	N	-0-					-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	10	1	2086	3	N	-0-					-0-
07	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	175	1	2852	3	N	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	12	1	2374	3	N	-0-					-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	9	1	1771	3	N	-0-					-0-
*10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1750	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

05	13857	X	13746	-0-	-111	-0-	67	1	13679	3	N	-0-					-0-
06	13380	X	13273	-0-	-107	-0-	66	1	13207	3	N	-0-					-0-
07	13950	X	13563	-0-	-387	-0-	65	1	13498	3	N	-0-					-0-
08	13950	X	12725	-0-	-1225	-0-	62	1	12663	3	N	-0-					-0-
09	13500	X	11859	-0-	-1641	-0-	58	1	11801	3	N	-0-					-0-
10	13733	X	11998	-0-	-1735	-0-	60	1	11938	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	13	1	2637	3	N	-0-					-0-
06	2520	N	2390	-0-	-130	-0-	12	1	2378	3	N	-0-					-0-
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	11	1	2384	3	N	-0-					-0-
08	2635	N	2246	-0-	-389	-0-	11	1	2235	3	N	-0-					-0-
*09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	12	1	2397	3	N	-0-					-0-
*10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	12	1	2422	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4472	-0-	-674	-0-	22	1	4450	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4759	-0-	4759	4759	24	1	4735	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4997	-0-	4997	9756	24	1	4973	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4855	-0-	4855	14611	24	1	4831	3	Y	-0-					-0-
09	19330	X	4719	-0-	-14611	-0-	23	1	4696	3	Y	-0-					-0-
*10	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	24	1	4775	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4083	-0-	-164	-0-	20	1	4063	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3902	-0-	3902	3902	19	1	3883	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3956	-0-	3956	7858	19	1	3937	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3941	-0-	3941	11799	19	1	3922	3	Y	-0-					-0-
09	15596	X	3797	-0-	-11799	-0-	19	1	3778	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3899	-0-	-193	-0-	20	1	3879	3	Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	190	1	5097	2	N	-0-					-0-
06	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	161	1	4790	2	N	-0-					-0-
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	161	1	4670	2	N	-0-					-0-
08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	146	1	4158	2	N	-0-					-0-
09	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	124	1	3573	2	N	-0-					-0-
*10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	136	1	3732	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3499	-0-	-97	-0-	17	1	3482	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	801	-0-	-2679	-0-	4	1	797	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	16	1	3443	3	N	-0-					-0-
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	19	1	3810	3	N	-0-					-0-
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	17	1	3509	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	3468	-0-	-35	-0-	17	1	3451	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	630	-0-	-114	-0-	3	1	627	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		512	-0-	512	512	3	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		627	-0-	627	1139	3	1	624	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		693	-0-	693	1832	3	1	690	3	Y	-0-					-0-
09	2440	N	608	-0-	-1832	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					-0-
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	4	1	685	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	50	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	45	1	1338	2	N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	48	1	1393	2	N	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	48	1	1369	2	N	-0-					-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	47	1	1364	2	N	-0-					-0-
*10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	50	1	1386	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4667	-0-	-572	-0-	15	1	4652	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	4490	-0-	-190	-0-	15	1	4475	3	N	-0-					-0-
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	15	1	4707	3	N	-0-					-0-
08	4712	X	4523	-0-	-189	-0-	22	1	4501	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	4430	-0-	-130	-0-	22	1	4408	3	N	-0-					-0-
*10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	24	1	4691	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	389	1	3440	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3735	-0-	3735	3735	377	1	3358	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3784	-0-	3784	7519	388	1	3396	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3790	-0-	3790	11309	389	1	3401	3	Y	-0-					-0-
09	14841	X	3532	-0-	-11309	-0-	376	1	3156	3	Y	-0-					-0-
*10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	389	1	3418	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3238	-0-	-203	-0-	197	1	3041	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3124	-0-	3124	3124	247	1	2877	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3222	-0-	3222	6346	243	1	2979	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3190	-0-	3190	9536	218	1	2972	2	Y	-0-					-0-
09	12513	X	2977	-0-	-9536	-0-	204	1	2773	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2907	-0-	-317	-0-	211	1	2696	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	191	1	2948	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3046	-0-	-164	-0-	241	1	2805	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3099	-0-	-63	-0-	234	1	2865	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	209	1	2853	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	206	1	2798	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3096	-0-	-66	-0-	225	1	2871	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	74	1	1145	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1137	-0-	1137	1137	90	1	1047	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1224	-0-	1224	2361	92	1	1132	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1179	-0-	1179	3540	81	1	1098	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1123	-0-	-1777	1763	77	1	1046	2	Y	-0-					-0-
*10	2931	N	1168	-0-	-1763	-0-	85	1	1083	2	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	10	1	1927	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	10	1	2062	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	9	1	1832	3	N	-0-					-0-
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	10	1	1930	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	9	1	1916	3	N	-0-					-0-
*10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	10	1	1946	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6309	-0-	-511	-0-	624	1	5685	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3184	-0-	3184	3184	533	1	2651	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5741	-0-	5741	8925	644	1	5097	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6638	-0-	6638	15563	649	1	5989	3	Y	-0-					-0-
09	22202	X	6639	-0-	-15563	-0-	630	1	6009	3	Y	-0-					-0-
*10	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	653	1	6550	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	85	1	2277	2	N	-0-					-0-
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	84	1	2503	2	N	-0-					-0-
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	98	1	2851	2	N	-0-					-0-
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	98	1	2791	2	N	-0-					-0-
09	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	94	1	2719	2	N	-0-					-0-
10	2914	N	2896	-0-	-18	-0-	102	1	2794	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	116	1	3115	2	N	-0-			-0-
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	98	1	2917	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2707	-0-	-238	-0-	90	1	2617	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2337	-0-	-608	-0-	79	1	2258	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	2418	-0-	-432	-0-	81	1	2337	2	N	-0-			-0-
*10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	113	1	3117	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	81	1	2166	2	N	-0-			-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	69	1	2057	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	73	1	2124	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	72	1	2061	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	2082	-0-	-48	-0-	70	1	2012	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	75	1	2065	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	33	1	889	2	N	-0-			-0-
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	28	1	836	2	N	-0-			-0-
07	930	N	843	-0-	-87	-0-	28	1	815	2	N	-0-			-0-
08	930	N	896	-0-	-34	-0-	30	1	866	2	N	-0-			-0-
09	870	N	848	-0-	-22	-0-	28	1	820	2	N	-0-			-0-
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	863	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	51	1	1360	2	N	-0-			-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	45	1	1337	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	46	1	1320	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	46	1	1315	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	46	1	1325	2	N	-0-			-0-
*10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	49	1	1347	2	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6057	-0-	-422	-0-	30	1	6027	3	N	-0-			-0-
06	6180	X	5755	-0-	-425	-0-	28	1	5727	3	N	-0-			-0-
07	6262	X	5914	-0-	-348	-0-	28	1	5886	3	N	-0-			-0-
08	6262	X	5937	-0-	-325	-0-	29	1	5908	3	N	-0-			-0-
09	5940	X	5855	-0-	-85	-0-	29	1	5826	3	N	-0-			-0-
10	6045	X	5851	-0-	-194	-0-	29	1	5822	3	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	31	1	6272	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5511	-0-	5511	5511	27	1	5484	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5638	-0-	5638	11149	27	1	5611	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6019	-0-	6019	17168	29	1	5990	3	Y	-0-			-0-
09	23044	X	5876	-0-	-17168	-0-	29	1	5847	3	Y	-0-			-0-
*10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	28	1	5596	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	6	1	1303	3	N	-0-					23
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	6	1	1295	3	N	-0-					23
07	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	6	1	1297	3	N	-0-					23
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	7	1	1337	3	N	-0-					23
09	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	6	1	1237	3	N	-0-					23
10	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	5	1	1068	3	N	-0-					23

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5394	-0-	-1054	-0-	26	1	5368	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	5173	-0-	-797	-0-	26	1	5147	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	5198	-0-	-754	-0-	25	1	5173	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5102	-0-	-850	-0-	25	1	5077	3	N	-0-					-0-
09	5550	X	4847	-0-	-703	-0-	24	1	4823	3	N	-0-					-0-
10	5394	X	5150	-0-	-244	-0-	26	1	5124	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	20	1	3989	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	19	1	3761	3	N	-0-					-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	18	1	3807	3	N	-0-					-0-
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	19	1	3843	3	N	-0-					-0-
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	18	1	3713	3	N	-0-					-0-
*10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	19	1	3790	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	839	-0-	-60	-0-	4 6	1 9	829	3	Y	5	4	1			1
06	DLQ G-10		876	-0-	876	876	4 1	1 9	871	3	Y	1					2
07	DLQ G-10		908	-0-	908	1784	4	1	904	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		888	-0-	888	2672	4	1	884	3	Y	-0-					2
09	2800	N	819	-0-	-1981	691	4	1	815	3	Y	-0-					2
*10	1369	N	678	-0-	-691	-0-	3	1	675	3	Y	-0-					2

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	262	1	1537	2	N	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	265	1	1573	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	257	1	1480	2	N	-0-					-0-
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	279	1	1598	2	N	-0-					-0-
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	291	1	1627	2	N	-0-					-0-
*10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	291	1	1577	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	564	1	3302	2	N	-0-					-0-
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	547	1	3247	2	N	-0-					-0-
07	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	651	1	3739	2	N	-0-					-0-
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	604	1	3467	2	N	-0-					-0-
09	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	610	1	3408	2	N	-0-					-0-
*10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	625	1	3380	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	14992	-0-	-632	-0-	73	1	14919	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14184	-0-	14184	14184	70	1	14114	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14493	-0-	14493	28677	69	1	14424	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14159	-0-	14159	42836	69	1	14090	3	Y	-0-					-0-
09	56423	X	13587	-0-	-42836	-0-	66	1	13521	3	Y	-0-					-0-
*10	13848	X	13848	-0-	-0-	-0-	69	1	13779	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

05	10850	X	9341	-0-	-1509	-0-	46	1	9295	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	8777	-0-	-1453	-0-	43	1	8734	3	N	-0-					-0-
07	10416	X	9127	-0-	-1289	-0-	43	1	9084	3	N	-0-					-0-
08	9858	X	9125	-0-	-733	-0-	45	1	9080	3	N	-0-					-0-
09	9390	X	8849	-0-	-541	-0-	43	1	8806	3	N	-0-					-0-
10	9331	X	8895	-0-	-436	-0-	45	1	8850	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

05	2573	X	2104	-0-	-469	-0-	10	1	2094	3	N	-0-					-0-
06	2490	X	1868	-0-	-622	-0-	9	1	1859	3	N	-0-					-0-
07	2542	X	1841	-0-	-701	-0-	9	1	1832	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	1840	-0-	-578	-0-	9	1	1831	3	N	-0-					-0-
09	2070	X	1735	-0-	-335	-0-	9	1	1726	3	N	-0-					-0-
10	2108	X	1665	-0-	-443	-0-	8	1	1657	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

05	4433	X	4226	-0-	-207	-0-	21	1	4205	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	4003	-0-	-287	-0-	20	1	3983	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	20	1	4240	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	4064	-0-	-307	-0-	20	1	4044	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	3582	-0-	-648	-0-	18	1	3564	3	N	-0-					-0-
10	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	20	1	3993	3	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

05	3472	X	3122	-0-	-350	-0-	15	1	3107	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	2912	-0-	-388	-0-	14	1	2898	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	3174	-0-	-236	-0-	15	1	3159	3	N	-0-					-0-
08	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	16	1	3195	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	3145	-0-	-35	-0-	15	1	3130	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	3089	-0-	-73	-0-	16	1	3073	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

05	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	23	1	4634	3	N	-0-					-0-
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	21	1	4136	3	N	-0-					-0-
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	20	1	4198	3	N	-0-					-0-
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	19	1	3960	3	N	-0-					-0-
09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	18	1	3588	3	N	-0-					-0-
*10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	21	1	4075	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	22308	-0-	22308	112157	800	1	21508	2	N	-0-					-0-
06	0	Z	21199	-0-	21199	133356	691	1	20508	2	N	-0-					-0-
07	154433	X	21077	-0-	-133356	-0-	703	1	20374	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	638	1	18403	2	N	-0-					-0-
*10	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	684	1	18816	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5847	-0-	-105	-0-	29	1	5818	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5650	-0-	5650	5650	28	1	5622	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5796	-0-	5796	11446	28	1	5768	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5792	-0-	5792	17238	28	1	5764	3	Y	-0-					-0-
09	22876	X	5638	-0-	-17238	-0-	28	1	5610	3	Y	-0-					-0-
10	5797	X	5776	-0-	-21	-0-	29	1	5747	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2451	-0-	-122	-0-	12	1	2439	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2331	-0-	-99	-0-	12	1	2319	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	11	1	2383	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	12	1	2371	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	11	1	2264	3	N	-0-					-0-
10	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	12	1	2340	3	N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4675	-0-	-130	-0-	23	1	4652	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4575	-0-	4575	4575	23	1	4552	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4667	-0-	4667	9242	22	1	4645	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4661	-0-	4661	13903	23	1	4638	3	Y	-0-					-0-
09	18322	X	4419	-0-	-13903	-0-	22	1	4394	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	22	1	4449	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	20	1	3983	3	N	-0-			-0-
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	20	1	3974	3	N	-0-			-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	19	1	4035	3	N	-0-			-0-
08	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	19	1	3958	3	N	-0-			-0-
09	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	19	1	3779	3	N	-0-			-0-
*10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	19	1	3834	3	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	3	1	683	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		649	-0-	649	649	3	1	646	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		696	-0-	696	1345	3	1	693	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		728	-0-	728	2073	4	1	724	3	Y	-0-			-0-
09	2788	N	715	-0-	-2073	-0-	4	1	711	3	Y	-0-			-0-
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	3	1	660	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	2998	-0-	-1187	-0-	15	1	2983	3	N	-0-			-0-
06	3690	X	2831	-0-	-859	-0-	14	1	2817	3	N	-0-			-0-
07	3317	X	2932	-0-	-385	-0-	14	1	2918	3	N	-0-			-0-
08	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	14	1	2943	3	N	-0-			-0-
09	3090	X	2814	-0-	-276	-0-	14	1	2800	3	N	-0-			-0-
*10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	15	1	3009	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	3866	-0-	-1063	-0-	19	1	3847	3	N	-0-			-0-
06	4020	X	3837	-0-	-183	-0-	19	1	3818	3	N	-0-			-0-
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	19	1	4000	3	N	-0-			-0-
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	20	1	4006	3	N	-0-			-0-
09	3840	X	3733	-0-	-107	-0-	18	1	3715	3	N	-0-			-0-
10	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	19	1	3734	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	12	1	2419	3	N	-0-			-0-
06	2340	N	2333	-0-	-7	-0-	12	1	2321	3	N	-0-			-0-
07	2449	N	2091	-0-	-358	-0-	10	1	2081	3	N	-0-			-0-
08	2418	N	2178	-0-	-240	-0-	11	1	2167	3	N	-0-			-0-
09	2340	N	2044	-0-	-296	-0-	10	1	2034	3	N	-0-			-0-
10	2077	N	1877	-0-	-200	-0-	9	1	1868	3	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2576	-0-	-121	-0-	92	1	2484	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	82	1	2420	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	2524	-0-	-111	-0-	84	1	2440	2	N	-0-			-0-
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	89	1	2537	2	N	-0-			-0-
09	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	87	1	2503	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	86	1	2374	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3910	-0-	-89	-0-	19	1	3891	3	N	-0-			-0-
06	3870	X	3707	-0-	-163	-0-	18	1	3689	3	N	-0-			-0-
07	3999	X	3728	-0-	-271	-0-	18	1	3710	3	N	-0-			-0-
08	3968	X	3726	-0-	-242	-0-	18	1	3708	3	N	-0-			-0-
09	3840	X	3611	-0-	-229	-0-	18	1	3593	3	N	-0-			-0-
10	3906	X	3763	-0-	-143	-0-	19	1	3744	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	8	1	1713	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	8	1	1593	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	8	1	1639	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	8	1	1633	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	8	1	1582	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	8	1	1601	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	8	1	1713	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1407	-0-	1407	1407	7	1	1400	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1508	-0-	1508	2915	7	1	1501	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1661	-0-	1661	4576	8	1	1653	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1470	-0-	-1430	3146	7	1	1463	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1529	-0-	-1571	1575	8	1	1497	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	207	1	5548	2	N	-0-					-0-
06	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	185	1	5499	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	199	1	5753	2	N	-0-					-0-
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	177	1	5053	2	N	-0-					-0-
09	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	187	1	5395	2	N	-0-					-0-
*10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	193	1	5309	2	N	-0-					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	60	1	1663	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	63	1	1565	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	65	1	1617	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	64	1	1604	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1613	-0-	-7	-0-	63	1	1550	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	69	1	1579	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	226	1	4737	2	N	-0-					-0-
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	217	1	4520	2	N	-0-					-0-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	222	1	4562	2	N	-0-					-0-
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	221	1	4510	2	N	-0-					-0-
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	219	1	4503	2	N	-0-					-0-
*10	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	225	1	4541	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	N	-0-					-0-
07	527	N	25	-0-	-502	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
08	527	N	411	-0-	-116	-0-	17	1	394	2	N	-0-					-0-
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	17	1	430	2	N	-0-					-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	454	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

05	30225	X	27401	-0-	-2824	-0-	1236	1	26165	2	N	-0-					-0-
06	28560	X	26040	-0-	-2520	-0-	1192	1	24848	2	N	-0-					-0-
07	28861	X	26376	-0-	-2485	-0-	1245	1	25131	2	N	-0-					-0-
08	28458	X	25847	-0-	-2611	-0-	1216	1	24631	2	N	-0-					-0-
09	26970	X	24557	-0-	-2413	-0-	1113	1	23444	2	N	-0-					-0-
10	27404	X	25199	-0-	-2205	-0-	1151	1	24048	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	519	1	3036	2	N	-0-					-0-
06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	488	1	2893	2	N	-0-					-0-
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	467	1	2674	2	N	-0-					-0-
08	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	548	1	3144	2	N	-0-					-0-
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	475	1	2660	2	N	-0-					-0-
*10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	528	1	2861	2	N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	918	1	3833	3	N	-0-					112
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	888	1	3619	3	N	9	69	1			52
							10	9									
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	916	1	3678	3	Y	22	74	1			-0-
							24	9									
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	681	1	2965	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	744	1	3880	3	Y	-0-					-0-
*10	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	918	1	3698	3	Y	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

05	744	N	740	-0-	-4	-0-	32	1	708	2	N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	N	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	32	1	734	2	N	-0-					-0-
08	744	N	598	-0-	-146	-0-	31	1	567	2	N	-0-					-0-
*09	720	N	586	-0-	-134	-0-	30	1	556	2	N	-0-					-0-
10	775	N	615	-0-	-160	-0-	32	1	583	2	N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	64	1	1256	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	62	1	1216	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	64	1	1263	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	64	1	1247	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	62	1	1172	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1105	-0-	-228	-0-	56	1	1049	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	367	1	5661	2	N	-0-					-0-
06	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	438	1	5101	2	N	-0-					-0-
07	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	427	1	5231	2	N	-0-					-0-
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	379	1	5164	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5050	-0-	-200	-0-	347	1	4703	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5166	-0-	-259	-0-	376	1	4790	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	74	1	1146	2	N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	88	1	1026	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	85	1	1043	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	75	1	1020	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	70	1	948	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	75	1	956	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	15	1	2984	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2863	-0-	2863	2863	14	1	2849	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2899	-0-	2899	5762	14	1	2885	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2938	-0-	2938	8700	14	1	2924	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2816	-0-	-84	8616	14	1	2802	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2920	-0-	-180	8436	15	1	2905	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	66	1	1776	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	60	1	1780	2	N	-0-					-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	66	1	1915	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	60	1	1706	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1552	-0-	-278	-0-	52	1	1500	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1739	-0-	-245	-0-	61	1	1678	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	216	-0-	-1427	-0-	8	1	208	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	302	-0-	-718	-0-	10	1	292	2	N	-0-					-0-
07	589	X	283	-0-	-306	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-
08	265	X	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	2	N	-0-					-0-
09	300	X	227	-0-	-73	-0-	8	1	219	2	N	-0-					-0-
*10	333	X	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7651	-0-	-223	-0-	37 57	1 9	7557	3	Y	52					98
06	DLQ G-10		7383	-0-	7383	7383	36 12	1 9	7335	3	Y	11	106	1			3
07	DLQ G-10		7819	-0-	7819	15202	37 11	1 9	7771	3	Y	10	1	1			12
08	DLQ G-10		8218	-0-	8218	23420	40 32	1 9	8146	3	Y	29					41
09	31401	X	7981	-0-	-23420	-0-	39 9	1 9	7933	3	Y	8					49
*10	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	38 9	1 9	7437	3	Y	8	46	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5633	-0-	-815	-0-	28	1	5605	3	N	-0-					-0-
06	6240	X	5489	-0-	-751	-0-	27	1	5462	3	N	-0-					-0-
07	6014	X	5529	-0-	-485	-0-	26	1	5503	3	N	-0-					-0-
08	5890	X	5505	-0-	-385	-0-	27	1	5478	3	N	-0-					-0-
09	5700	X	5372	-0-	-328	-0-	26	1	5346	3	N	-0-					-0-
10	5673	X	5241	-0-	-432	-0-	26	1	5215	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4616	-0-	-716	-0-	166	1	4450	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4379	-0-	-781	-0-	143	1	4236	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4423	-0-	-475	-0-	148	1	4275	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4419	-0-	-355	-0-	150	1	4269	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	4360	-0-	-230	-0-	146	1	4214	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4353	-0-	-266	-0-	153	1	4200	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	27	1	5470	3	N	-0-					-0-
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	26	1	5226	3	N	-0-					-0-
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	26	1	5352	3	N	-0-					-0-
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	26	1	5314	3	N	-0-					-0-
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	25	1	5077	3	N	-0-					-0-
*10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	26	1	5125	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

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

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4214	-0-	-281	-0-	21	1	4193	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4032	-0-	-318	-0-	20	1	4012	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4028	-0-	-467	-0-	19	1	4009	3	N	-0-					-0-
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	21	1	4353	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	4122	-0-	-78	-0-	20	1	4102	3	N	-0-					-0-
10	4216	X	4113	-0-	-103	-0-	21	1	4092	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	8	1	1558	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1520	-0-	1520	1520	8	1	1512	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1515	-0-	1515	3035	7	1	1508	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1526	-0-	1526	4561	7	1	1519	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1442	-0-	-1458	3103	7	1	1426	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	3100	N	1417	-0-	-1683	1420	7	1	1410	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	7	1	1347	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1310	-0-	1310	1310	7	1	1303	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1346	-0-	1346	2656	6	1	1340	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1221	-0-	1221	3877	6	1	1215	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1257	-0-	-1543	2334	6	1	1251	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1333	-0-	-1767	567	7	1	1326	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	8	1	518	2	Y	4					4
							1612	3	4	9							
06	DLQ G-10		2104	-0-	2104	2104	8	1	502	2	Y	30					34
							1561	3	33	9							
07	DLQ G-10		2153	-0-	2153	4257	8	1	521	2	Y	-0-	33	1			1
							1624	3									
08	DLQ G-10		2144	-0-	2144	6401	8	1	519	2	Y	1	1	1			1
							1616	3	1	9							
09	2900	N	2062	-0-	-838	5563	8	1	496	2	Y	18					19
							1538	3	20	9							
*10	3100	N	2109	-0-	-991	4572	8	1	512	2	Y	6					25
							1582	3	7	9							

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18042	X	16152	-0-	-1890	-0-	79	1	16064	3	Y	8	24	1			7
							9	9									
06	DLQ G-10		16301	-0-	16301	16301	81	1	16219	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	DLQ G-10		17025	-0-	17025	33326	81	1	16944	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		16889	-0-	16889	50215	82	1	16807	3	Y	-0-					7
09	66423	X	16208	-0-	-50215	-0-	79	1	16129	3	Y	-0-					7
10	17019	X	16513	-0-	-506	-0-	83	1	16430	3	Y	-0-					7

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	6	1	416	2	Y	-0-					-0-
							1298	3									
06	DLQ G-10		1014	-0-	1014	1014	4	1	245	2	Y	1					1
							764	3	1	9							
07	DLQ G-10		708	-0-	708	1722	3	1	169	2	Y	9					10
							526	3	10	9							
08	DLQ G-10		1253	-0-	1253	2975	5	1	300	2	Y	12					22
							935	3	13	9							
09	2900	N	1873	-0-	-1027	1948	7	1	453	2	Y	6					28
							1406	3	7	9							
*10	3100	N	1712	-0-	-1388	560	6	1	411	2	Y	22					6
							1271	3	24	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	6	1	416	2	Y	1	1	1			-0-
							1295	3	1	9							
06	DLQ G-10		1657	-0-	1657	1657	6	1	399	2	Y	12	12	1			-0-
							1239	3	13	9							
07	DLQ G-10		1746	-0-	1746	3403	6	1	421	2	Y	9	9	1			-0-
							1309	3	10	9							
08	DLQ G-10		1716	-0-	1716	5119	6	1	417	2	Y	-0-					-0-
							1293	3									
09	2900	N	1621	-0-	-1279	3840	6	1	394	2	Y	-0-					-0-
							1221	3									
*10	3100	N	1714	-0-	-1386	2454	7	1	416	2	Y	8					8
							1282	3	9	9							

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	8	1	489	2	Y	-0-					21
							1523	3									
06	DLQ G-10		1970	-0-	1970	1970	7	1	472	2	Y	21					42
							1468	3	23	9							
07	DLQ G-10		1992	-0-	1992	3962	7	1	480	2	Y	5					47
							1499	3	6	9							
08	DLQ G-10		1923	-0-	1923	5885	7	1	466	2	Y	1					48
							1449	3	1	9							
09	2900	N	1877	-0-	-1023	4862	7	1	456	2	Y	-0-					48
							1414	3									
*10	3100	N	1823	-0-	-1277	3585	7	1	444	2	Y	1					49
							1371	3	1	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	19	1	3907	3	Y	75	181	1			28
							83	9									
06	DLQ G-10		3941	-0-	3941	3941	19	1	3842	3	Y	73					101
							80	9									
07	DLQ G-10		4025	-0-	4025	7966	19	1	3941	3	Y	59	73	1			87
							65	9									
08	DLQ G-10		4008	-0-	4008	11974	19	1	3925	3	Y	58	119	1			26
							64	9									
09	15916	X	3942	-0-	-11974	-0-	19	1	3839	3	Y	76	9	1			93
							84	9									
10	4061	X	3858	-0-	-203	-0-	19	1	3780	3	Y	54	100	1			47
							59	9									

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	18	1	3665	3	Y	32	3	1			98
							35	9									
06	DLQ G-10		3695	-0-	3695	3695	18	1	3631	3	Y	42					140
							46	9									
07	DLQ G-10		3779	-0-	3779	7474	18	1	3748	3	Y	12	73	1			79
							13	9									
08	DLQ G-10		3627	-0-	3627	11101	18	1	3601	3	Y	7	52	1			34
							8	9									
09	14536	X	3435	-0-	-11101	-0-	17	1	3374	3	Y	40	4	1			70
							44	9									
10	3627	X	3620	-0-	-7	-0-	18	1	3600	3	Y	2	41	1			31
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

05	1116	N	894	-0-	-222	-0-	894	1			N	-0-					-0-
06	1080	N	881	-0-	-199	-0-	870	1	11	3	N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	900	1	166	3	N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	900	1	209	3	N	-0-					-0-
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	699	1	391	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	917	-0-	-137	-0-	842	1	75	3	N	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

05	35309	X	30631	-0-	-4678	-0-	1099	1	29532	2	N	-0-					-0-
06	32790	X	28890	-0-	-3900	-0-	942	1	27948	2	N	-0-					-0-
07	32085	X	28566	-0-	-3519	-0-	953	1	27613	2	N	-0-					-0-
08	32085	X	27968	-0-	-4117	-0-	948	1	27020	2	N	-0-					-0-
09	30300	X	26769	-0-	-3531	-0-	897	1	25872	2	N	-0-					-0-
10	30628	X	27084	-0-	-3544	-0-	950	1	26134	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

05	868	N	545	-0-	-323	-0-	3	1	542	3	N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	4	1	786	3	N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	4	1	909	3	N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	4	1	886	3	N	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	4	1	786	3	N	-0-					-0-
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

05	6293	X	6086	-0-	-207	-0-	218	1	5868	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5720	-0-	-370	-0-	186	1	5534	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5521	-0-	-648	-0-	184	1	5337	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
09	5970	X	5692	-0-	-278	-0-	191	1	5501	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5697	-0-	-379	-0-	200	1	5497	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

05	806	N	781	-0-	-25	-0-	4	1	777	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		754	-0-	754	754	4	1	750	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		776	-0-	776	1530	4	1	772	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		768	-0-	768	2298	4	1	764	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	731	-0-	-2069	229	4	1	727	3	Y	-0-					-0-
*10	973	N	744	-0-	-229	-0-	4	1	740	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5137	-0-	-319	-0-	25	1	5112	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5109	-0-	5109	5109	25	1	5084	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5045	-0-	5045	10154	24	1	5021	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5030	-0-	5030	15184	25	1	5005	3	Y	-0-					-0-
09	20008	X	4824	-0-	-15184	-0-	24	1	4800	3	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4907	-0-	-115	-0-	25	1	4882	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2461	-0-	-298	-0-	12	1	2449	3	N	-0-					-0-
06	2550	N	2311	-0-	-239	-0-	11	1	2300	3	N	-0-					-0-
07	2542	N	2360	-0-	-182	-0-	11	1	2349	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	11	1	2323	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	11	1	2212	3	N	-0-					-0-
10	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	11	1	2263	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	16	1	3311	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3179	-0-	3179	3179	16	1	3163	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3171	-0-	3171	6350	15	1	3156	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3206	-0-	3206	9556	16	1	3190	3	Y	-0-					-0-
09	12720	X	3164	-0-	-9556	-0-	15	1	3149	3	Y	-0-					-0-
*10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	16	1	3157	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	99	1	3272	3	N	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	84	1	2776	3	N	-0-					-0-
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	93	1	2999	3	N	-0-					-0-
08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	80	1	2632	3	N	-0-					-0-
09	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	57	1	1974	3	N	-0-					-0-
*10	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	61	1	2153	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4378	-0-	-179	-0-	21	1	4357	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4202	-0-	4202	4202	21	1	4181	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4367	-0-	4367	8569	21	1	4346	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4316	-0-	4316	12885	21	1	4295	3	Y	-0-					-0-
09	17079	X	4194	-0-	-12885	-0-	21	1	4173	3	Y	-0-					-0-
*10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	22	1	4322	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	1946	3	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		1842	-0-	1842	1842	9	1	1833	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1876	-0-	1876	3718	9	1	1867	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1914	-0-	1914	5632	9	1	1905	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1886	-0-	-914	4718	9	1	1877	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1770	-0-	-1330	3388	9	1	1761	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21545	X	20539	-0-	-1006	-0-	100	1	20415	3	Y	22					36
							24	9									
06	DLQ G-10		19621	-0-	19621	19621	97	1	19498	3	Y	24					60
							26	9									
07	DLQ G-10		20077	-0-	20077	39698	95	1	19959	3	Y	21					81
							23	9									
08	DLQ G-10		19477	-0-	19477	59175	95	1	19373	3	Y	8					89
							9	9									
09	78156	X	18981	-0-	-59175	-0-	93	1	18862	3	Y	24					113
							26	9									
*10	19159	X	19159	-0-	-0-	-0-	96	1	19034	3	Y	26					139
							29	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	26	1	705	2	N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	23	1	671	2	N	-0-					-0-
07	806	N	717	-0-	-89	-0-	24	1	693	2	N	-0-					-0-
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	24	1	680	2	N	-0-					-0-
09	690	N	684	-0-	-6	-0-	23	1	661	2	N	-0-					-0-
10	713	N	701	-0-	-12	-0-	25	1	676	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

05	6262	X	6032	-0-	-230	-0-	216	1	5816	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5647	-0-	-413	-0-	184	1	5463	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5815	-0-	-354	-0-	194	1	5621	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5635	-0-	-503	-0-	191	1	5444	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5856	-0-	-84	-0-	196	1	5660	2	N	-0-					-0-
*10	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	222	1	6107	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	127	1	3404	2	N	-0-					-0-
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	110	1	3276	2	N	-0-					-0-
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	110	1	3184	2	N	-0-					-0-
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	110	1	3129	2	N	-0-					-0-
09	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	102	1	2942	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3026	-0-	-74	-0-	106	1	2920	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

05	6386	X	6114	-0-	-272	-0-	30	1	6067	3	Y	15					25
							17	9									
06	DLQ G-10		6646	-0-	6646	6646	33	1	6596	3	Y	15					40
							17	9									
07	DLQ G-10		6940	-0-	6940	13586	33	1	6898	3	Y	8	48	1			-0-
							9	9									
08	DLQ G-10		6288	-0-	6288	19874	31	1	6249	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
09	25872	X	5998	-0-	-19874	-0-	29	1	5952	3	Y	15					21
							17	9									
*10	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	32	1	6389	3	Y	10					31
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6956	-0-	-267	-0-	34	1	6922	3	N	-0-					-0-
06	6930	X	6710	-0-	-220	-0-	33	1	6677	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	6844	-0-	-224	-0-	33	1	6811	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6736	-0-	-270	-0-	33	1	6703	3	N	-0-					-0-
09	6780	X	6575	-0-	-205	-0-	32	1	6543	3	N	-0-					-0-
10	6944	X	6845	-0-	-99	-0-	34	1	6811	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

05	5797	X	5447	-0-	-350	-0-	27 7	1 9	5413	3	Y	6					20
06	DLQ G-10		4851	-0-	4851	4851	24 2	1 9	4825	3	Y	2	22	1			-0-
07	DLQ G-10		5658	-0-	5658	10509	27	1	5631	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5408	-0-	5408	15917	26	1	5382	3	Y	-0-					-0-
09	21306	X	5389	-0-	-15917	-0-	26	1	5363	3	Y	-0-					-0-
10	5673	X	5443	-0-	-230	-0-	27	1	5416	3	Y	-0-					-0-

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

05	11811	X	10930	-0-	-881	-0-	53	1	10877	3	N	-0-					-0-
06	11220	X	10317	-0-	-903	-0-	51	1	10266	3	N	-0-					-0-
07	11439	X	10539	-0-	-900	-0-	50	1	10489	3	N	-0-					-0-
08	11253	X	10479	-0-	-774	-0-	51	1	10428	3	N	-0-					-0-
09	10710	X	9997	-0-	-713	-0-	49	1	9948	3	N	-0-					-0-
10	10943	X	10093	-0-	-850	-0-	51	1	10042	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	5	1	1011	3	N	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	5	1	1051	3	N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	5	1	1085	3	N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	5	1	1064	3	N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	5	1	1066	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	861	-0-	-224	-0-	4	1	857	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

05	4526	X	4077	-0-	-449	-0-	15 3074	1 3	988	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3990	-0-	3990	3990	15 3007	1 3	968	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4106	-0-	4106	8096	15 3097	1 3	994	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4305	-0-	4305	12401	16 3245	1 3	1044	2	Y	-0-					-0-
09	16454	X	4053	-0-	-12401	-0-	15 3053	1 3	985	2	Y	-0-					-0-
*10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	16 3106	1 3	1007	2	Y	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 9013

05	6355	X	6328	-0-	-27	-0-	227	1	6101	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	6013	-0-	-137	-0-	196	1	5817	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	6180	-0-	-113	-0-	206	1	5974	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
09	6120	X	5935	-0-	-185	-0-	199	1	5736	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6038	-0-	-286	-0-	212	1	5826	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	853	1	3278	3	N	-0-					35
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	826	1	3189	3	N	-0-					35
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	849	1	3212	3	N	-0-					35
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	850	1	2995	3	N	27					62
							30	9									
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	824	1	2861	3	N	41	80	1			23
							45	9									
*10	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	839	1	2745	3	N	-0-					23

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	685	-0-	-710	-0-	3	1	682	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		931	-0-	931	931	5	1	926	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		983	-0-	983	1914	5	1	978	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1041	-0-	1041	2955	5	1	1036	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	711	-0-	-2189	766	4	1	707	3	Y	-0-					-0-
*10	1712	N	946	-0-	-766	-0-	5	1	941	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2744	-0-	-15	-0-	13	1	2731	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2663	-0-	2663	2663	13	1	2650	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2720	-0-	2720	5383	13	1	2707	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2707	-0-	2707	8090	13	1	2694	3	Y	-0-					-0-
09	2600	N	2605	-0-	5	8095	13	1	2592	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2667	-0-	-433	7662	13	1	2654	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	632	-0-	-546	-0-	3	1	629	3	N	-0-					-0-
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	3	1	608	3	N	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	3	1	624	3	N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	3	1	618	3	N	-0-					-0-
09	600	N	598	-0-	-2	-0-	3	1	595	3	N	-0-					-0-
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	3	1	614	3	N	-0-					2

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	2274	-0-	-20	-0-	82	1	2192	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2198	-0-	-22	-0-	72	1	2126	2	N	-0-					-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	82	1	2362	2	N	-0-					-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	86	1	2458	2	N	-0-					-0-
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	83	1	2401	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2230	-0-	-188	-0-	78	1	2152	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2318	-0-	-255	-0-	83	1	2235	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2146	-0-	-164	-0-	70	1	2076	2	N	-0-					-0-
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	79	1	2286	2	N	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	81	1	2321	2	N	-0-					-0-
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	78	1	2244	2	N	-0-					-0-
*10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	84	1	2309	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	25	1	675	2	N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	22	1	654	2	N	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	23	1	661	2	N	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	24	1	677	2	N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	23	1	671	2	N	-0-					-0-
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	23	1	639	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	534	-0-	-365	-0-	3	1	531	3	N	-0-					-0-
06	690	N	524	-0-	-166	-0-	3	1	521	3	N	-0-					-0-
07	682	N	391	-0-	-291	-0-	2	1	389	3	N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	4	1	753	3	N	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	5	1	1032	3	N	-0-					-0-
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	5	1	890	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	11	1	2273	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2087	-0-	-13	-0-	10	1	2077	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	10	1	2111	3	N	-0-					-0-
08	2170	N	1777	-0-	-393	-0-	9	1	1768	3	N	-0-					-0-
09	2100	N	1249	-0-	-851	-0-	6	1	1243	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1064	-0-	-1044	-0-	5	1	1059	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	22	1	4459	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4316	-0-	4316	4316	21	1	4295	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4378	-0-	4378	8694	21	1	4357	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4472	-0-	4472	13166	22	1	4450	3	Y	-0-					-0-
09	17446	X	4280	-0-	-13166	-0-	21	1	4259	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4389	-0-	-44	-0-	22	1	4367	3	Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	10558	-0-	-1067	-0-	473	1	10085	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	10111	-0-	-1139	-0-	463	1	9648	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	10121	-0-	-1504	-0-	476	1	9645	2	N	-0-					-0-
08	11625	X	9884	-0-	-1741	-0-	471	1	9413	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	9390	-0-	-1380	-0-	430	1	8960	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	9574	-0-	-997	-0-	445	1	9129	2	N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	8740	-0-	-1087	-0-	386	1	8354	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8303	-0-	-697	-0-	373	1	7930	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8383	-0-	-669	-0-	397	1	7986	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	8161	-0-	-767	-0-	384	1	7777	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	7944	-0-	-666	-0-	365	1	7579	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8076	-0-	-666	-0-	374	1	7702	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	43	1	920	2	N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	32	1	911	2	N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	32	1	915	2	N	-0-					-0-
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	44	1	912	2	N	-0-					-0-
09	930	N	881	-0-	-49	-0-	31	1	850	2	N	-0-					-0-
10	961	N	784	-0-	-177	-0-	32	1	752	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	94	1	1507	2	N	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	90	1	1302	2	N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	107	1	1340	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	106	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	95	1	1173	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	107	1	1283	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	94	1	1447	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1596	-0-	1596	1596	126	1	1470	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1642	-0-	1642	3238	124	1	1518	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1635	-0-	1635	4873	112	1	1523	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1575	-0-	-1325	3548	108	1	1467	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1619	-0-	-1481	2067	118	1	1501	2	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	383	1	2372	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3012	-0-	12	12	421	1	2591	2	N	-0-					-0-
07	2725	N	2713	-0-	-12	-0-	421	1	2292	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3597	-0-	497	497	498	1	3099	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
*10	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	450	1	2552	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	217	1	972	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1126	-0-	-224	-0-	222	1	904	2	N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	335	1	1319	2	N	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	329	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	317	1	1228	2	N	-0-					-0-
*10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	350	1	1316	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	441	1	1977	2	N	-0-					-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	573	1	2331	2	N	-0-					-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	555	1	2186	2	N	-0-					-0-
08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	560	1	2164	2	N	-0-					-0-
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	530	1	2052	2	N	-0-					-0-
*10	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	552	1	2073	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4069	-0-	-240	-0-	189	1	3880	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3916	-0-	-254	-0-	186	1	3730	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3983	-0-	-171	-0-	192	1	3791	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3927	-0-	-227	-0-	192	1	3735	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3769	-0-	-251	-0-	166	1	3603	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3844	-0-	-217	-0-	173	1	3671	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	10	1	2089	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1982	-0-	1982	1982	10	1	1972	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2047	-0-	2047	4029	10	1	2037	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2033	-0-	2033	6062	10	1	2023	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1962	-0-	-838	5224	10	1	1952	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2034	-0-	-1066	4158	10	1	2024	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4257	-0-	-393	-0-	21	1	4236	3	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		4075	-0-	4075	4075	20	1	4055	3	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		4162	-0-	4162	8237	20	1	4142	3	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		4139	-0-	4139	12376	20	1	4119	3	Y	-0-					27
09	16064	X	3688	-0-	-12376	-0-	18	1	3669	3	Y	1	22	1			-0-
							1	9									
*10	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	20	1	3892	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	781	1	4575	2	N	-0-					-0-
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	716	1	4250	2	N	-0-					-0-
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	725	1	4162	2	N	-0-					-0-
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	697	1	4005	2	N	-0-					-0-
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	713	1	3987	2	N	-0-					-0-
*10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	752	1	4074	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	190	1	4042	2	N	-0-					-0-
06	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	182	1	3783	2	N	-0-					-0-
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	186	1	3745	2	N	-0-					-0-
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	184	1	3726	2	N	-0-					-0-
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	160	1	3357	2	N	-0-					-0-
*10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	167	1	3478	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	282	1	4337	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4367	-0-	4367	4367	345	1	4022	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4670	-0-	4670	9037	352	1	4318	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4421	-0-	4421	13458	302	1	4119	2	Y	-0-					-0-
09	17813	X	4355	-0-	-13458	-0-	299	1	4056	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	329	1	4193	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	132	-0-	-302	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		245	-0-	245	245	1	1	244	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		906	-0-	906	1151	4	1	902	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		724	-0-	724	1875	4	1	720	3	Y	-0-					2
09	2500	N	625	-0-	-1875	-0-	3	1	622	3	Y	-0-					2
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	3	1	600	3	Y	-0-					2

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1492	-0-	1492	1492	7	1	1485	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1504	-0-	1504	2996	7	1	1497	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1378	-0-	1378	4374	7	1	1371	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	970	-0-	-1830	2544	5	1	965	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	826	-0-	-2274	270	4	1	822	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3203	-0-	-362	-0-	115	1	3088	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2982	-0-	-408	-0-	97	1	2885	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	110	1	3174	2	N	-0-					-0-
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	116	1	3318	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3182	-0-	-28	-0-	107	1	3075	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	115	1	3171	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2410	-0-	-194	-0-	12	1	2398	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	2286	-0-	-174	-0-	11	1	2275	3	N	-0-					-0-
07	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	12	1	2582	3	N	-0-					-0-
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	12	1	2465	3	N	-0-					-0-
09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	11	1	2313	3	N	-0-					-0-
10	2604	N	2485	-0-	-119	-0-	13	1	2472	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1704	-0-	1704	1704	8	1	1696	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1755	-0-	1755	3459	8	1	1747	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1753	-0-	1753	5212	9	1	1744	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1689	-0-	-1211	4001	8	1	1681	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1737	-0-	-1363	2638	9	1	1728	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	10	1	2034	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1933	-0-	1933	1933	10	1	1923	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2148	-0-	2148	4081	10	1	2138	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2002	-0-	2002	6083	10	1	1992	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1942	-0-	-958	5125	10	1	1932	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2093	-0-	-1007	4118	11	1	2082	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1200	-0-	-567	-0-	6	1	1194	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1012	-0-	-578	-0-	5	1	1007	3	N	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	6	1	1321	3	N	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	8	1	1538	3	N	-0-					-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	5	1	1097	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	968	-0-	-365	-0-	5	1	963	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	22	1	4379	3	N	-0-					-0-
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	21	1	4235	3	N	-0-					-0-
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	21	1	4386	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	2092	-0-	-2248	-0-	10	1	2070	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*09	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	22	1	4413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	4340	X	4310	-0-	-30	-0-	22	1	4288	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	15	1	2953	3	N	-0-					-0-
06	2100	X	2018	-0-	-82	-0-	10	1	2008	3	N	-0-					-0-
07	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	11	1	2219	3	N	-0-					-0-
08	2170	X	1995	-0-	-175	-0-	10	1	1985	3	N	-0-					-0-
09	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	10	1	2092	3	N	-0-					-0-
10	2170	X	1846	-0-	-324	-0-	9	1	1837	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3240	-0-	-46	-0-	16	1	3224	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	3131	-0-	-79	-0-	16	1	3115	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	3195	-0-	-122	-0-	15	1	3180	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	15	1	3128	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2956	-0-	-194	-0-	14	1	2942	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	2902	-0-	-353	-0-	15	1	2887	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	5	1	1027	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	5	1	1029	3	N	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	5	1	1056	3	N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	5	1	1053	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	983	-0-	-37	-0-	5	1	978	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	5	1	1025	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	11	1	2203	3	N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	11	1	2158	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	11	1	2201	3	N	-0-					-0-
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	11	1	2217	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	1727	-0-	-433	-0-	8	1	1719	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	160	-0-	-2041	-0-	1	1	159	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5430	-0-	-491	-0-	27	1	5403	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	5132	-0-	-598	-0-	25	1	5107	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	5221	-0-	-700	-0-	25	1	5196	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	5197	-0-	-476	-0-	25	1	5172	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	4967	-0-	-403	-0-	24	1	4943	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	5056	-0-	-369	-0-	25	1	5031	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	8233	-0-	-1749	-0-	40	1	8193	3	N	-0-					-0-
06	9060	X	7782	-0-	-1278	-0-	39	1	7743	3	N	-0-					-0-
07	9114	X	7867	-0-	-1247	-0-	37	1	7830	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	8613	-0-	-222	-0-	42	1	8571	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	7812	-0-	-378	-0-	38	1	7774	3	N	-0-					-0-
10	8246	X	7574	-0-	-672	-0-	38	1	7536	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4548	-0-	-908	-0-	22	1	4526	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		4332	-0-	4332	4332	21	1	4311	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		4484	-0-	4484	8816	21	1	4463	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		4530	-0-	4530	13346	22	1	4508	3	Y	-0-					3
09	17660	X	4314	-0-	-13346	-0-	21	1	4292	3	Y	1					4
							1	9									
*10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	22	1	4289	3	Y	-0-					3

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6336	-0-	-670	-0-	31	1	6305	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	5906	-0-	-874	-0-	29	1	5877	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6008	-0-	-688	-0-	29	1	5979	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	5961	-0-	-642	-0-	29	1	5932	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	5666	-0-	-604	-0-	28	1	5638	3	N	-0-					-0-
10	6324	X	5718	-0-	-606	-0-	29	1	5689	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	8	1	1687	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	1625	-0-	1625	1625	8	1	1617	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1666	-0-	1666	3291	8	1	1658	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1657	-0-	1657	4948	8	1	1649	3	Y	-0-			-0-
09	2800	N	1586	-0-	-1214	3734	8	1	1578	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1619	-0-	-1481	2253	8	1	1611	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5842	-0-	-699	-0-	29	1	5813	3	Y	-0-			17
06	DLQ	G-10	4596	-0-	4596	4596	23	1	4573	3	Y	-0-			17
07	DLQ	G-10	5022	-0-	5022	9618	24	1	4998	3	Y	-0-			17
08	DLQ	G-10	5060	-0-	5060	14678	25	1	5035	3	Y	-0-			17
09	19520	X	4842	-0-	-14678	-0-	24	1	4818	3	Y	-0-			17
*10	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	26	1	5055	3	Y	-0-			17

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17794	X	17564	-0-	-230	-0-	630	1	16934	2	N	-0-			-0-
06	17220	X	16816	-0-	-404	-0-	548	1	16268	2	N	-0-			-0-
07	17546	X	16988	-0-	-558	-0-	567	1	16421	2	N	-0-			-0-
08	17577	X	17131	-0-	-446	-0-	581	1	16550	2	N	-0-			-0-
09	17010	X	16323	-0-	-687	-0-	547	1	15776	2	N	-0-			-0-
10	17577	X	16887	-0-	-690	-0-	592	1	16295	2	N	-0-			-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	13	1	2546	3	N	-0-			3
06	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	12	1	2487	3	N	-0-			3
07	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	12	1	2547	3	N	-0-			3
08	2573	N	2564	-0-	-9	-0-	13	1	2551	3	N	-0-			3
09	2490	N	2109	-0-	-381	-0-	10	1	2099	3	N	-0-			3
*10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	13	1	2592	3	N	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4823	-0-	-230	-0-		24 1	4799	3	Y	-0-					27
06	DLQ G-10		4645	-0-	4645	4645		23 1	4582	3	Y	36	60	1			3
								40 9									
07	DLQ G-10		4647	-0-	4647	9292		22 1	4624	3	Y	1	1	1			3
								1 9									
08	DLQ G-10		4475	-0-	4475	13767		22 1	4445	3	Y	7					10
								8 9									
09	18009	X	4242	-0-	-13767	-0-		21 1	4221	3	Y	-0-					10
*10	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-		21 1	4239	3	Y	1					11
								1 9									

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-		10 1	2070	3	Y	10	37	1			14
								11 9									
06	DLQ G-10		1899	-0-	1899	1899		9 1	1873	3	Y	15	2	1			27
								17 9									
07	DLQ G-10		2278	-0-	2278	4177		11 1	2254	3	Y	12	31	1			8
								13 9									
08	DLQ G-10		2065	-0-	2065	6242		10 1	2042	3	Y	12	1	1			19
								13 9									
09	2900	N	1916	-0-	-984	5258		9 1	1897	3	Y	9	22	1			6
								10 9									
*10	3100	N	2262	-0-	-838	4420		11 1	2230	3	Y	19					25
								21 9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-		251 1	6748	2	N	-0-					-0-
06	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-		219 1	6486	2	N	-0-					-0-
07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-		244 1	7084	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
09	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-		249 1	7189	2	N	-0-					-0-
*10	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-		267 1	7336	2	N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7330	-0-	-203	-0-		263 1	7067	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	4899	-0-	-2301	-0-		160 1	4739	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	3649	-0-	-3729	-0-		150 1	3499	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6568	-0-	-810	-0-		503 1	6065	2	N	-0-					-0-
09	7140	X	6171	-0-	-969	-0-		207 1	5964	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6317	-0-	-999	-0-		222 1	6095	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	7043	-0-	-273	-0-		34 1	7009	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6777	-0-	6777	6777		34 1	6743	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6953	-0-	6953	13730		33 1	6920	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6894	-0-	6894	20624		34 1	6860	3	Y	-0-					-0-
09	27284	X	6660	-0-	-20624	-0-		33 1	6627	3	Y	-0-					-0-
10	6944	X	6768	-0-	-176	-0-		34 1	6734	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-		75 1	2024	2	N	-0-					-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-		67 1	1975	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-		68 1	1978	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-		65 1	1876	2	N	-0-					-0-
*10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-		70 1	1939	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	20	1	4003	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3954	-0-	3954	3954	20	1	3934	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4112	-0-	4112	8066	20	1	4092	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4112	-0-	4112	12178	20	1	4092	3	Y	-0-					-0-
09	16147	X	3969	-0-	-12178	-0-	19	1	3950	3	Y	-0-					-0-
*10	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	20	1	4055	3	Y	-0-					-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	190	1	5284	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	5154	-0-	-36	-0-	200	1	4954	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5355	-0-	-8	-0-	208	1	5147	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	5299	-0-	-64	-0-	204	1	5095	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5107	-0-	-83	-0-	200	1	4907	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	5258	-0-	-105	-0-	220	1	5038	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

05	9827	X	9508	-0-	-319	-0-	341	1	9167	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	9148	-0-	-362	-0-	298	1	8850	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9205	-0-	-467	-0-	307	1	8898	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	8962	-0-	-710	-0-	304	1	8658	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8729	-0-	-631	-0-	293	1	8436	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	8350	-0-	-1167	-0-	531	1	7819	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

05	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	20	1	3871	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3775	-0-	-155	-0-	19	1	3756	3	N	-0-					-0-
07	4061	X	3859	-0-	-202	-0-	19	1	3840	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	19	1	3744	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3646	-0-	-254	-0-	18	1	3628	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	3897	-0-	-9	-0-	20	1	3877	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

05	2821	N	2762	-0-	-59	-0-	14	1	2748	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2681	-0-	-19	-0-	13	1	2668	3	N	-0-					-0-
07	2790	N	2752	-0-	-38	-0-	13	1	2739	3	N	-0-					-0-
08	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	14	1	2745	3	N	-0-					-0-
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	13	1	2663	3	N	-0-					-0-
10	2759	N	2738	-0-	-21	-0-	14	1	2724	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

05	1054	N	907	-0-	-147	-0-	4	1	903	3	N	-0-					-0-
06	960	N	858	-0-	-102	-0-	4	1	854	3	N	-0-					-0-
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	480	1	833	3	N	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	731	1	547	3	N	-0-					-0-
09	870	N	472	-0-	-398	-0-	2	1	470	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	440	-0-	-862	-0-	2	1	438	3	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

05	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	23	1	4652	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4087	-0-	4087	4087	20	1	4067	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4712	-0-	4712	8799	22	1	4690	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4633	-0-	4633	13432	23	1	4610	3	Y	-0-					-0-
09	17790	X	4358	-0-	-13432	-0-	21	1	4337	3	Y	-0-					-0-
*10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	22	1	4403	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	19	1	3776	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3316	-0-	3316	3316	16	1	3300	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3646	-0-	3646	6962	17	1	3629	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3569	-0-	3569	10531	17	1	3552	3	Y	-0-					-0-
09	13977	X	3446	-0-	-10531	-0-	17	1	3429	3	Y	-0-					-0-
*10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	18	1	3660	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	8	1	1592	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1548	-0-	1548	1548	8	1	1540	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1593	-0-	1593	3141	8	1	1585	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1544	-0-	1544	4685	8	1	1536	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1526	-0-	-1274	3411	7	1	1519	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1598	-0-	-1502	1909	8	1	1590	3	Y	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	12888	-0-	-1682	-0-	63	1	12802	3	Y	21	93	1			60
							23	9									
06	DLQ G-10		11855	-0-	11855	11855	59	1	11796	3	Y	-0-					60
07	DLQ G-10		12267	-0-	12267	24122	58	1	12198	3	Y	10					70
							11	9									
08	DLQ G-10		11397	-0-	11397	35519	56	1	11335	3	Y	5					75
							6	9									
09	45026	X	9507	-0-	-35519	-0-	46	1	9458	3	Y	3					78
							3	9									
*10	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	56	1	11193	3	Y	2					80
							2	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	16	1	3219	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		687	-0-	687	687	687	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4603	-0-	4603	5290	886	1	3717	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4228	-0-	4228	9518	884	1	3344	3	Y	-0-					-0-
09	12993	X	3475	-0-	-9518	-0-	853	1	2622	3	Y	-0-					-0-
*10	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	873	1	1018	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3130	-0-	-94	-0-	15	1	3115	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3041	-0-	3041	3041	15	1	3026	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3102	-0-	3102	6143	15	1	3087	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3105	-0-	3105	9248	15	1	3090	3	Y	-0-					-0-
09	12248	X	3000	-0-	-9248	-0-	15	1	2985	3	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	15	1	2967	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	786	-0-	-175	-0-	4	1	782	3	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		805	-0-	805	805	4	1	801	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		843	-0-	843	1648	4	1	839	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		840	-0-	840	2488	4	1	836	3	Y	-0-					4
09	2800	N	806	-0-	-1994	494	4	1	802	3	Y	-0-					4
*10	1296	N	802	-0-	-494	-0-	4	1	798	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	864	1	6972	2	N	-0-					-0-
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	735	1	5688	2	N	-0-					-0-
07	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	857	1	8463	2	N	-0-					-0-
08	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	801	1	8215	2	N	-0-					-0-
*09	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	708	1	6901	2	N	-0-					-0-
*10	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	833	1	7874	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	8	1	1611	3	Y	20					27
							22	9									
06	DLQ G-10		1643	-0-	1643	1643	8	1	1635	3	Y	-0-					27
07	DLQ G-10		1633	-0-	1633	3276	8	1	1625	3	Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1599	-0-	1599	4875	8	1	1591	3	Y	-0-					27
09	2800	N	1465	-0-	-1335	3540	7	1	1455	3	Y	3					30
							3	9									
*10	3100	N	1474	-0-	-1626	1914	7	1	1412	3	Y	50	80	1			-0-
							55	9									

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	11	1	2304	3	N	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	11	1	2303	3	N	-0-					-0-
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	12	1	2408	3	N	-0-					-0-
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	12	1	2347	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	1611	-0-	-549	-0-	8	1	1603	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	11	1	2220	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	449	1	9	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	35	1	7134	3	N	-0-					-0-
06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	33	1	6654	3	N	-0-					-0-
07	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	33	1	6824	3	N	-0-					-0-
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	34	1	6844	3	N	-0-					-0-
09	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	32	1	6503	3	N	-0-					-0-
*10	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	34	1	6718	3	N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4486	-0-	-133	-0-	29	1	4445	3	N	11					65
							12	9									
06	4440	X	4264	-0-	-176	-0-	28	1	4234	3	N	2					67
							2	9									
07	4588	X	3004	-0-	-1584	-0-	19	1	2985	3	N	-0-					67
08	4526	X	2816	-0-	-1710	-0-	18	1	2795	3	N	3					70
							3	9									
09	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	33	1	4999	3	N	22					92
							24	9									
*10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	32	1	4721	3	N	5					97
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

05	7688	X	7474	-0-	-214	-0-	268	1	7206	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7153	-0-	-257	-0-	233	1	6920	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7323	-0-	-148	-0-	244	1	7079	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7213	-0-	-258	-0-	245	1	6968	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	7051	-0-	-179	-0-	236	1	6815	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	7083	-0-	-388	-0-	249	1	6834	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

05	16275	X	13740	-0-	-2535	-0-	477	1	13263	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	11892	-0-	-3258	-0-	461	1	11431	2	N	-0-					-0-
07	15252	X	14479	-0-	-773	-0-	563	1	13916	2	N	-0-					-0-
08	14911	X	13208	-0-	-1703	-0-	509	1	12699	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	8908	-0-	-4922	-0-	348	1	8560	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	10806	-0-	-3671	-0-	453	1	10353	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

05	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	11	1	2237	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2155	-0-	2155	2155	11	1	2144	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2208	-0-	2208	4363	11	1	2197	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2205	-0-	2205	6568	11	1	2194	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2103	-0-	-697	5871	10	1	2093	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2154	-0-	-946	4925	11	1	2143	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

05	3751	X	3395	-0-	-356	-0-	17	1	3378	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3541	-0-	3541	3541	18	1	3523	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3499	-0-	3499	7040	17	1	3482	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3368	-0-	3368	10408	16	1	3352	3	Y	-0-					-0-
09	13912	X	3504	-0-	-10408	-0-	17	1	3487	3	Y	-0-					-0-
*10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	20	1	3887	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

05	19034	X	17377	-0-	-1657	-0-	623	1	16754	2	N	-0-					-0-
06	18420	X	10210	-0-	-8210	-0-	333	1	9877	2	N	-0-					-0-
07	19127	X	18499	-0-	-628	-0-	617	1	17882	2	N	-0-					-0-
08	19127	X	19063	-0-	-64	-0-	646	1	18417	2	N	-0-					-0-
09	18510	X	18487	-0-	-23	-0-	620	1	17867	2	N	-0-					-0-
*10	18896	X	18896	-0-	-0-	-0-	663	1	18233	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4276	-0-	-95	-0-	21	1	4255	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		4106	-0-	4106	4106	20	1	4086	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		4234	-0-	4234	8340	20	1	4214	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		4151	-0-	4151	12491	20	1	4131	3	Y	-0-					6
09	16467	X	3976	-0-	-12491	-0-	19	1	3957	3	Y	-0-					6
10	4247	X	4069	-0-	-178	-0-	20	1	4049	3	Y	-0-					6

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

05	7688	X	7256	-0-	-432	-0-	260	1	6996	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	7104	-0-	-126	-0-	232	1	6872	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	7254	-0-	-62	-0-	242	1	7012	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	7011	-0-	-243	-0-	238	1	6773	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6601	-0-	-509	-0-	221	1	6380	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6714	-0-	-633	-0-	236	1	6478	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	237	1	6356	2	N	-0-					-0-
06	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	203	1	6033	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	211	1	6113	2	N	-0-					-0-
08	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	211	1	6004	2	N	-0-					-0-
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	198	1	5716	2	N	-0-					-0-
*10	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	212	1	5826	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

05	5983	X	5854	-0-	-129	-0-	29	1	5825	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5377	-0-	5377	5377	27	1	5350	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5795	-0-	5795	11172	28	1	5767	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5635	-0-	5635	16807	28	1	5607	3	Y	-0-					-0-
09	22154	X	5347	-0-	-16807	-0-	26	1	5321	3	Y	-0-					-0-
*10	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	27	1	5396	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

05	21452	X	19799	-0-	-1653	-0-	710	1	19089	2	N	-0-					-0-
06	20100	X	18432	-0-	-1668	-0-	601	1	17831	2	N	-0-					-0-
07	20336	X	18953	-0-	-1383	-0-	632	1	18321	2	N	-0-					-0-
08	20305	X	-0-	-0-	-20305	-0-					N	-0-					-0-
09	19650	X	18490	-0-	-1160	-0-	620	1	17870	2	N	-0-					-0-
10	19809	X	18987	-0-	-822	-0-	666	1	18321	2	N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	17	1	2518	3	Y	6					62
							7	9									
06	DLQ G-10		2391	-0-	2391	2391	16	1	2371	3	Y	4					66
							4	9									
07	DLQ G-10		2264	-0-	2264	4655	14	1	2243	3	Y	6					72
							7	9									
08	DLQ G-10		2241	-0-	2241	6896	15	1	2226	3	Y	-0-					72
09	2900	N	2017	-0-	-883	6013	13	1	2001	3	Y	3					75
							3	9									
*10	3100	N	2607	-0-	-493	5520	17	1	2589	3	Y	1					76
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	7710	-0-	-877	-0-	38	1	7672	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	7372	-0-	-578	-0-	36	1	7336	3	N	-0-					-0-
07	7874	X	7670	-0-	-204	-0-	37	1	7633	3	N	-0-					-0-
08	7874	X	7614	-0-	-260	-0-	37	1	7577	3	N	-0-					-0-
09	7620	X	7304	-0-	-316	-0-	36	1	7268	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	7007	-0-	-712	-0-	35	1	6972	3	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	3	4	9	Y	4	1	1			15
06	DLQ G-10		1192	-0-	1192	1192	1173	3	19	9	Y	17					32
07	DLQ G-10		1205	-0-	1205	2397	1205	3			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		1369	-0-	1369	3766	1341	3	28	9	Y	25	45	1			12
09	2900	N	1211	-0-	-1689	2077	1189	3	22	9	Y	20	4	1			28
*10	3100	N	1127	-0-	-1973	104	1127	3			Y	-0-					28

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	923	3	3	9	Y	3	1	1			54
06	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1006	1006	3			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		572	-0-	572	1578	572	3			Y	-0-					54
08	DLQ G-10		711	-0-	711	2289	711	3			Y	-0-	44	1			10
09	2900	N	664	-0-	-2236	53	652	3	12	9	Y	11	3	1			18
*10	648	N	595	-0-	-53	-0-	591	3	4	9	Y	4					22

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	716	-0-	-617	-0-	716	3			Y	-0-	21	1			25
06	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312	1282	3	30	9	Y	27	1	1			51
07	DLQ G-10		840	-0-	840	2152	828	3	12	9	Y	11					62
08	DLQ G-10		184	-0-	184	2336	184	3			Y	-0-	35	1			27
09	2900	N	1773	-0-	-1127	1209	1756	3	17	9	Y	15	3	1			39
*10	2476	N	1267	-0-	-1209	-0-	1246	3	21	9	Y	19					58

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	6	1	1299	3	Y	-0-	33	1			3
06	DLQ G-10		1253	-0-	1253	1253	6	1	1235	3	Y	11	2	1			12
							12	9									
07	DLQ G-10		1236	-0-	1236	2489	6	1	1230	3	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1308	-0-	1308	3797	6	1	1302	3	Y	-0-					12
09	2900	N	1241	-0-	-1659	2138	6	1	1226	3	Y	8					20
							9	9									
*10	3100	N	1296	-0-	-1804	334	7	1	1289	3	Y	-0-					20

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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		25	-0-	25	25	4	1	21	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5046	-0-	-255	-0-	308	1	4738	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4842	-0-	-228	-0-	383	1	4459	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4985	-0-	-254	-0-	376	1	4609	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4960	-0-	-186	-0-	339	1	4621	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4764	-0-	-186	-0-	327	1	4437	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4852	-0-	-201	-0-	353	1	4499	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	346	1	9306	2	N	-0-					-0-
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	299	1	8883	2	N	-0-					-0-
07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	308	1	8919	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	280	1	8065	2	N	-0-					-0-
*10	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	312	1	8567	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	11	1	2289	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
06	DLQ G-10		2206	-0-	2206	2206	11	1	2189	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
07	DLQ G-10		2253	-0-	2253	4459	11	1	2230	3	Y	11					15
							12	9									
08	DLQ G-10		2238	-0-	2238	6697	11	1	2225	3	Y	2					17
							2	9									
09	2900	N	2155	-0-	-745	5952	11	1	2141	3	Y	3	20	1			-0-
							3	9									
*10	3100	N	2195	-0-	-905	5047	11	1	2184	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	436	1	9285	2	N	-0-					-0-
06	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	420	1	8747	2	N	-0-					-0-
07	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	429	1	8665	2	N	-0-					-0-
08	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	418	1	8432	2	N	-0-					-0-
09	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	383	1	8049	2	N	-0-					-0-
*10	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	389	1	8081	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	963	-0-	-1734	-0-	706	1	257	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	625	-0-	-1775	-0-	625	1			N	-0-					-0-
07	2697	X	248	-0-	-2449	-0-	247	1	1	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	981	1	3142	2	N	-0-					-0-
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	962	1	3015	2	N	-0-					-0-
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	990	1	3126	2	N	-0-					-0-
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	992	1	3094	2	N	-0-					-0-
09	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	955	1	2832	2	N	-0-					-0-
*10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	995	1	2908	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	10221	-0-	-133	-0-	50	1	10169	3	N	2					46
							2	9									
06	10080	X	9834	-0-	-246	-0-	49	1	9783	3	N	2					48
							2	9									
07	10416	X	9626	-0-	-790	-0-	46	1	9573	3	N	6					54
							7	9									
08	10416	X	9879	-0-	-537	-0-	48	1	9809	3	Y	20	46	1			28
							22	9									
09	9990	X	9675	-0-	-315	-0-	47	1	9624	3	Y	4	4	1			28
							4	9									
10	10230	X	9861	-0-	-369	-0-	49	1	9810	3	Y	2					30
							2	9									

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	249	1	6690	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6270	-0-	-390	-0-	204	1	6066	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6087	-0-	-888	-0-	203	1	5884	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6098	-0-	-877	-0-	207	1	5891	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	5520	-0-	-1230	-0-	185	1	5335	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	5800	-0-	-1144	-0-	204	1	5596	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	632	1	2880	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3274	-0-	-26	-0-	593	1	2681	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3312	-0-	-98	-0-	571	1	2741	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2694	-0-	-716	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2591	-0-	-709	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2621	-0-	-789	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	366	1	1665	2	N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	296	1	1341	2	N	-0-					-0-
07	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	366	1	1757	2	N	-0-					-0-
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
*10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	10	1	1949	3	N	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	9	1	1878	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	9	1	1945	3	N	-0-					-0-
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	10	1	1954	3	N	-0-					-0-
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	10	1	1936	3	N	-0-					-0-
*10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	10	1	1999	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

05	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	20	1	3970	3	N	-0-					-0-
06	3990	X	3725	-0-	-265	-0-	18	1	3707	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3772	-0-	-351	-0-	18	1	3754	3	N	-0-					-0-
08	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	18	1	3666	3	N	-0-					-0-
09	3960	X	3528	-0-	-432	-0-	17	1	3511	3	N	-0-					-0-
10	3999	X	3569	-0-	-430	-0-	18	1	3551	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	7	1	1413	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1363	-0-	1363	1363	7	1	1356	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1405	-0-	1405	2768	7	1	1398	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1404	-0-	1404	4172	7	1	1397	3	Y	-0-					5
09	2800	N	1363	-0-	-1437	2735	7	1	1356	3	Y	-0-					5
*10	3100	N	1406	-0-	-1694	1041	7	1	1399	3	Y	-0-					5

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	30	1	6162	3	N	-0-					-0-
06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	28	1	5688	3	N	-0-					-0-
07	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	27	1	5723	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	27	1	5522	3	N	-0-					-0-
09	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	25	1	5117	3	N	-0-					-0-
*10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	27	1	5319	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

05	3100	N	3299	-0-	199	506	16	1	3283	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3204	-0-	3204	3710	16	1	3188	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3106	-0-	3106	6816	15	1	3091	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3212	-0-	3212	10028	16	1	3196	3	Y	-0-					-0-
09	13167	X	3139	-0-	-10028	-0-	15	1	3124	3	Y	-0-					-0-
*10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	16	1	3094	3	Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 8259

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2017 - P/A 05/26/17

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	32	1	898	2	N	-0-					-0-
06	990	N	930	-0-	-60	-0-	31	1	899	2	N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	32	1	946	2	N	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	55	1	1125	2	N	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	57	1	1105	2	N	-0-					-0-
10	992	N	765	-0-	-227	-0-	32	1	733	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	865	3	10	9	Y	9					20
06	DLQ G-10		994	-0-	994	994	976	3	18	9	Y	16					36
07	DLQ G-10		977	-0-	977	1971	977	3			Y	-0-	33	1			3
08	DLQ G-10		976	-0-	976	2947	969	3	7	9	Y	6	1	1			8
09	2900	N	940	-0-	-1960	987	929	3	11	9	Y	10					18
*10	1876	N	889	-0-	-987	-0-	885	3	4	9	Y	4					22

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	3	9	9	Y	8					35
06	DLQ G-10		1327	-0-	1327	1327	1317	3	10	9	Y	9	32	1			12
07	DLQ G-10		1297	-0-	1297	2624	1297	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1271	-0-	1271	3895	1271	3			Y	-0-					12
09	2900	N	1247	-0-	-1653	2242	1230	3	17	9	Y	15					27
*10	3100	N	1149	-0-	-1951	291	1149	3			Y	-0-	25	1			-0-

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	345	-0-	-430	-0-	9	1	336	2	N	-0-					-0-
06	630	N	442	-0-	-188	-0-	31	1	411	2	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	2	N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	N	-0-					-0-
09	450	N	336	-0-	-114	-0-	9	1	327	2	N	-0-					-0-
*10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	465	1	751	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	1142	3			Y	-0-	23	1			7
06	DLQ G-10		1170	-0-	1170	1170	1158	3	12	9	Y	11	1	1			17
07	DLQ G-10		1209	-0-	1209	2379	1206	3	3	9	Y	3					20
08	DLQ G-10		1180	-0-	1180	3559	1171	3	9	9	Y	8					28
09	2900	N	873	-0-	-2027	1532	873	3			Y	-0-					28
*10	2688	N	1156	-0-	-1532	-0-	1154	3	2	9	Y	2	20	1			10

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1627	-0-	-264	-0-	8	1	1619	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1582	-0-	-218	-0-	8	1	1574	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	8	1	1566	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	8	1	1532	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	7	1	1469	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	8	1	1508	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	9	1	1761	3	N	-0-					2
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	9	1	1863	3	N	-0-					2
07	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	8	1	1700	3	N	-0-					2
08	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	8	1	1625	3	N	-0-					2
09	1860	N	1437	-0-	-423	-0-	7	1	1430	3	N	-0-					2
10	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	8	1	1606	3	N	-0-					2

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4618	-0-	-125	-0-	166	1	4452	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4447	-0-	-143	-0-	145	1	4302	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4555	-0-	-64	-0-	152	1	4403	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4494	-0-	-125	-0-	152	1	4342	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4087	-0-	-383	-0-	137	1	3950	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	3390	-0-	-1229	-0-	119	1	3271	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	834	-0-	-34	-0-	4	1	830	3	N	-0-					17
06	840	N	708	-0-	-132	-0-	4	1	704	3	N	-0-					17
07	775	N	680	-0-	-95	-0-	3	1	677	3	N	-0-					17
08	837	N	662	-0-	-175	-0-	3	1	659	3	N	-0-					17
09	720	N	632	-0-	-88	-0-	3	1	629	3	N	-0-					17
10	682	N	621	-0-	-61	-0-	3	1	618	3	N	-0-					17

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	44	1	8891	3	Y	16					23
							18	9									
06	DLQ G-10		8839	-0-	8839	8839	44	1	8778	3	Y	15					38
							17	9									
07	DLQ G-10		8966	-0-	8966	17805	43	1	8909	3	Y	13	51	1			-0-
							14	9									
08	DLQ G-10		8803	-0-	8803	26608	43	1	8756	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	35045	X	8437	-0-	-26608	-0-	41	1	8383	3	Y	12					14
							13	9									
*10	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	43	1	8495	3	Y	15					29
							17	9									

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	123	1	2622	2	N	-0-					-0-
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	129	1	2681	2	N	-0-					-0-
07	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	124	1	2504	2	N	-0-					-0-
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	112	1	2266	2	N	-0-					-0-
09	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	119	1	2498	2	N	-0-					-0-
*10	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	125	1	2607	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	10	1	2063	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1984	-0-	1984	1984	10	1	1974	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2004	-0-	2004	3988	9	1	1976	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	DLQ G-10		2035	-0-	2035	6023	10	1	2024	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	1887	-0-	-1013	5010	9	1	1878	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2011	-0-	-1089	3921	10	1	2001	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3660	-0-	-215	-0-	18	1	3642	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3614	-0-	3614	3614	18	1	3570	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	DLQ G-10		3626	-0-	3626	7240	17	1	3609	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3709	-0-	3709	10949	18	1	3691	3	Y	-0-					-0-
09	14438	X	3489	-0-	-10949	-0-	17	1	3472	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3568	-0-	-152	-0-	18	1	3550	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28985	X	27827	-0-	-1158	-0-	998	1	26829	2	N	-0-					-0-
06	28050	X	26475	-0-	-1575	-0-	863	1	25612	2	N	-0-					-0-
07	28551	X	27478	-0-	-1073	-0-	916	1	26562	2	N	-0-					-0-
08	28303	X	26857	-0-	-1446	-0-	911	1	25946	2	N	-0-					-0-
09	27390	X	25668	-0-	-1722	-0-	860	1	24808	2	N	-0-					-0-
10	27838	X	26257	-0-	-1581	-0-	921	1	25336	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	9	1	1906	3	Y	-0-	17	1			24
06	DLQ G-10		1759	-0-	1759	1759	9	1	1750	3	Y	-0-	1	1			23
07	DLQ G-10		1821	-0-	1821	3580	9	1	1812	3	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		1565	-0-	1565	5145	8	1	1556	3	Y	1					24
							1	9									
09	2900	N	1198	-0-	-1702	3443	6	1	1184	3	Y	7					31
							8	9									
*10	3100	N	1945	-0-	-1155	2288	10	1	1901	3	Y	31					-0-
							34	9									

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5572	-0-	-752	-0-	256	1	5316	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5303	-0-	-817	-0-	248	1	5055	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5367	-0-	-554	-0-	255	1	5112	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5285	-0-	-481	-0-	255	1	5030	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	5019	-0-	-501	-0-	217	1	4802	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5091	-0-	-489	-0-	224	1	4867	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15066	X	13636	-0-	-1430	-0-	489	1	13147	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	13075	-0-	-1295	-0-	426	1	12649	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	13139	-0-	-842	-0-	438	1	12701	2	N	-0-					-0-
08	13950	X	13221	-0-	-729	-0-	448	1	12773	2	N	-0-					-0-
09	13500	X	12866	-0-	-634	-0-	431	1	12435	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	12721	-0-	-919	-0-	446	1	12275	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2882	-0-	-1	-0-	103	1	2779	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2659	-0-	-131	-0-	87	1	2572	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2409	-0-	-474	-0-	80	1	2329	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2546	-0-	-337	-0-	86	1	2460	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2481	-0-	-309	-0-	83	1	2398	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2453	-0-	-430	-0-	86	1	2367	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4665	-0-	-16	-0-	167	1	4498	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4418	-0-	-112	-0-	144	1	4274	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4453	-0-	-228	-0-	149	1	4304	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4165	-0-	-516	-0-	141	1	4024	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4308	-0-	-222	-0-	144	1	4164	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4357	-0-	-293	-0-	153	1	4204	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5810	-0-	-266	-0-	28	1	5782	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5749	-0-	5749	5749	28	1	5721	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5900	-0-	5900	11649	28	1	5872	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5912	-0-	5912	17561	29	1	5883	3	Y	-0-					-0-
09	23254	X	5693	-0-	-17561	-0-	28	1	5665	3	Y	-0-					-0-
10	5952	X	5804	-0-	-148	-0-	29	1	5775	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4213	-0-	-1088	-0-	151	1	4062	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4095	-0-	-1035	-0-	133	1	3962	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4100	-0-	-550	-0-	137	1	3963	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	4110	X	3138	-0-	-972	-0-	105	1	3033	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3143	-0-	-1104	-0-	110	1	3033	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	929	-0-	-63	-0-	5	1	924	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		875	-0-	875	875	4	1	871	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		901	-0-	901	1776	4	1	897	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		904	-0-	904	2680	4	1	900	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	877	-0-	-1923	757	4	1	873	3	Y	-0-					-0-
*10	1450	N	693	-0-	-757	-0-	4	1	689	3	Y	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	6	1	1180	3	Y	44					124
							48	9									
06	DLQ G-10		1157	-0-	1157	1157	6	1	1112	3	Y	35					159
							39	9									
07	DLQ G-10		1297	-0-	1297	2454	6	1	1251	3	Y	36					195
							40	9									
08	DLQ G-10		1375	-0-	1375	3829	7	1	1336	3	Y	29	223	1			1
							32	9									
09	2900	N	155	-0-	-2745	1084	1	1	136	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
*10	1084	N	-0-	-0-	-1084	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	292	1	4705	2	N	-0-					-0-
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	283	1	4091	2	N	-0-					-0-
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	343	1	4271	2	N	-0-					-0-
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	325	1	4036	2	N	-0-					-0-
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	333	1	4084	2	N	-0-					-0-
*10	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	352	1	4243	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4226	-0-	-207	-0-	147	1	4079	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4089	-0-	-201	-0-	158	1	3931	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4302	-0-	-131	-0-	167	1	4135	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4160	-0-	-211	-0-	160	1	4000	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3871	-0-	-209	-0-	151	1	3720	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	3800	-0-	-509	-0-	159	1	3641	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	623	1	1460	3	Y	27	61	1			30
							30	9									
06	DLQ G-10		2076	-0-	2076	2076	603	1	1434	3	Y	35	41	1			24
							39	9									
07	DLQ G-10		1943	-0-	1943	4019	623	1	1272	3	Y	44	1	1			67
							48	9									
08	DLQ G-10		1806	-0-	1806	5825	612	1	1163	3	Y	28	50	1			45
							31	9									
09	2900	N	1813	-0-	-1087	4738	550	1	1234	3	Y	26	4	1			67
							29	9									
*10	3100	N	1890	-0-	-1210	3528	603	1	1224	3	Y	57	73	1			51
							63	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

05	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	135	1	2926	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2931	-0-	-459	-0-	128	1	2803	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2884	-0-	-495	-0-	130	1	2754	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2891	-0-	-488	-0-	136	1	2755	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2641	-0-	-509	-0-	122	1	2519	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2726	-0-	-343	-0-	122	1	2604	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	127	1	3417	2	N	-0-					-0-
06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	111	1	3308	2	N	-0-					-0-
07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	117	1	3385	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	110	1	3174	2	N	-0-					-0-
*10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	118	1	3248	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

05	2356	N	478	-0-	-1878	-0-	17	1	461	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	738	-0-	-1422	-0-	24	1	714	2	N	-0-					-0-
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	786	1	1754	2	N	-0-					-0-
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	1			N	-0-					-0-
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	72	1	2074	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2177	-0-	-365	-0-	76	1	2101	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

05	6479	X	5991	-0-	-488	-0-	29	1	5962	3	N	-0-					13
06	6270	X	5707	-0-	-563	-0-	28	1	5679	3	N	-0-					13
07	6324	X	5854	-0-	-470	-0-	28	1	5826	3	N	-0-					13
08	6200	X	5749	-0-	-451	-0-	28	1	5721	3	N	-0-					13
09	5880	X	5480	-0-	-400	-0-	27	1	5453	3	N	-0-					13
10	5983	X	5499	-0-	-484	-0-	28	1	5471	3	N	-0-					13

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

05	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	65	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	57	1	1692	2	N	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	60	1	1739	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	59	1	1693	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	56	1	1618	2	N	-0-					-0-
*10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	74	1	2031	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	504	1	10705	2	N	-0-					-0-
06	35967	X	35967	-0-	-0-	-0-	1645	1	34322	2	N	-0-					-0-
07	31583	X	31583	-0-	-0-	-0-	1493	1	30090	2	N	-0-					-0-
08	27986	X	27986	-0-	-0-	-0-	1319	1	26667	2	N	-0-					-0-
09	24912	X	24912	-0-	-0-	-0-	1133	1	23779	2	N	-0-					-0-
*10	24081	X	24081	-0-	-0-	-0-	1105	1	22976	2	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

05	6138	X	5933	-0-	-205	-0-	29	1	5904	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	5701	-0-	-239	-0-	28	1	5673	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	5786	-0-	-352	-0-	28	1	5758	3	N	-0-					-0-
08	6014	X	5974	-0-	-40	-0-	29	1	5945	3	N	-0-					-0-
09	5730	X	5472	-0-	-258	-0-	27	1	5445	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	5529	-0-	-392	-0-	28	1	5501	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8447 - 9500

05	4185	X	3569	-0-	-616	-0-	128	1	3441	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3418	-0-	-632	-0-	111	1	3307	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3592	-0-	-593	-0-	120	1	3472	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3651	-0-	-503	-0-	124	1	3527	2	N	-0-					-0-
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	116	1	3351	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3421	-0-	-175	-0-	120	1	3301	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	3	1	575	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		600	-0-	600	600	3	1	597	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		632	-0-	632	1232	3	1	629	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		753	-0-	753	1985	4	1	749	3	Y	-0-					-0-
09	2548	N	563	-0-	-1985	-0-	3	1	560	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	566	-0-	-54	-0-	3	1	563	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	7	1	1474	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1040	-0-	-820	-0-	5	1	1035	3	N	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	8	1	1574	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	7	1	1420	3	N	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	7	1	1492	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	8	1	1536	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

05	5177	X	4679	-0-	-498	-0-	23	1	4656	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4695	-0-	-315	-0-	23	1	4672	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	4867	-0-	-310	-0-	23	1	4844	3	N	-0-					-0-
08	5177	X	4477	-0-	-700	-0-	22	1	4455	3	N	-0-					-0-
09	4710	X	4105	-0-	-605	-0-	20	1	4085	3	N	-0-					-0-
10	4867	X	4059	-0-	-808	-0-	20	1	4039	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

05	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	373	1	5603	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5901	-0-	-39	-0-	371	1	5530	2	N	-0-					-0-
07	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	422	1	6044	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5569	-0-	-569	-0-	362	1	5207	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5665	-0-	-275	-0-	365	1	5300	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5925	-0-	-213	-0-	387	1	5538	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	1929	-0-	-830	-0-	90	1	1839	2	N	-0-			-0-
06	2520	N	2519	-0-	-1	-0-	119	1	2400	2	N	-0-			-0-
07	2635	N	2519	-0-	-116	-0-	118	1	2401	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	90	1	1826	2	N	-0-			-0-
09	2520	N	2148	-0-	-372	-0-	95	1	2053	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2195	-0-	-316	-0-	100	1	2095	2	N	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

05	682	N	635	-0-	-47	-0-	3	1	632	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		626	-0-	626	626	3	1	623	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		619	-0-	619	1245	3	1	616	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		618	-0-	618	1863	3	1	615	3	Y	-0-			-0-
09	2485	N	622	-0-	-1863	-0-	3	1	619	3	Y	-0-			-0-
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	3	1	590	3	Y	-0-			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

05	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	8	1	1599	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1571	-0-	1571	1571	8	1	1563	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1602	-0-	1602	3173	8	1	1594	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1584	-0-	1584	4757	8	1	1576	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1521	-0-	-1379	3378	7	1	1514	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1566	-0-	-1534	1844	8	1	1558	3	Y	-0-			-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

05	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	664	1	18473	2	N	-0-			-0-
06	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	679	1	16852	2	N	-0-			-0-
07	19189	X	17697	-0-	-1492	-0-	689	1	17008	2	N	-0-			-0-
08	19189	X	17347	-0-	-1842	-0-	669	1	16678	2	N	-0-			-0-
09	18570	X	16784	-0-	-1786	-0-	656	1	16128	2	N	-0-			-0-
10	19127	X	17004	-0-	-2123	-0-	714	1	16290	2	N	-0-			-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

05	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	8	1	1715	3	Y	-0-			20
06	DLQ G-10		1795	-0-	1795	1795	9	1	1786	3	Y	-0-			20
07	DLQ G-10		1853	-0-	1853	3648	9	1	1844	3	Y	-0-			20
08	DLQ G-10		1837	-0-	1837	5485	9	1	1828	3	Y	-0-			20
09	2900	N	1769	-0-	-1131	4354	9	1	1760	3	Y	-0-			20
*10	3100	N	1797	-0-	-1303	3051	9	1	1788	3	Y	-0-			20

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

05	1860	X	1131	-0-	-729	-0-	6	1	1125	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1517	-0-	1517	1517	5	1	1512	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1687	-0-	1687	3204	8	1	1679	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1672	-0-	1672	4876	8	1	1664	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1631	-0-	-1269	3607	8	1	1623	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1634	-0-	-1466	2141	8	1	1626	3	Y	-0-			-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

05	8680	X	8219	-0-	-461	-0-	295	1	7924	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	7777	-0-	-413	-0-	254	1	7523	2	N	-0-			-0-
07	8184	X	7914	-0-	-270	-0-	264	1	7650	2	N	-0-			-0-
08	8215	X	7739	-0-	-476	-0-	262	1	7477	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	7492	-0-	-458	-0-	251	1	7241	2	N	-0-			-0-
10	8215	X	7641	-0-	-574	-0-	268	1	7373	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	3712	-0-	-1713	-0-	18	1	3694	3	N	-0-					-0-
06	4620	X	4010	-0-	-610	-0-	20	1	3990	3	N	-0-					-0-
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	21	1	4471	3	N	-0-					-0-
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	21	1	4314	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3898	-0-	-122	-0-	19	1	3879	3	N	-0-					-0-
10	4495	X	3725	-0-	-770	-0-	19	1	3706	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	160	1	3493	2	N	-0-					-0-
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	155	1	3328	2	N	-0-					-0-
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	160	1	3331	2	N	-0-					-0-
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	173	1	3536	2	N	-0-					-0-
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	155	1	3440	2	N	-0-					-0-
*10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	165	1	3455	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	50	1	1062	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	49	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1029	-0-	-211	-0-	48	1	981	2	N	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	52	1	1066	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	991	-0-	-59	-0-	45	1	946	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	647	-0-	-376	-0-	74	1	573	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6638	-0-	-182	-0-	32	1	6598	3	Y	7					47
							8	9									
06	DLQ G-10		5931	-0-	5931	5931	29	1	5901	3	Y	1	48	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		6671	-0-	6671	12602	32	1	6638	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		6027	-0-	6027	18629	29	1	5998	3	Y	-0-					-0-
09	24328	X	5699	-0-	-18629	-0-	28	1	5671	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5845	-0-	-76	-0-	29	1	5816	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	6194	-0-	-161	-0-	30	1	6164	3	N	-0-					12
06	6150	X	6004	-0-	-146	-0-	30	1	5974	3	N	-0-					12
07	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	30	1	6197	3	N	-0-					12
08	6200	X	6160	-0-	-40	-0-	30	1	6130	3	N	-0-					12
09	6000	X	5736	-0-	-264	-0-	28	1	5708	3	N	-0-					12
10	6231	X	5922	-0-	-309	-0-	30	1	5892	3	N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	16	1	3221	3	N	-0-					-0-
06	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	16	1	3132	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3220	-0-	-283	-0-	15	1	3205	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	16	1	3190	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3064	-0-	-206	-0-	15	1	3049	3	N	-0-					-0-
10	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	16	1	3124	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

05	4867	X	3764	-0-	-1103	-0-	170	1	3594	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4482	-0-	-228	-0-	206	1	4276	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4796	-0-	-71	-0-	226	1	4570	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	242	1	4935	2	N	-0-					-0-
09	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	232	1	4873	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4800	-0-	-5	-0-	221	1	4579	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

05	4371	X	4075	-0-	-296	-0-	184	1	3891	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3869	-0-	-391	-0-	178	1	3691	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4172	-0-	-230	-0-	197	1	3975	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4272	-0-	-130	-0-	202	1	4070	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3993	-0-	-267	-0-	181	1	3812	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3898	-0-	-287	-0-	180	1	3718	2	N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

05	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1778	-0-	1778	1894	903	1	875	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		703	-0-	703	2597	62	1	641	3	Y	-0-					-0-
09	3578	X	981	-0-	-2597	-0-	6	1	975	3	Y	-0-					-0-
*10	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	1093	1	1653	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

05	4309	X	4007	-0-	-302	-0-	20	1	3987	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	3911	-0-	-259	-0-	19	1	3892	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	4114	-0-	-195	-0-	20	1	4094	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	4177	-0-	-132	-0-	20	1	4157	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	4053	-0-	-87	-0-	20	1	4033	3	N	-0-					-0-
*10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	21	1	4103	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4267	-0-	-569	-0-	31	1	7	2	Y	-0-					-0-
							4229	3									
06	DLQ G-10		4031	-0-	4031	4031	29	1	4002	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4156	-0-	4156	8187	27	1	4129	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4285	-0-	4285	12472	29	1	4256	3	Y	-0-					-0-
09	16689	X	4217	-0-	-12472	-0-	30	1	10	2	Y	-0-					-0-
							4177	3									
*10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	33	1	3	2	Y	-0-					-0-
							4334	3									

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

05	2635	X	2415	-0-	-220	-0-	109	1	2306	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2296	-0-	-344	-0-	105	1	2191	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	118	1	2379	2	N	-0-					-0-
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	123	1	2499	2	N	-0-					-0-
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	224	1	2277	2	N	-0-					-0-
*10	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	1142	1	1877	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	1005	1	4514	2	N	-0-					-0-
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	951	1	4178	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5546	-0-	-158	-0-	994	1	4552	2	N	-0-					-0-
08	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	1017	1	5116	2	N	-0-					-0-
09	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	953	1	4612	2	N	-0-					-0-
*10	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	1022	1	5074	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

05	5642	X	5327	-0-	-315	-0-	26	1	5301	3	N	-0-					-0-
06	5460	X	4900	-0-	-560	-0-	24	1	4876	3	N	-0-					-0-
07	5642	X	5150	-0-	-492	-0-	25	1	5125	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	26	1	5245	3	N	-0-					-0-
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	25	1	5188	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	5279	-0-	-53	-0-	27	1	5252	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

05	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	9	1	1730	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1741	-0-	1741	1741	9	1	1732	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1779	-0-	1779	3520	9	1	1770	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1782	-0-	1782	5302	9	1	1773	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1730	-0-	-1070	4232	8	1	1722	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1621	-0-	-1479	2753	8	1	1613	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

05	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	9	1	1740	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1435	-0-	1435	1435	7	1	1428	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1173	-0-	1173	2608	6	1	1167	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2608					Y	-0-					-0-
09	T. A.		750	-0-	750	3358	4	1	746	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1230	-0-	1230	4588	6	1	1224	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	142	1	3951	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3886	-0-	-164	-0-	151	1	3735	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3924	-0-	-261	-0-	153	1	3771	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3956	-0-	-229	-0-	153	1	3803	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3799	-0-	-251	-0-	148	1	3651	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3977	-0-	-115	-0-	167	1	3810	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2183	-0-	-235	-0-	11	1	2172	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	9	1	1722	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2025	-0-	-238	-0-	10	1	2015	3	N	-0-					-0-
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	12	1	2446	3	N	-0-					-0-
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	11	1	2172	3	N	-0-					-0-
*10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	11	1	2194	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4522	-0-	-35	-0-	22	1	4500	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4250	-0-	4250	4250	21	1	4229	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4409	-0-	4409	8659	21	1	4388	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4422	-0-	4422	13081	22	1	4400	3	Y	-0-					-0-
09	17311	X	4230	-0-	-13081	-0-	21	1	4209	3	Y	-0-					-0-
*10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	22	1	4338	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	19	1	3936	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3959	-0-	3959	3959	20	1	3939	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3419	-0-	3419	7378	16	1	3403	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3556	-0-	3556	10934	17	1	3539	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		3064	-0-	3064	13998	15	1	3049	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		3290	-0-	3290	17288	17	1	3273	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4233	-0-	-200	-0-	21	1	4212	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		3950	-0-	3950	3950	20	1	3928	3	Y	2					15
							2	9									
07	DLQ G-10		4233	-0-	4233	8183	20	1	4212	3	Y	1					16
							1	9									
08	DLQ G-10		4160	-0-	4160	12343	20	1	4140	3	Y	-0-					16
*09	16342	X	3999	-0-	-12343	-0-	20	1	3979	3	Y	-0-					16
10	4154	X	4074	-0-	-80	-0-	20	1	4054	3	Y	-0-					16

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4062	-0-	-61	-0-	390	1	3672	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3940	-0-	3940	3940	378	1	3562	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4107	-0-	4107	8047	390	1	3717	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3984	-0-	3984	12031	390	1	3594	3	Y	-0-					-0-
09	15817	X	3786	-0-	-12031	-0-	377	1	3409	3	Y	-0-					-0-
*10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	390	1	3553	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	12	1	2500	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		2392	-0-	2392	2392	12	1	2372	3	Y	7					13
							8	9									
07	DLQ G-10		2499	-0-	2499	4891	12	1	2487	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		2485	-0-	2485	7376	12	1	2472	3	Y	1					14
							1	9									
*09	2900	N	2395	-0-	-505	6871	12	1	2377	3	Y	5					19
							6	9									
*10	3100	N	2434	-0-	-666	6205	12	1	2422	3	Y	-0-					19

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2632	-0-	-3	-0-	13	1	2611	3	Y	7					9
							8	9									
06	DLQ G-10		2505	-0-	2505	2505	12	1	2489	3	Y	4					13
							4	9									
07	DLQ G-10		2567	-0-	2567	5072	12	1	2537	3	Y	16	29	1			-0-
							18	9									
08	DLQ G-10		2603	-0-	2603	7675	13	1	2589	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2800	N	2303	-0-	-497	7178	11	1	2292	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2571	-0-	-529	6649	13	1	2558	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	878	-0-	-52	-0-	4	1	874	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		971	-0-	971	971	5	1	966	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1978	5	1	1002	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		995	-0-	995	2973	5	1	990	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	968	-0-	-1832	1141	5	1	963	3	Y	-0-					-0-
*10	2135	N	994	-0-	-1141	-0-	5	1	989	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	4	1	870	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		899	-0-	899	899	4	1	895	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1160	-0-	1160	2059	6	1	1154	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1287	-0-	1287	3346	6	1	1281	3	Y	-0-					5
09	2800	N	1228	-0-	-1572	1774	6	1	1222	3	Y	-0-					5
*10	3020	N	1246	-0-	-1774	-0-	6	1	1237	3	Y	3					8
							3	9									

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1043	-0-	-352	-0-	5	1	1021	3	Y	15	36	1			8
							17	9									
06	DLQ G-10		1613	-0-	1613	1613	8	1	1601	3	Y	4	2	1			10
							4	9									
07	DLQ G-10		1710	-0-	1710	3323	8	1	1649	3	Y	48	50	1			8
							53	9									
08	DLQ G-10		1688	-0-	1688	5011	8	1	1659	3	Y	19	2	1			25
							21	9									
09	2900	N	1579	-0-	-1321	3690	8	1	1558	3	Y	12					37
							13	9									
*10	3100	N	1606	-0-	-1494	2196	8	1	1553	3	Y	41	43	1			35
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	43	1	8767	3	N	-0-					-0-
06	8400	X	8349	-0-	-51	-0-	41	1	8308	3	N	-0-					-0-
07	8680	X	8407	-0-	-273	-0-	40	1	8367	3	N	-0-					-0-
08	8680	X	8406	-0-	-274	-0-	41	1	8365	3	N	-0-					-0-
09	8400	X	8197	-0-	-203	-0-	40	1	8157	3	N	-0-					-0-
10	8680	X	8356	-0-	-324	-0-	42	1	8314	3	N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	17	1	3442	3	Y	41					108
							45	9									
06	DLQ G-10		3458	-0-	3458	3458	17	1	3431	3	Y	9					117
							10	9									
07	DLQ G-10		3637	-0-	3637	7095	17	1	3579	3	Y	37					154
							41	9									
08	DLQ G-10		3621	-0-	3621	10716	17	1	3560	3	Y	40					194
							44	9									
09	14169	X	3453	-0-	-10716	-0-	17	1	3395	3	Y	37	184	1			47
							41	9									
*10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	17	1	3436	3	Y	43					90
							47	9									

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

05	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	18	1	3666	3	Y	51	60	1			8
							56	9									
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	18	1	3535	3	Y	-0-					8
07	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	17	1	3624	3	Y	-0-					8
08	3751	X	3619	-0-	-132	-0-	18	1	3601	3	Y	-0-					8
09	3574	X	3456	-0-	-118	-0-	17	1	3439	3	Y	-0-					8
*10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	19	1	3683	3	Y	-0-					8

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

05	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	15	1	3103	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3055	-0-	3055	3055	15	1	3020	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	DLQ G-10		3130	-0-	3130	6185	15	1	3112	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	DLQ G-10		3131	-0-	3131	9316	15	1	3116	3	Y	-0-					-0-
09	12493	X	3177	-0-	-9316	-0-	16	1	3161	3	Y	-0-					-0-
*10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	17	1	3353	3	Y	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

05	837	N	786	-0-	-51	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					36
							681	3									
06	DLQ G-10		788	-0-	788	788	3	1	102	2	Y	3					39
							680	3	3	9							
07	DLQ G-10		766	-0-	766	1554	3	1	99	2	Y	-0-	37	1			2
							664	3									
08	DLQ G-10		532	-0-	532	2086	2	1	69	2	Y	1	1	1			2
							460	3	1	9							
09	2900	N	1005	-0-	-1895	191	4	1	131	2	Y	-0-					2
							870	3									
*10	1099	N	908	-0-	-191	-0-	4	1	118	2	Y	3					5
							783	3	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	28	1	5640	3	Y	25	78	1			57
							28	9									
06	DLQ G-10		5376	-0-	5376	5376	27	1	5346	3	Y	3					60
							3	9									
07	DLQ G-10		5665	-0-	5665	11041	27	1	5605	3	Y	30					90
							33	9									
08	DLQ G-10		5046	-0-	5046	16087	25	1	5014	3	Y	6	93	1			3
							7	9									
09	21384	X	5297	-0-	-16087	-0-	26	1	5250	3	Y	19	7	1			15
							21	9									
*10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	27	1	5328	3	Y	27					42
							30	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

05	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	6	1	1143	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	6	1	1098	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	5	1	1121	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	5	1	1108	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	5	1	1072	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	6	1	1104	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	12	1	2493	3	N	-0-					-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	12	1	2411	3	N	-0-					-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	12	1	2500	3	N	-0-					-0-
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	12	1	2478	3	N	-0-					-0-
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	12	1	2341	3	N	-0-					-0-
*10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	12	1	2410	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

05	3782	X	3735	-0-	-47	-0-	24	1	3711	3	Y	-0-					42
06	DLQ G-10		3619	-0-	3619	3619	24	1	3595	3	Y	-0-					42
07	DLQ G-10		3674	-0-	3674	7293	23	1	3651	3	Y	-0-					42
08	DLQ G-10		3554	-0-	3554	10847	23	1	3531	3	Y	-0-					42
09	14386	X	3539	-0-	-10847	-0-	23	1	3515	3	Y	1					43
							1	9									
*10	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	24	1	3534	3	Y	-0-					43

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

05	2418	X	2246	-0-	-172	-0-	11	1	2235	3	N	-0-					31
06	2340	X	1936	-0-	-404	-0-	10	1	1926	3	N	-0-					31
07	2418	N	2127	-0-	-291	-0-	10	1	2117	3	N	-0-					31
08	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	11	1	2152	3	N	-0-					31
09	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	9	1	1915	3	N	-0-					31
10	2139	N	1746	-0-	-393	-0-	9	1	1737	3	N	-0-					31

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	98	1	2642	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	779	-0-	-511	-0-	269	1	510	2	N	-0-					-0-
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	1047	1	5181	2	N	-0-					-0-
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	1042	1	4953	2	N	-0-					-0-
09	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	371	1	1826	2	N	-0-					-0-
*10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	120	1	3294	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	699	1	3491	3	N	-0-					-0-
06	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	683	1	4694	3	N	-0-					-0-
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	705	1	4747	3	N	-0-					-0-
08	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	704	1	4479	3	N	-0-					-0-
09	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	680	1	4154	3	N	-0-					-0-
*10	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	703	1	4177	3	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	17	1	522	2	Y	33	69	1			32
							3498	3	36	9							
06	DLQ G-10		3820	-0-	3820	3820	16	1	490	2	Y	37	4	1			65
							3273	3	41	9							
07	DLQ G-10		3716	-0-	3716	7536	15	1	479	2	Y	10	57	1			18
							3211	3	11	9							
08	DLQ G-10		3853	-0-	3853	11389	16	1	496	2	Y	20	2	1			36
							3319	3	22	9							
09	14738	X	3349	-0-	-11389	-0-	14	1	433	2	Y	7					43
							2894	3	8	9							
*10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	17	1	510	2	Y	41	57	1			27
							3387	3	45	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	18	1	3568	3	N	-0-					-0-
06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	17	1	3345	3	N	-0-					-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	16	1	3378	3	N	-0-					-0-
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	15	1	3061	3	N	-0-					-0-
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	14	1	2934	3	N	-0-					-0-
*10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	15	1	2934	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	5315	-0-	-3923	-0-	777	1	7	2	N	-0-					-0-
							4531	3									
06	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	790	1	9490	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	5091	-0-	-799	-0-	773	1	4318	3	N	-0-					-0-
08	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	788	1	6459	3	N	-0-					-0-
09	9690	X	3468	-0-	-6222	-0-	716	1	7	2	N	-0-					-0-
							2745	3									
10	10013	X	4126	-0-	-5887	-0-	769	1	3	2	N	-0-					-0-
							3354	3									

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5951	-0-	-373	-0-	271	1	5680	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5561	-0-	-559	-0-	250	1	5311	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5651	-0-	-673	-0-	269	1	5382	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5483	-0-	-748	-0-	258	1	5225	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5166	-0-	-654	-0-	234	1	4932	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	5323	-0-	-629	-0-	250	1	5073	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2960	X	2843	-0-	-117	-0-	14	1	2829	3	Y	-0-	32	1			-0-
06	DLQ G-10		2856	-0-	2856	2856	14	1	2840	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		3200	-0-	3200	6056	15	1	3185	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3121	-0-	3121	9177	15	1	3106	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3094	-0-	3094	12271	15	1	3079	3	Y	-0-					-0-
*10	15483	X	3212	-0-	-12271	-0-	16	1	3196	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	23	1	4585	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4262	-0-	4262	4262	21	1	4241	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4669	-0-	4669	8931	22	1	4647	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4585	-0-	4585	13516	22	1	4563	3	Y	-0-					-0-
09	18036	X	4520	-0-	-13516	-0-	22	1	4484	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	22	1	4300	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2085	-0-	-395	-0-	94	1	1991	2	N	-0-					-0-
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	116	1	2366	2	N	-0-					-0-
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	113	1	2322	2	N	-0-					-0-
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	112	1	2293	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	2359	-0-	-131	-0-	107	1	2252	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	106	1	2267	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3240	-0-	-139	-0-	16	1	3224	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3048	-0-	3048	3048	15	1	3033	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3000	-0-	3000	6048	14	1	2986	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3221	-0-	3221	9269	16	1	3205	3	Y	-0-					-0-
09	12386	X	3117	-0-	-9269	-0-	15	1	3102	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	16	1	3132	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	91	1	1927	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1818	-0-	-252	-0-	83	1	1735	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1900	-0-	-146	-0-	90	1	1810	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	87	1	1767	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1584	-0-	-246	-0-	72	1	1512	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	191	1	1476	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

05	4464	X	4250	-0-	-214	-0-	191	1	4059	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3996	-0-	-174	-0-	185	1	3811	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4039	-0-	-363	-0-	192	1	3847	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3979	-0-	-423	-0-	191	1	3788	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3842	-0-	-418	-0-	182	1	3660	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3914	-0-	-333	-0-	186	1	3728	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

05	23064	X	20238	-0-	-2826	-0-	99	1	20139	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		19215	-0-	19215	19215	95	1	19120	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		19576	-0-	19576	38791	93	1	19483	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19255	-0-	19255	58046	94	1	19161	3	Y	-0-					-0-
09	76234	X	18188	-0-	-58046	-0-	89	1	18099	3	Y	-0-					-0-
*10	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	92	1	18334	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

05	6541	X	6127	-0-	-414	-0-	40	1	6084	3	Y	3					3
							3	9									
06	DLQ G-10		5825	-0-	5825	5825	38	1	5758	3	Y	26	29	1			-0-
							29	9									
07	DLQ G-10		5904	-0-	5904	11729	37	1	5867	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6109	-0-	6109	17838	40	1	6069	3	Y	-0-					-0-
09	23674	X	5836	-0-	-17838	-0-	38	1	5798	3	Y	-0-					-0-
*10	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	40	1	5965	3	Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	174	1	3685	2	N	-0-					-0-
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	186	1	3667	2	N	-0-					-0-
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	193	1	3681	2	N	-0-					-0-
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	188	1	3628	2	N	-0-					-0-
09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	155	1	3348	2	N	-0-					-0-
*10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	163	1	3472	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

05	4340	X	4087	-0-	-253	-0-	20	1	4067	3	N	-0-					-0-
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	21	1	4315	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	4231	-0-	-78	-0-	20	1	4211	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	3810	-0-	-499	-0-	19	1	3791	3	N	-0-					-0-
09	4200	X	3100	-0-	-1100	-0-	15	1	3085	3	N	-0-					-0-
10	4340	X	3353	-0-	-987	-0-	17	1	3336	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	91	1	18439	3	Y	3					23
							3	9									
06	DLQ G-10		17609	-0-	17609	17609	87	1	17522	3	Y	-0-					23
07	DLQ G-10		18687	-0-	18687	36296	89	1	18598	3	Y	-0-					23
08	DLQ G-10		18979	-0-	18979	55275	93	1	18885	3	Y	1	24	1			-0-
							1	9									
*09	72719	X	17444	-0-	-55275	-0-	85	1	17357	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	87	1	17299	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	6	1	1307	3	Y	-0-					12
06	DLQ G-10		1243	-0-	1243	1243	6	1	1237	3	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1251	-0-	1251	2494	6	1	1245	3	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1238	-0-	1238	3732	6	1	1232	3	Y	-0-					12
09	2800	N	1189	-0-	-1611	2121	6	1	1183	3	Y	-0-					12
*10	3100	N	1221	-0-	-1879	242	6	1	1215	3	Y	-0-					12

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

05	3100	N	3186	-0-	86	86	16	1	3170	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3104	-0-	3104	3190	15	1	3089	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3236	-0-	3236	6426	15	1	3221	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3216	-0-	3216	9642	16	1	3200	3	Y	-0-					-0-
09	12714	X	3072	-0-	-9642	-0-	15	1	3057	3	Y	-0-					-0-
*10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	16	1	3125	3	Y	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

05	310	N	63	-0-	-247	-0-	63	3			N	-0-					91
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					91
07	217	N	31	-0-	-186	-0-	31	3			N	-0-					91
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					91

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 11950

05	1643	N	689	-0-	-954	-0-	124	1	565	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	912	-0-	-318	-0-	165	1	747	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	188	1	901	2	N	-0-					-0-
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	900	N	557	-0-	-343	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	584	-0-	-501	-0-	584	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

05	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	26	1	8001	3	N	-0-					-0-
06	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	23	1	6881	3	N	-0-					-0-
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	21	1	6605	3	N	-0-					-0-
08	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	20	1	6092	3	N	-0-					-0-
09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	19	1	5917	3	N	-0-					-0-
*10	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	31	1	6057	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	26	1	5284	3	Y	-0-	61	1			-0-
06	DLQ G-10		5148	-0-	5148	5148	25	1	5119	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	DLQ G-10		5385	-0-	5385	10533	26	1	5356	3	Y	3					3
							3	9									
08	DLQ G-10		4242	-0-	4242	14775	21	1	4201	3	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
09	20139	X	5364	-0-	-14775	-0-	26	1	5336	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	26	1	5205	3	Y	5					5
							6	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	951	-0-	-382	-0-	5	1	946	3	N	-0-					1
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	7	1	1316	3	N	1					2
							1	9									
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	6	1	1286	3	N	-0-					2
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	6	1	1283	3	N	-0-					2
09	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	6	1	1191	3	N	-0-					2
10	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	6	1	1239	3	N	-0-					2

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2856	-0-	-492	-0-	14	1	2842	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2692	-0-	2692	2692	13	1	2679	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2865	-0-	2865	5557	14	1	2851	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2762	-0-	2762	8319	13	1	2749	3	Y	-0-					-0-
09	11181	X	2862	-0-	-8319	-0-	14	1	2848	3	Y	-0-					-0-
*10	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	16	1	3178	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	12	1	3690	3	N	-0-					-0-
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	12	1	3735	3	N	-0-					-0-
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	12	1	3757	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	3653	-0-	-36	-0-	12	1	3641	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	3607	-0-	-23	-0-	12	1	3595	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	18	1	3598	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3178	-0-	-263	-0-	16	1	3162	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2996	-0-	2996	2996	15	1	2981	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3107	-0-	3107	6103	15	1	3092	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3036	-0-	3036	9139	15	1	3021	3	Y	-0-					-0-
09	11836	X	2697	-0-	-9139	-0-	13	1	2684	3	Y	-0-					-0-
*10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	13	1	2629	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	923	1	4381	3	N	132	182	1			34
							145	9									
06	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	890	1	3019	3	N	-0-					34
07	3751	X	3699	-0-	-52	-0-	884	1	2765	3	N	45					79
							50	9									
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	865	1	3467	3	N	136	181	1			34
							150	9									
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	852	1	3456	3	N	-0-					34
10	3751	X	3100	-0-	-651	-0-	728	1	2372	3	N	-0-					34

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	2023	-0-	-54	-0-	10	1	2013	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	10	1	1940	3	N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	N	-0-					-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	10	1	2064	3	N	-0-					-0-
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	10	1	1996	3	N	-0-					-0-
10	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	10	1	2032	3	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6081	-0-	-367	-0-	30	1	6051	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5595	-0-	5595	5595	28	1	5567	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6620	-0-	6620	12215	32	1	6588	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6251	-0-	6251	18466	31	1	6220	3	Y	-0-					-0-
09	24475	X	6009	-0-	-18466	-0-	29	1	5980	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	6087	-0-	-20	-0-	31	1	6056	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	6	1	1301	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		1121	-0-	1121	1121	6	1	1115	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1317	-0-	1317	2438	6	1	1309	3	Y	2					2
							2	9									
08	DLQ G-10		1302	-0-	1302	3740	6	1	1296	3	Y	-0-					2
09	2800	N	1261	-0-	-1539	2201	6	1	1255	3	Y	-0-					2
*10	3100	N	1178	-0-	-1922	279	6	1	1172	3	Y	-0-					2

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	3	1	667	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		628	-0-	628	628	3	1	625	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		686	-0-	686	1314	3	1	683	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		677	-0-	677	1991	3	1	663	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	2599	N	608	-0-	-1991	-0-	3	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	4	1	718	3	Y	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	6	1	1170	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1130	-0-	1130	1130	6	1	1124	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1049	-0-	1049	2179	5	1	1044	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1248	-0-	1248	3427	6	1	1242	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1001	-0-	-1899	1528	5	1	996	3	Y	-0-					-0-
*10	2513	N	985	-0-	-1528	-0-	5	1	980	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	43	1	1209	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	44	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	46	1	1144	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1159	-0-	-81	-0-	45	1	1114	2	N	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	46	1	1123	2	N	-0-					-0-
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	52	1	1178	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	44	1	8890	3	N	-0-					-0-
06	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	43	1	8694	3	N	-0-					-0-
07	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	28	1	8830	3	N	-0-					-0-
08	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	43	1	8745	3	N	-0-					-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	19	1	3934	3	N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4041	-0-	-175	-0-	20	1	4021	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3843	-0-	3843	3843	19	1	3824	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3757	-0-	3757	7600	18	1	3739	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3515	-0-	3515	11115	17	1	3498	3	Y	-0-					-0-
09	14675	X	3560	-0-	-11115	-0-	17	1	3543	3	Y	-0-					-0-
10	4030	X	3966	-0-	-64	-0-	20	1	3946	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	48	1	1297	2	N	-0-					-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	47	1	1398	2	N	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	46	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	47	1	1349	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	46	1	1314	2	N	-0-					-0-
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	56	1	1539	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	58	1	11872	3	N	-0-					-0-
06	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	54	1	10934	3	N	-0-					-0-
07	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	52	1	10965	3	N	-0-					-0-
08	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	53	1	10810	3	N	-0-					-0-
09	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	52	1	10536	3	N	-0-					-0-
*10	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	55	1	10829	3	N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	146	1	4053	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3821	-0-	-169	-0-	148	1	3673	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	153	1	3784	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3873	-0-	-281	-0-	149	1	3724	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3747	-0-	-273	-0-	146	1	3601	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	161	1	3680	2	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	130	1	3496	2	N	-0-					-0-
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	114	1	3371	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3501	-0-	-281	-0-	117	1	3384	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3463	-0-	-319	-0-	117	1	3346	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	2955	-0-	-705	-0-	99	1	2856	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3160	-0-	-467	-0-	111	1	3049	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7035	-0-	-1087	-0-	316	1	6719	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	6637	-0-	-1103	-0-	301	1	6336	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6670	-0-	-1080	-0-	318	1	6352	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	3018	-0-	-4453	-0-	140	1	2878	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	2660	-0-	-4300	-0-	123	1	2537	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6214	-0-	-823	-0-	282	1	5932	2	N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4470	-0-	-273	-0-	29	1	4441	3	Y	-0-					160
06		DLQ G-10	4320	-0-	4320	4320	29	1	4291	3	Y	-0-					160
07		DLQ G-10	4263	-0-	4263	8583	27	1	4236	3	Y	-0-					160
08		DLQ G-10	4216	-0-	4216	12799	27	1	4189	3	Y	-0-					160
09	17000	X	4201	-0-	-12799	-0-	27	1	4173	3	Y	1					161
							1	9									
*10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	25	1	3722	3	Y	-0-					161

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	91	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	1225	-0-	1225	1225	97	1	1128	2	Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	1528	-0-	1528	2753	115	1	1413	2	Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	1409	-0-	1409	4162	96	1	1313	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1426	-0-	-1474	2688	98	1	1328	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2062	-0-	-1038	1650	150	1	1912	2	Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4032	-0-	-339	-0-	718	1	3300	3	Y	13					13
							14	9									
06		DLQ G-10	4340	-0-	4340	4340	708	1	3632	3	Y	-0-					13
07		DLQ G-10	3896	-0-	3896	8236	728	1	3116	3	Y	47	47	1			13
							52	9									
08		DLQ G-10	4490	-0-	4490	12726	731	1	3758	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
09	17038	X	4312	-0-	-12726	-0-	708	1	3604	3	Y	-0-					13
*10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	727	1	2753	3	Y	-0-					13

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	264	1	7355	2	N	-0-					-0-
06	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	360	1	8928	2	N	-0-					-0-
07	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	337	1	8319	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5502	-0-	-1070	-0-	212	1	5290	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5338	-0-	-1022	-0-	209	1	5129	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5559	-0-	-1013	-0-	233	1	5326	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	12220	-0-	-180	-0-	60	1	12149	3	Y	10	67	1			20
							11	9									
06	DLQ G-10		11868	-0-	11868	11868	59	1	11798	3	Y	10	4	1			26
							11	9									
07	DLQ G-10		12231	-0-	12231	24099	58	1	12160	3	Y	12	38	1			-0-
							13	9									
08	DLQ G-10		12079	-0-	12079	36178	59	1	12002	3	Y	16	1	1			15
							18	9									
09	47831	X	11653	-0-	-36178	-0-	57	1	11571	3	Y	23					38
							25	9									
10	12183	X	11880	-0-	-303	-0-	60	1	11814	3	Y	5					43
							6	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	8	1	1547	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	7	1	1479	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	7	1	1489	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	7	1	1499	3	N	-0-					-0-
09	1500	N	1397	-0-	-103	-0-	7	1	1390	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	7	1	1392	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8876	-0-	-207	-0-	43	1	8823	3	Y	9	63	1			20
							10	9									
06	DLQ G-10		8768	-0-	8768	8768	43	1	8694	3	Y	28	4	1			44
							31	9									
07	DLQ G-10		9023	-0-	9023	17791	43	1	8973	3	Y	6	50	1			-0-
							7	9									
08	DLQ G-10		8996	-0-	8996	26787	44	1	8907	3	Y	41	2	1			39
							45	9									
09	35484	X	8697	-0-	-26787	-0-	42	1	8641	3	Y	13					52
							14	9									
10	8928	X	8797	-0-	-131	-0-	44	1	8749	3	Y	4					56
							4	9									

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2956	-0-	-144	-0-	14	1	2942	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2826	-0-	2826	2826	14	1	2812	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2966	-0-	2966	5792	14	1	2928	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	DLQ G-10		2690	-0-	2690	8482	13	1	2676	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	2863	-0-	-37	8445	14	1	2849	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2854	-0-	-246	8199	14	1	2840	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	4005	-0-	-25	-0-	187	1	3818	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	177	1	3609	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3558	-0-	-472	-0-	167	1	3391	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3931	-0-	-68	-0-	186	1	3745	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	3588	-0-	-282	-0-	160	1	3428	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3707	-0-	-292	-0-	166	1	3541	2	N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

05	5115	X	4891	-0-	-224	-0-	24	1	4867	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4713	-0-	4713	4713	23	1	4690	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4873	-0-	4873	9586	23	1	4830	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	DLQ G-10		4824	-0-	4824	14410	24	1	4799	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	19057	X	4647	-0-	-14410	-0-	23	1	4624	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4722	-0-	-145	-0-	24	1	4698	3	Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

05	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	7	1	1426	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
06	DLQ G-10		829	-0-	829	829	4	1	825	3	Y	-0-	7	1			-0-
07	DLQ G-10		1380	-0-	1380	2209	7	1	1370	3	Y	3					3
							3	9									
08	DLQ G-10		1536	-0-	1536	3745	7	1	1519	3	Y	9					12
							10	9									
09	2900	N	1393	-0-	-1507	2238	7	1	1385	3	Y	1					13
							1	9									
*10	3100	N	1416	-0-	-1684	554	7	1	1388	3	Y	19	31	1			1
							21	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

05	2852	N	2767	-0-	-85	-0-	14	1	2753	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2647	-0-	2647	2647	13	1	2634	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2685	-0-	2685	5332	13	1	2672	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2643	-0-	2643	7975	13	1	2630	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2545	-0-	-255	7720	12	1	2533	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2581	-0-	-519	7201	13	1	2568	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

05	6417	X	6125	-0-	-292	-0-	30	1	6095	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6202	-0-	6202	6202	31	1	6171	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6292	-0-	6292	12494	30	1	6262	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6152	-0-	6152	18646	30	1	6122	3	Y	-0-					-0-
*09	24618	X	5972	-0-	-18646	-0-	29	1	5943	3	Y	-0-					-0-
10	6200	X	6053	-0-	-147	-0-	30	1	6023	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	25	1	3803	3	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		3675	-0-	3675	3675	24	1	3648	3	Y	3					31
							3	9									
07	DLQ G-10		3730	-0-	3730	7405	24	1	3706	3	Y	-0-					31
08	DLQ G-10		3617	-0-	3617	11022	24	1	3593	3	Y	-0-					31
09	14458	X	3436	-0-	-11022	-0-	22	1	3414	3	Y	-0-					31
*10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	26	1	3789	3	Y	-0-					31

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

05	6169	X	4876	-0-	-1293	-0-	175	1	4701	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4779	-0-	-801	-0-	184	1	4595	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4766	-0-	-814	-0-	159	1	4607	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4109	-0-	-1471	-0-	139	1	3970	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4045	-0-	-1355	-0-	136	1	3909	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4354	-0-	-575	-0-	153	1	4201	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	17	1	458	2	N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	559	2	N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	24	1	682	2	N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	28	1	796	2	N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	2	N	-0-					-0-
10	713	N	494	-0-	-219	-0-	17	1	477	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

05	7440	X	7183	-0-	-257	-0-	35	1	7148	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6951	-0-	6951	6951	34	1	6917	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7145	-0-	7145	14096	34	1	7111	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7079	-0-	7079	21175	35	1	7044	3	Y	-0-					-0-
09	27998	X	6823	-0-	-21175	-0-	33	1	6790	3	Y	-0-					-0-
10	7099	X	6981	-0-	-118	-0-	35	1	6946	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

05	2201	N	2161	-0-	-40	-0-	11	1	2150	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2075	-0-	2075	2075	10	1	2065	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2148	-0-	2148	4223	10	1	2138	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2139	-0-	2139	6362	10	1	2129	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2061	-0-	-839	5523	10	1	2051	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2105	-0-	-995	4528	11	1	2094	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	N	2800	-0-	-145	-0-	14	1	2786	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2697	-0-	2697	2697	13	1	2684	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2918	-0-	2918	5615	14	1	2904	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2823	-0-	2823	8438	14	1	2809	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2715	-0-	-185	8253	13	1	2702	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2821	-0-	-279	7974	14	1	2807	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	201	1	3092	2	N	-0-					-0-
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	252	1	2935	2	N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	246	1	3019	2	N	-0-					-0-
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	221	1	3013	2	N	-0-					-0-
09	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	215	1	2921	2	N	-0-					-0-
*10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	235	1	2994	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	12	1	2524	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2463	-0-	2463	2463	12	1	2451	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2541	-0-	2541	5004	12	1	2529	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2524	-0-	2524	7528	12	1	2512	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2435	-0-	-465	7063	12	1	2414	3	Y	8					8
							9	9									
*10	3100	N	2471	-0-	-629	6434	12	1	2459	3	Y	-0-					8

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	5	1	1029	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1032	-0-	1032	1032	5	1	1027	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1045	-0-	1045	2077	5	1	1040	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1062	-0-	1062	3139	5	1	1057	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1035	-0-	-1765	1374	5	1	1030	3	Y	-0-					-0-
*10	2768	N	1394	-0-	-1374	-0-	7	1	1387	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	174	1	4670	2	N	-0-					-0-
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	158	1	4687	2	N	-0-					-0-
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	166	1	4800	2	N	-0-					-0-
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	159	1	4533	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4157	-0-	-43	-0-	139	1	4018	2	N	-0-					-0-
*10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	153	1	4217	2	N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	88	1	2359	3	N	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	74	1	2198	3	N	-0-					-0-
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	77	1	2232	3	N	-0-					-0-
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	85	1	2412	3	N	-0-					-0-
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	72	1	2082	3	N	-0-					-0-
*10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	79	1	2163	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	15	1	3092	3	Y	32	39	1			42
							35	9									
06	DLQ G-10		2959	-0-	2959	2959	15	1	2918	3	Y	24	2	1			64
							26	9									
07	DLQ G-10		3072	-0-	3072	6031	15	1	3031	3	Y	24					88
							26	9									
08	DLQ G-10		3035	-0-	3035	9066	15	1	3003	3	Y	15	77	1			26
							17	9									
09	12014	X	2948	-0-	-9066	-0-	14	1	2898	3	Y	33	6	1			53
							36	9									
10	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	15	1	2960	3	Y	2	38	1			17
							2	9									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

05	5735	X	5730	-0-	-5	-0-	206	1	5524	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5278	-0-	-272	-0-	172	1	5106	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5343	-0-	-392	-0-	178	1	5165	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5360	-0-	-375	-0-	182	1	5178	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4999	-0-	-551	-0-	168	1	4831	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5410	-0-	-325	-0-	190	1	5220	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

05	4898	X	4750	-0-	-148	-0-	23	1	4727	3	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		4504	-0-	4504	4504	22	1	4482	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		4535	-0-	4535	9039	22	1	4513	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		4649	-0-	4649	13688	23	1	4626	3	Y	-0-					17
09	18056	X	4368	-0-	-13688	-0-	21	1	4347	3	Y	-0-					17
10	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	23	1	4516	3	Y	-0-					17

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

05	2883	N	2716	-0-	-167	-0-	13	1	2703	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2487	-0-	-213	-0-	12	1	2475	3	N	-0-					-0-
07	2728	N	2546	-0-	-182	-0-	12	1	2534	3	N	-0-					-0-
08	2728	N	2523	-0-	-205	-0-	12	1	2511	3	N	-0-					-0-
09	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	12	1	2395	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	2403	-0-	-139	-0-	12	1	2391	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

05	9455	X	8586	-0-	-869	-0-	308	1	8278	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8198	-0-	-952	-0-	267	1	7931	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	8522	-0-	-530	-0-	284	1	8238	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
09	8310	X	7800	-0-	-510	-0-	261	1	7539	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8090	-0-	-497	-0-	284	1	7806	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

05	4309	X	4279	-0-	-30	-0-	21	1	4258	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4106	-0-	4106	4106	20	1	4086	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4277	-0-	4277	8383	20	1	4257	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4201	-0-	4201	12584	21	1	4180	3	Y	-0-					-0-
09	16563	X	3979	-0-	-12584	-0-	19	1	3960	3	Y	-0-					-0-
10	4185	X	4173	-0-	-12	-0-	21	1	4152	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	12	1	2459	3	N	-0-			-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	10	1	1951	3	N	-0-			-0-
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	14	1	2823	3	N	-0-			-0-
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	14	1	2757	3	N	-0-			-0-
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	12	1	2536	3	N	-0-			-0-
*10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	13	1	2642	3	N	-0-			-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

05	15934	X	15067	-0-	-867	-0-	677	1	14390	2	N	-0-			-0-
06	15420	X	14067	-0-	-1353	-0-	644	1	13423	2	N	-0-			-0-
07	15934	X	14988	-0-	-946	-0-	711	1	14277	2	N	-0-			-0-
08	15407	X	15086	-0-	-321	-0-	714	1	14372	2	N	-0-			-0-
09	14850	X	14261	-0-	-589	-0-	643	1	13618	2	N	-0-			-0-
10	15066	X	14802	-0-	-264	-0-	682	1	14120	2	N	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

05	5146	X	4655	-0-	-491	-0-	284	1	4371	2	N	-0-			-0-
06	4980	X	4364	-0-	-616	-0-	345	1	4019	2	N	-0-			-0-
07	4929	X	4564	-0-	-365	-0-	344	1	4220	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4483	-0-	-353	-0-	307	1	4176	2	N	-0-			-0-
09	4590	X	3922	-0-	-668	-0-	269	1	3653	2	N	-0-			-0-
10	4650	X	4199	-0-	-451	-0-	305	1	3894	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

05	3100	N	4033	-0-	933	933	20	1	4013	3	Y	-0-			8
06	DLQ G-10		581	-0-	581	1514	3	1	578	3	Y	-0-			8
07	DLQ G-10		577	-0-	577	2091	3	1	574	3	Y	-0-			8
08	DLQ G-10		563	-0-	563	2654	3	1	560	3	Y	-0-			8
09	3195	X	541	-0-	-2654	-0-	3	1	538	3	Y	-0-			8
*10	597	X	597	-0-	-0-	-0-	3	1	594	3	Y	-0-			8

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

05	6045	X	4109	-0-	-1936	-0-	360	1	3749	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2629	-0-	2629	2629	100	1	2529	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		3389	-0-	3389	6018	232	1	3157	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5814	-0-	5814	11832	288	1	5526	3	Y	-0-			-0-
09	16521	X	4689	-0-	-11832	-0-	215	1	4474	3	Y	-0-			-0-
*10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	210	1	4443	3	Y	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

05	5642	X	5345	-0-	-297	-0-	185	1	5160	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	5082	-0-	-228	-0-	197	1	4885	2	N	-0-			-0-
07	5487	X	5346	-0-	-141	-0-	208	1	5138	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	5013	-0-	-350	-0-	193	1	4820	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	4852	-0-	-308	-0-	190	1	4662	2	N	-0-			-0-
10	5332	X	4908	-0-	-424	-0-	206	1	4702	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	44143	X	44143	-0-	-0-	-0-	144	1	43999	3	N	-0-			-0-
06	45108	X	45108	-0-	-0-	-0-	149	1	44959	3	N	-0-			-0-
07	42639	X	42639	-0-	-0-	-0-	135	1	42504	3	N	-0-			-0-
08	39281	X	39281	-0-	-0-	-0-	128	1	39153	3	N	-0-			-0-
09	35388	X	35388	-0-	-0-	-0-	115	1	35273	3	N	-0-			-0-
*10	34680	X	34680	-0-	-0-	-0-	116	1	34564	3	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	678	1	5853	2	N	-0-			-0-
06	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	620	1	4817	2	N	-0-			-0-
07	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	632	1	4606	2	N	-0-			-0-
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	622	1	4419	2	N	-0-			-0-
09	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	635	1	5158	2	N	-0-			-0-
*10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	594	1	3997	2	N	-0-			-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	675	1	14198	2	N	-0-			-0-
06	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	651	1	13592	2	N	-0-			-0-
07	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	676	1	13613	2	N	-0-			-0-
08	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	673	1	13481	2	N	-0-			-0-
09	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	620	1	12863	2	N	-0-			-0-
*10	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	642	1	13284	2	N	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	14	1	2894	3	N	-0-			-0-
06	2940	X	2747	-0-	-193	-0-	14	1	2733	3	N	-0-			-0-
07	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	14	1	2837	3	N	-0-			-0-
08	2976	X	2772	-0-	-204	-0-	14	1	2758	3	N	-0-			-0-
09	2880	X	2797	-0-	-83	-0-	14	1	2783	3	N	-0-			-0-
10	2914	X	2841	-0-	-73	-0-	14	1	2827	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4259	-0-	-112	-0-	21	1	4238	3	N	-0-			-0-
06	4140	X	4071	-0-	-69	-0-	20	1	4051	3	N	-0-			-0-
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	20	1	4266	3	N	-0-			-0-
08	4278	X	4188	-0-	-90	-0-	20	1	4168	3	N	-0-			-0-
09	4110	X	3980	-0-	-130	-0-	19	1	3961	3	N	-0-			-0-
10	4278	X	4047	-0-	-231	-0-	20	1	4027	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	25	1	5007	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		4478	-0-	4478	4478	22	1	4456	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4687	-0-	4687	9165	22	1	4657	3	Y	7					7
							8	9									
08	DLQ G-10		4697	-0-	4697	13862	23	1	4660	3	Y	13					20
							14	9									
09	18381	X	4519	-0-	-13862	-0-	22	1	4497	3	Y	-0-					20
10	4960	X	4543	-0-	-417	-0-	23	1	4518	3	Y	2					22
							2	9									

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	68	1	13808	3	Y	25	74	1			168
							28	9									
06	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	63	1	12724	3	Y	9	4	1			173
							10	9									
07	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	61	1	12761	3	Y	15					188
							17	9									
08	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	61	1	12451	3	Y	35	71	1			152
							39	9									
09	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	57	1	11698	3	Y	6	6	1			152
							7	9									
*10	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	60	1	11889	3	Y	31					183
							34	9									

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	14	1	2823	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2669	-0-	2669	2669	13	1	2656	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2750	-0-	2750	5419	13	1	2737	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2716	-0-	2716	8135	13	1	2703	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2607	-0-	-293	7842	13	1	2594	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2671	-0-	-429	7413	13	1	2658	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2450	-0-	-154	-0-	12	1	2438	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		2362	-0-	2362	2362	12	1	2350	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		2358	-0-	2358	4720	11	1	2347	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		2421	-0-	2421	7141	12	1	2409	3	Y	-0-					5
09	2800	N	2277	-0-	-523	6618	11	1	2266	3	Y	-0-					5
*10	3100	N	2263	-0-	-837	5781	11	1	2252	3	Y	-0-					5

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2275	-0-	-81	-0-	11	1	2264	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	11	1	2240	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2320	-0-	2320	4571	11	1	2309	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2304	-0-	2304	6875	11	1	2293	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2080	-0-	-720	6155	10	1	2070	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2224	-0-	-876	5279	11	1	2213	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	7	1	1515	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	8	1	1503	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1261	-0-	1261	2772	6	1	1255	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1077	-0-	1077	3849	5	1	1072	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	922	-0-	-1878	1971	5	1	917	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1381	-0-	-1719	252	7	1	1374	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	31	1	6341	3	N	-0-					-0-
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	31	1	6316	3	N	-0-					-0-
07	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	31	1	6500	3	N	-0-					-0-
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	34	1	6891	3	N	-0-					-0-
09	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	29	1	5941	3	N	-0-					-0-
*10	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	32	1	6261	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	12482	-0-	-1406	-0-	61	1	12421	3	N	-0-					-0-
06	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	67	1	13456	3	N	-0-					-0-
07	13888	X	13669	-0-	-219	-0-	65	1	13604	3	N	-0-					-0-
08	13547	X	13487	-0-	-60	-0-	66	1	13421	3	N	-0-					-0-
09	13530	X	12973	-0-	-557	-0-	63	1	12910	3	N	-0-					-0-
10	13981	X	13035	-0-	-946	-0-	65	1	12970	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	22	1	4507	3	N	-0-					-0-
06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	21	1	4280	3	N	-0-					-0-
07	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	21	1	4354	3	N	-0-					-0-
08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	21	1	4297	3	N	-0-					-0-
09	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	20	1	4106	3	N	-0-					-0-
*10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	21	1	4123	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3308	-0-	-102	-0-	16	1	3292	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3217	-0-	3217	3217	16	1	3201	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3263	-0-	3263	6480	16	1	3247	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3224	-0-	3224	9704	16	1	3208	3	Y	-0-					-0-
09	12836	X	3132	-0-	-9704	-0-	15	1	3117	3	Y	-0-					-0-
*10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	16	1	3252	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5298	-0-	-251	-0-	26	1	5272	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5106	-0-	5106	5106	25	1	5081	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5312	-0-	5312	10418	25	1	5287	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5216	-0-	5216	15634	25	1	5191	3	Y	-0-					-0-
09	20715	X	5081	-0-	-15634	-0-	25	1	5056	3	Y	-0-					-0-
10	5270	X	5219	-0-	-51	-0-	26	1	5193	3	Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	6009	-0-	-160	-0-	747	1	5252	3	Y	9	55	1			99
							10	9									
06	DLQ G-10		5473	-0-	5473	5473	722	1	4751	3	Y	-0-	99	1			-0-
07	DLQ G-10		4941	-0-	4941	10414	729	1	4211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		5917	-0-	5917	16331	747	1	5170	3	Y	-0-					-0-
09	22133	X	5802	-0-	-16331	-0-	723	1	5079	3	Y	-0-					-0-
*10	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	740	1	5328	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4500	-0-	-57	-0-	22	1	4428	3	N	45					184
							50	9									
06	4410	X	4313	-0-	-97	-0-	21	1	4282	3	N	9					193
							10	9									
07	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	21	1	4467	3	N	76	188	1			81
							84	9									
08	4557	X	4371	-0-	-186	-0-	21	1	4350	3	Y	-0-	76	1			5
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	22	1	4431	3	Y	11	6	1			10
							12	9									
10	4557	X	4354	-0-	-203	-0-	22	1	4326	3	Y	5					15
							6	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	675	1	4125	2	N	-0-					-0-
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	670	1	3709	2	N	-0-					-0-
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	688	1	3782	2	N	-0-					-0-
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	641	1	3569	2	N	-0-					-0-
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	623	1	3722	2	N	-0-					-0-
*10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	712	1	3821	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

05	4805	X	4603	-0-	-202	-0-	23	1	4580	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4413	-0-	4413	4413	22	1	4391	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4494	-0-	4494	8907	21	1	4473	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4501	-0-	4501	13408	22	1	4479	3	Y	-0-					-0-
09	17812	X	4404	-0-	-13408	-0-	22	1	4382	3	Y	-0-					-0-
*10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	23	1	4478	3	Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

05	8060	X	7962	-0-	-98	-0-	39	1	7923	3	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		7621	-0-	7621	7621	38	1	7583	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		7898	-0-	7898	15519	38	1	7860	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		7728	-0-	7728	23247	38	1	7690	3	Y	-0-					18
09	30639	X	7392	-0-	-23247	-0-	36	1	7356	3	Y	-0-					18
*10	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	38	1	7551	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	693	1	3396	3	Y	34	67	1			33
							37	9									
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	671	1	3279	3	Y	40	4	1			69
							44	9									
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	692	1	3103	3	Y	8	74	1			3
							9	9									
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	693	1	3322	3	Y	46	2	1			47
							51	9									
09	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	675	1	3133	3	Y	35					82
							39	9									
*10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	697	1	3009	3	Y	16	74	1			24
							18	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

05	558	N	524	-0-	-34	-0-	3	1	521	3	N	-0-					-0-
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	3	1	503	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	520	-0-	-534	-0-	3	1	517	3	N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	3	1	514	3	N	-0-					-0-
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	2	1	397	3	N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	22	1	4462	3	Y	18	31	1			5
							20	9									
06	DLQ G-10		3531	-0-	3531	3531	17	1	3495	3	Y	17	2	1			20
							19	9									
07	DLQ G-10		4140	-0-	4140	7671	20	1	4117	3	Y	3					23
							3	9									
08	DLQ G-10		4318	-0-	4318	11989	21	1	4278	3	Y	17	34	1			6
							19	9									
09	16117	X	4128	-0-	-11989	-0-	20	1	4085	3	Y	21	3	1			24
							23	9									
10	4185	X	4136	-0-	-49	-0-	21	1	4104	3	Y	10	26	1			8
							11	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	192	1	5145	2	N	-0-					-0-
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	158	1	4678	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4872	-0-	-119	-0-	163	1	4709	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4773	-0-	-218	-0-	162	1	4611	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4795	-0-	-35	-0-	161	1	4634	2	N	-0-					-0-
*10	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	185	1	5093	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

05	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	393	1	1792	2	N	-0-					-0-
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	376	1	1701	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	357	1	1715	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1611	-0-	-559	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1426	-0-	-644	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1473	-0-	-604	-0-	1473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5083	-0-	-590	-0-	25	1	5058	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	4975	-0-	-515	-0-	25	1	4950	3	N	-0-					-0-
07	5394	X	4918	-0-	-476	-0-	23	1	4895	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	4929	-0-	-465	-0-	24	1	4905	3	N	-0-					-0-
09	4980	X	4551	-0-	-429	-0-	22	1	4529	3	N	-0-					-0-
10	5146	X	4479	-0-	-667	-0-	22	1	4457	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	598	-0-	-146	-0-	3	1	595	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		559	-0-	559	559	3	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		554	-0-	554	1113	3	1	551	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		555	-0-	555	1668	3	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	2201	N	533	-0-	-1668	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					-0-
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1646	-0-	-462	-0-	8	1	1638	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1398	-0-	1398	1398	7	1	1391	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1676	-0-	1676	3074	8	1	1668	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1762	-0-	1762	4836	9	1	1753	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1578	-0-	-1222	3614	8	1	1570	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1323	-0-	-1777	1837	7	1	1316	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	11	1	2177	3	Y	8	1	1			17
							9	9									
06	DLQ G-10		2117	-0-	2117	2117	10	1	2077	3	Y	27	42	1			2
							30	9									
07	DLQ G-10		2170	-0-	2170	4287	10	1	2137	3	Y	21	23	1			-0-
							23	9									
08	DLQ G-10		2130	-0-	2130	6417	10	1	2119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2900	N	2055	-0-	-845	5572	10	1	2017	3	Y	25	18	1			7
							28	9									
*10	3100	N	2058	-0-	-1042	4530	10	1	2042	3	Y	5					12
							6	9									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	824	1	2989	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3378	-0-	-282	-0-	778	1	2600	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2816	-0-	-966	-0-	783	1	2033	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	2828	-0-	-985	-0-	785	1	2043	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	2914	-0-	-776	-0-	765	1	2149	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	1202	-0-	-2611	-0-	730	1	472	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4758	-0-	-605	-0-	308	1	7	2	Y	-0-					18
							4443	3									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		5667	-0-	5667	5667	352	1	5315	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		5588	-0-	5588	11255	356	1	5232	3	Y	-0-					18
09	11255	X	-0-	-0-	-11255	-0-					Y	-0-					18
10	5673	X	4453	-0-	-1220	-0-	320	1	3	2	Y	-0-					18
							4130	3									

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

05	5363	X	5169	-0-	-194	-0-	19	1	1252	2	Y	-0-					-0-
							3898	3									
06	DLQ G-10		4974	-0-	4974	4974	19	1	1207	2	Y	-0-					-0-
							3748	3									
07	DLQ G-10		5120	-0-	5120	10094	18	1	1240	2	Y	-0-					-0-
							3862	3									
08	DLQ G-10		5117	-0-	5117	15211	19	1	1241	2	Y	-0-					-0-
							3857	3									
09	20195	X	4984	-0-	-15211	-0-	18	1	1212	2	Y	-0-					-0-
							3754	3									
10	5177	X	5110	-0-	-67	-0-	19	1	1247	2	Y	-0-					-0-
							3844	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

05	4743	X	4392	-0-	-351	-0-	22	1	4370	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		4174	-0-	4174	4174	21	1	4153	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		4310	-0-	4310	8484	21	1	4289	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3893	-0-	3893	12377	19	1	3874	3	Y	-0-					10
09	16443	X	4066	-0-	-12377	-0-	20	1	4046	3	Y	-0-					10
*10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	20	1	3987	3	Y	-0-					10

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

05	775	N	651	-0-	-124	-0-	40	1	611	2	N	-0-					-0-
06	540	N	296	-0-	-244	-0-	23	1	273	2	N	-0-					-0-
07	713	N	245	-0-	-468	-0-	18	1	227	2	N	-0-					-0-
08	651	N	220	-0-	-431	-0-	15	1	205	2	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

05	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	295	1	7927	2	N	-0-					-0-
06	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	241	1	7149	2	N	-0-					-0-
07	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	242	1	7021	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
09	6840	X	6806	-0-	-34	-0-	228	1	6578	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6887	-0-	-181	-0-	242	1	6645	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2847	-0-	-67	-0-	11	1	688	2	Y	5	17	1			-0-
							2142	3	6	9							
06	DLQ	G-10	2492	-0-	2492	2492	9	1	603	2	Y	5	1	1			4
							1874	3	6	9							
07	DLQ	G-10	3168	-0-	3168	5660	11	1	766	2	Y	6					10
							2384	3	7	9							
08	DLQ	G-10	3012	-0-	3012	8672	11	1	730	2	Y	2					12
							2269	3	2	9							
09	11592	X	2920	-0-	-8672	-0-	11	1	709	2	Y	2	14	1			-0-
							2198	3	2	9							
10	2852	X	2846	-0-	-6	-0-	11	1	693	2	Y	5					5
							2136	3	6	9							

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	8	1	497	2	Y	-0-					10
							1544	3									
06	DLQ	G-10	1859	-0-	1859	1859	7	1	451	2	Y	-0-					10
							1401	3									
07	DLQ	G-10	2030	-0-	2030	3889	7	1	492	2	Y	1					11
							1530	3	1	9							
08	DLQ	G-10	2018	-0-	2018	5907	7	1	490	2	Y	-0-					11
							1521	3									
09	2900	N	1838	-0-	-1062	4845	7	1	446	2	Y	-0-					11
							1385	3									
*10	3100	N	1920	-0-	-1180	3665	7	1	469	2	Y	-0-					11
							1444	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	9426	-0-	-866	-0-	338	1	9088	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9036	-0-	-894	-0-	295	1	8741	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9030	-0-	-952	-0-	301	1	8729	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
09	9420	X	8527	-0-	-893	-0-	286	1	8241	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	8689	-0-	-735	-0-	305	1	8384	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	775	1	1966	2	N	-0-					-0-
06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	750	1	2893	2	N	-0-					-0-
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	775	1	2893	2	N	-0-					-0-
08	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-					-0-
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	750	1	2554	2	N	-0-					-0-
*10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	775	1	2567	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360	X	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	428	-0-	428	428	2	1	426	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	55	-0-	55	483	55	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	5	-0-	5	488	5	3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	488					N	-0-					-0-
*10	488	X	-0-	-0-	-488	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5234	-0-	-625	-0-	969	1	4265	2	N	-0-			-0-
06	5670	X	4851	-0-	-819	-0-	937	1	3914	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	4818	-0-	-855	-0-	956	1	3862	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	4857	-0-	-413	-0-	959	1	3898	2	N	-0-			-0-
09	5100	X	4185	-0-	-915	-0-	951	1	3234	2	N	-0-			-0-
10	5239	X	4673	-0-	-566	-0-	1025	1	3648	2	N	-0-			-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

05	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	13	1	3901	3	Y	-0-			40
06	DLQ G-10		3859	-0-	3859	3859	13	1	3846	3	Y	-0-			40
07	DLQ G-10		3977	-0-	3977	7836	13	1	3964	3	Y	-0-			40
08	DLQ G-10		3766	-0-	3766	11602	18	1	3747	3	Y	1			41
							1	9							
09	15191	X	3589	-0-	-11602	-0-	18	1	3571	3	Y	-0-			41
10	3844	X	3730	-0-	-114	-0-	19	1	3666	3	Y	41			-0-
							45	9							

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

05	29667	X	27991	-0-	-1676	-0-	1004	1	26987	2	N	-0-			-0-
06	28710	X	26304	-0-	-2406	-0-	857	1	25447	2	N	-0-			-0-
07	27931	X	25598	-0-	-2333	-0-	854	1	24744	2	N	-0-			-0-
08	27993	X	-0-	-0-	-27993	-0-					N	-0-			-0-
09	27090	X	24966	-0-	-2124	-0-	837	1	24129	2	N	-0-			-0-
10	27993	X	25320	-0-	-2673	-0-	888	1	24432	2	N	-0-			-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	208	1	3202	2	N	-0-			-0-
06	3300	X	3238	-0-	-62	-0-	256	1	2982	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	244	1	2995	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3217	-0-	-193	-0-	220	1	2997	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	3040	-0-	-260	-0-	209	1	2831	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3086	-0-	-324	-0-	224	1	2862	2	N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

05	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	39	1	7901	3	N	-0-			-0-
06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	37	1	7521	3	N	-0-			-0-
07	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	36	1	7600	3	N	-0-			-0-
08	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	37	1	7443	3	N	-0-			-0-
09	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	35	1	7200	3	N	-0-			-0-
*10	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	37	1	7248	3	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2366	-0-	-455	-0-	82	1	2284	2	N	-0-			-0-
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	529	1	2273	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	2376	-0-	-445	-0-	92	1	2284	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	165	-0-	-2656	-0-	6	1	159	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	1089	-0-	-1641	-0-	334	1	755	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	705	-0-	-2116	-0-	105	1	600	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	20	1	4034	3	N	-0-			-0-
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	19	1	3876	3	N	-0-			-0-
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	20	1	4079	3	N	-0-			-0-
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	20	1	4044	3	N	-0-			-0-
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	19	1	3901	3	N	-0-			-0-
*10	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	20	1	4029	3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	10	1	2119	3	N	-0-			-0-
06	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	10	1	1933	3	N	-0-			-0-
07	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	10	1	2022	3	N	-0-			-0-
08	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	10	1	2076	3	N	-0-			-0-
09	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	10	1	2122	3	N	-0-			-0-
10	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	10	1	1927	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	14	1	2893	3	Y	-0-			-0-
06	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	14	1	2770	3	Y	-0-			-0-
07	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	14	1	2838	3	Y	-0-			-0-
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	13	1	2719	3	Y	-0-			-0-
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	13	1	2608	3	Y	-0-			-0-
*10	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	13	1	2664	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	8	1	1648	3	N	-0-			-0-
06	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	8	1	1598	3	N	-0-			-0-
07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	8	1	1740	3	N	-0-			-0-
08	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	8	1	1628	3	N	-0-			-0-
09	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	8	1	1576	3	N	-0-			-0-
10	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	8	1	1636	3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	11	1	2233	3	N	-0-			-0-
06	2280	N	2251	-0-	-29	-0-	11	1	2240	3	N	-0-			-0-
07	2325	N	2144	-0-	-181	-0-	10	1	2134	3	N	-0-			-0-
08	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	11	1	2187	3	N	-0-			-0-
09	2250	N	1810	-0-	-440	-0-	9	1	1801	3	N	-0-			-0-
10	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	11	1	2104	3	N	-0-			-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	159	-0-	-3096	-0-	6	1	153	2	N	-0-			-0-
06	3060	X	1821	-0-	-1239	-0-	59	1	1762	2	N	-0-			-0-
07	2449	X	1475	-0-	-974	-0-	49	1	1426	2	N	-0-			-0-
08	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	56	1	1595	2	N	-0-			-0-
09	1830	X	1658	-0-	-172	-0-	56	1	1602	2	N	-0-			-0-
10	1891	X	1762	-0-	-129	-0-	62	1	1700	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	170	1	4559	2	N	-0-					-0-
06	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	148	1	4397	2	N	-0-					-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	161	1	4652	2	N	-0-					-0-
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	167	1	4747	2	N	-0-					-0-
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	163	1	4705	2	N	-0-					-0-
*10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	172	1	4738	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	12	1	2443	3	Y	7	53	1			30
							8	9									
06	DLQ G-10		2417	-0-	2417	2417	12	1	2369	3	Y	33	3	1			60
							36	9									
07	DLQ G-10		2428	-0-	2428	4845	12	1	2410	3	Y	5	62	1			3
							6	9									
08	DLQ G-10		2585	-0-	2585	7430	13	1	2565	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
09	2900	N	2626	-0-	-274	7156	13	1	2609	3	Y	4					11
							4	9									
*10	3100	N	2641	-0-	-459	6697	13	1	2622	3	Y	5					16
							6	9									

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	4104	-0-	-1414	-0-	769	1	5	2	Y	-0-					-0-
							3330	3									
06	DLQ G-10		4224	-0-	4224	4224	745	1	3479	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4402	-0-	4402	8626	768	1	3634	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4213	-0-	4213	12839	694	1	3519	3	Y	-0-					-0-
09	17161	X	4322	-0-	-12839	-0-	745	1	9	2	Y	-0-					-0-
							3568	3									
*10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	772	1	3	2	Y	-0-					-0-
							3609	3									

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5610	-0-	-621	-0-	949	1	4661	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5222	-0-	-808	-0-	912	1	4310	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	4401	-0-	-1582	-0-	798	1	3603	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5060	-0-	-675	-0-	866	1	4194	2	N	-0-					-0-
09	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	936	1	4973	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	4999	-0-	-612	-0-	957	1	4042	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4196	-0-	-113	-0-	21	1	4175	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4075	-0-	4075	4075	20	1	4055	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4197	-0-	4197	8272	20	1	4177	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4162	-0-	4162	12434	20	1	4142	3	Y	-0-					-0-
09	16438	X	4004	-0-	-12434	-0-	20	1	3984	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3938	-0-	-278	-0-	20	1	3918	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1838	-0-	-301	-0-	331	1	1507	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1863	-0-	-117	-0-	337	1	1526	2	N	-0-					-0-
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	342	1	1643	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	162	1	4339	2	N	-0-					-0-
06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	137	1	4068	2	N	-0-					-0-
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	148	1	4278	2	N	-0-					-0-
08	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	148	1	4211	2	N	-0-					-0-
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	135	1	3901	2	N	-0-					-0-
*10	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	144	1	3957	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	21	1	4248	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4680	-0-	4680	4680	23	1	4657	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4936	-0-	4936	9616	24	1	4912	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4556	-0-	4556	14172	22	1	4534	3	Y	-0-					-0-
09	18595	X	4423	-0-	-14172	-0-	22	1	4401	3	Y	-0-					-0-
10	4867	X	4012	-0-	-855	-0-	20	1	3992	3	Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

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

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3939	-0-	-60	-0-	19	1	3910	3	N	9					154
							10	9									
06	3870	X	3712	-0-	-158	-0-	18	1	3694	3	N	-0-					154
07	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	18	1	3800	3	N	-0-					154
08	3999	X	3869	-0-	-130	-0-	19	1	3815	3	N	32	167	1			19
							35	9									
09	3870	X	3570	-0-	-300	-0-	17	1	3553	3	N	-0-					19
10	3937	X	3781	-0-	-156	-0-	19	1	3762	3	N	-0-					19

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2571	-0-	-157	-0-	13	1	2558	3	N	-0-					-0-
06	2580	N	2463	-0-	-117	-0-	12	1	2451	3	N	-0-					-0-
07	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	12	1	2520	3	N	-0-					-0-
08	2573	N	2494	-0-	-79	-0-	12	1	2482	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	2333	-0-	-127	-0-	11	1	2322	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	2384	-0-	-158	-0-	12	1	2372	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4607	-0-	-74	-0-	23	1	4584	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4508	-0-	4508	4508	22	1	4486	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4801	-0-	4801	9309	23	1	4778	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4933	-0-	4933	14242	24	1	4909	3	Y	-0-					-0-
09	18957	X	4715	-0-	-14242	-0-	23	1	4692	3	Y	-0-					-0-
*10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	22	1	4441	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	10	1	2026	3	N	-0-					7
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	11	1	2180	3	N	-0-					7
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	11	1	2352	3	N	-0-					7
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	12	1	2352	3	N	-0-					7
09	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	11	1	2265	3	N	-0-					7
10	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	11	1	2231	3	N	-0-					7

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	978	1	4795	2	N	-0-					-0-
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	645	1	2446	2	N	-0-					-0-
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	393	1	1926	2	N	-0-					-0-
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	1243	1	5575	2	N	-0-					-0-
09	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	1279	1	5633	2	N	-0-					-0-
*10	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	1335	1	5712	2	N	-0-					-0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	61	1	2050	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2512	-0-	-158	-0-	72	1	2440	2	N	-0-					-0-
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	114	1	2835	2	N	-0-					-0-
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	104	1	2799	2	N	-0-					-0-
*09	2670	X	1192	-0-	-1478	-0-	39	1	1153	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	1611	-0-	-1334	-0-	41	1	1570	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	5570	-0-	-3234	-0-	193	1	5377	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	5268	-0-	-3102	-0-	204	1	5064	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	5828	-0-	-2728	-0-	227	1	5601	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	8255	-0-	-301	-0-	318	1	7937	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6060	-0-	-870	-0-	237	1	5823	2	N	-0-					-0-
*10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	267	1	6098	2	N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	11	1	3423	3	Y	59					199
							65	9									
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	9	1	2849	3	Y	45	166	1			78
							50	9									
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	9	1	2944	3	Y	44					122
							48	9									
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	12	1	3581	3	Y	49					171
							54	9									
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	9	1	2893	3	Y	34	149	1			56
							37	9									
10	3503	X	2301	-0-	-1202	-0-	11	1	2237	3	Y	48					104
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3097	N	3096	-0-	-1	-0-	11	1	741	2	Y	34					62
							2307	3	37	9							
06	DLQ	G-10	2934	-0-	2934	2934	11	1	706	2	Y	18					80
							2197	3	20	9							
07	DLQ	G-10	3074	-0-	3074	6008	11	1	743	2	Y	5					85
							2314	3	6	9							
08	DLQ	G-10	3025	-0-	3025	9033	11	1	733	2	Y	3					88
							2278	3	3	9							
09	2900	N	2900	-0-	-0-	9033	11	1	702	2	Y	8					96
							2178	3	9	9							
*10	3100	N	2917	-0-	-183	8850	11	1	709	2	Y	8					104
							2188	3	9	9							

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	24	1	4959	3	N	-0-					-0-
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	24	1	4828	3	N	-0-					-0-
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	24	1	4930	3	N	-0-					-0-
08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	24	1	4836	3	N	-0-					-0-
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	23	1	4634	3	N	-0-					-0-
10	4774	X	4724	-0-	-50	-0-	24	1	4700	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	10472	-0-	-254	-0-	51	1	10331	3	N	82	149	1			60
							90	9									
06	10380	X	10073	-0-	-307	-0-	49	1	9950	3	N	67					127
							74	9									
07	10726	X	10225	-0-	-501	-0-	48	1	10115	3	N	56	139	1			44
							62	9									
08	10664	X	10350	-0-	-314	-0-	50	1	10231	3	N	63					107
							69	9									
09	10260	X	9894	-0-	-366	-0-	48	1	9799	3	N	43					150
							47	9									
10	10478	X	10193	-0-	-285	-0-	51	1	10073	3	N	63	166	1			47
							69	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	39	1	7950	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	7228	-0-	-452	-0-	36	1	7192	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	7852	-0-	-84	-0-	37	1	7815	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	7628	-0-	-308	-0-	37	1	7591	3	N	-0-					-0-
09	7680	X	7079	-0-	-601	-0-	35	1	7044	3	N	-0-					-0-
10	7936	X	6345	-0-	-1591	-0-	32	1	6313	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	10	1	3107	3	N	2					10
							2	9									
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	10	1	2966	3	N	-0-					10
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	10	1	3049	3	N	-0-					10
08	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	10	1	3061	3	N	-0-					10
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	10	1	2976	3	N	10					-0-
							11	9									
*10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	10	1	3090	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	436	1	4460	2	N	-0-					-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	426	1	3723	2	N	-0-					-0-
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	467	1	2516	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2024	-0-	-394	-0-	564	1	1460	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1717	-0-	-623	-0-	413	1	1304	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2172	-0-	-246	-0-	408	1	1764	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	29	1	5904	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5592	-0-	-78	-0-	28	1	5564	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	5727	-0-	-225	-0-	27	1	5700	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5756	-0-	-196	-0-	28	1	5728	3	N	-0-					-0-
09	5760	X	5415	-0-	-345	-0-	26	1	5389	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	5303	-0-	-618	-0-	27	1	5276	3	N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

05	3255	X	3082	-0-	-173	-0-	15	1	3056	3	Y	10					106
							11	9									
06	DLQ G-10		3123	-0-	3123	3123	15	1	3087	3	Y	19					125
							21	9									
07	DLQ G-10		3137	-0-	3137	6260	15	1	3122	3	Y	-0-					125
08	DLQ G-10		3097	-0-	3097	9357	15	1	3082	3	Y	-0-	117	1			8
09	12362	X	3005	-0-	-9357	-0-	14	1	2938	3	Y	48	55	1			1
							53	9									
*10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	15	1	3046	3	Y	4					5
							4	9									

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	478	1	4942	2	N	-0-					-0-
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	444	1	4448	2	N	-0-					-0-
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	453	1	4539	2	N	-0-					-0-
08	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	493	1	4483	2	N	-0-					-0-
09	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	547	1	3917	2	N	-0-					-0-
*10	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	619	1	4553	2	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

05	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	38	1	7776	3	N	-0-					-0-
06	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	37	1	7390	3	N	-0-					-0-
07	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	36	1	7507	3	N	-0-					-0-
08	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	36	1	7420	3	N	-0-					-0-
09	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	35	1	7081	3	N	-0-					-0-
*10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	27	1	5274	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

05	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	168	1	4674	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4558	-0-	-32	-0-	177	1	4381	2	N	-0-					-0-
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	185	1	4560	2	N	-0-					-0-
08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	187	1	4665	2	N	-0-					-0-
09	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	184	1	4515	2	N	-0-					-0-
*10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	206	1	4711	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	2	2	1			2
06	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					2
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					2
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	417	1	1946	3	Y	-0-					2
09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	656	1	3	2	Y	-0-					2
							1448	3									
*10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	732	1	2	2	Y	-0-					2
							2491	3									

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

05	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	998	1	2512	2	N	-0-					-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	927	1	2412	2	N	-0-					-0-
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	932	1	2596	2	N	-0-					-0-
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	920	1	2509	2	N	-0-					-0-
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	885	1	2421	2	N	-0-					-0-
*10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	928	1	2465	2	N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

05	10416	X	6365	-0-	-4051	-0-	286	1	6079	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	8329	-0-	-1751	-0-	380	1	7949	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9433	-0-	-983	-0-	446	1	8987	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	8948	-0-	-1468	-0-	422	1	8526	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	8178	-0-	-312	-0-	371	1	7807	2	N	-0-					-0-
10	9424	X	9328	-0-	-96	-0-	427	1	8901	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5230	-0-	-195	-0-	26	1	5204	3	N	-0-					-0-
06	5250	X	4738	-0-	-512	-0-	23	1	4715	3	N	-0-					-0-
07	5425	X	5149	-0-	-276	-0-	25	1	5124	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	5040	-0-	-199	-0-	25	1	5015	3	N	-0-					-0-
09	5070	X	4793	-0-	-277	-0-	23	1	4770	3	N	-0-					-0-
10	5239	X	4841	-0-	-398	-0-	24	1	4817	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	389	-0-	-975	-0-	2	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		759	-0-	759	759	4	1	755	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		882	-0-	882	1641	4	1	878	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		880	-0-	880	2521	4	1	876	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2057	-0-	-843	1678	10	1	2047	3	Y	-0-					-0-
*10	2610	N	932	-0-	-1678	-0-	5	1	927	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	936	-0-	-273	-0-	5	1	931	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		813	-0-	813	813	4	1	809	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		682	-0-	682	1495	3	1	679	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		182	-0-	182	1677	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	2669	N	992	-0-	-1677	-0-	5	1	987	3	Y	-0-					-0-
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	3	1	643	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	5	1	1083	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1807	-0-	1807	1807	9	1	1798	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1081	-0-	1081	2888	5	1	1076	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1044	-0-	1044	3932	5	1	1039	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	677	-0-	-2223	1709	3	1	674	3	Y	-0-					-0-
*10	2438	N	729	-0-	-1709	-0-	4	1	725	3	Y	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	82	1	2276	2	N	-0-					-0-
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	86	1	2145	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	88	1	2180	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2114	-0-	-242	-0-	82	1	2032	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	83	1	2044	2	N	-0-					-0-
*10	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	101	1	2296	2	N	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	6	1	1117	3	Y	9	56	1			38
							10	9									
06	DLQ G-10		1784	-0-	1784	1784	9	1	1751	3	Y	22	3	1			57
							24	9									
07	DLQ G-10		2136	-0-	2136	3920	10	1	2107	3	Y	17	38	1			36
							19	9									
08	DLQ G-10		1544	-0-	1544	5464	7	1	1518	3	Y	17	1	1			52
							19	9									
09	2900	N	2246	-0-	-654	4810	644	1	1587	3	Y	14					66
							15	9									
*10	3100	N	1806	-0-	-1294	3516	198	1	1599	3	Y	8	36	1			38
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	55	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	58	1	1441	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	61	1	1515	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	57	1	1430	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	58	1	1427	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	65	1	1468	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2438	-0-	-166	-0-	12	1	2426	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	12	1	2328	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	11	1	2330	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	11	1	2305	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	11	1	2264	3	N	-0-					-0-
10	2356	N	2178	-0-	-178	-0-	11	1	2167	3	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	942	1	2489	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	872	1	1348	2	N	-0-					-0-
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	952	1	2429	2	N	-0-					-0-
08	853	X	853	-0-	-0-	-0-	811	1	42	2	N	-0-					-0-
09	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	869	1	726	2	N	-0-					-0-
*10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	950	1	2006	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	191	1	5141	2	N	-0-					-0-
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	160	1	4740	2	N	-0-					-0-
07	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	162	1	4707	2	N	-0-					-0-
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	160	1	4559	2	N	-0-					-0-
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	158	1	4549	2	N	-0-					-0-
*10	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	169	1	4647	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	15	1	2977	3	N	-0-					-0-
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	14	1	2710	3	N	-0-					-0-
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	13	1	2787	3	N	-0-					-0-
08	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	14	1	2884	3	N	-0-					-0-
09	2460	N	2079	-0-	-381	-0-	10	1	2069	3	N	-0-					-0-
10	2542	N	1642	-0-	-900	-0-	8	1	1634	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	41	1	1088	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1157	-0-	-133	-0-	38	1	1119	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	43	1	1259	2	N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	44	1	1245	2	N	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	42	1	1203	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	45	1	1242	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

05	6510	X	6228	-0-	-282	-0-	223	1	6005	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5793	-0-	-507	-0-	189	1	5604	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5880	-0-	-444	-0-	196	1	5684	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
09	6060	X	5711	-0-	-349	-0-	191	1	5520	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5909	-0-	-322	-0-	207	1	5702	2	N	-0-					-0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 8995

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

05	5859	X	4917	-0-	-942	-0-	171	1	4746	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4759	-0-	-491	-0-	184	1	4575	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	192	1	4741	2	N	-0-					-0-
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	198	1	4927	2	N	-0-					-0-
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	213	1	5235	2	N	-0-					-0-
*10	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	231	1	5257	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

05	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	15	1	3021	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2898	-0-	2898	2898	14	1	2884	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3009	-0-	3009	5907	14	1	2995	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3000	-0-	3000	8907	15	1	2985	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2893	-0-	93	9000	14	1	2879	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2937	-0-	-163	8837	15	1	2922	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

05	3937	X	3640	-0-	-297	-0-	18	1	3621	3	Y	1					31
							1	9									
06	DLQ G-10		3482	-0-	3482	3482	17	1	3459	3	Y	5					36
							6	9									
07	DLQ G-10		3379	-0-	3379	6861	16	1	3334	3	Y	26	55	1			7
							29	9									
08	DLQ G-10		2259	-0-	2259	9120	11	1	2246	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
09	10758	X	1638	-0-	-9120	-0-	8	1	1630	3	Y	-0-					7
*10	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	5	1	1055	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6409	-0-	-163	-0-	42	1	6353	3	Y	13	4	1			26
							14	9									
06	DLQ G-10		6206	-0-	6206	6206	41	1	6145	3	Y	18					44
							20	9									
07	DLQ G-10		6423	-0-	6423	12629	41	1	6365	3	Y	15					59
							17	9									
08	DLQ G-10		6355	-0-	6355	18984	41	1	6294	3	Y	18					77
							20	9									
09	25085	X	6101	-0-	-18984	-0-	40	1	6047	3	Y	13					90
							14	9									
*10	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	41	1	6121	3	Y	20	74	1			36
							22	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

05	7471	X	7465	-0-	-6	-0-	37	1	7428	3	N	-0-					5
06	7230	X	6983	-0-	-247	-0-	35	1	6948	3	N	-0-					5
07	7471	X	5945	-0-	-1526	-0-	28	1	5917	3	N	-0-					5
08	7471	X	5611	-0-	-1860	-0-	27	1	5584	3	N	-0-					5
09	7230	X	5979	-0-	-1251	-0-	29	1	5947	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	7471	X	6138	-0-	-1333	-0-	31	1	6107	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 9647

05	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	449	1	12066	2	N	-0-					-0-
06	30799	X	30799	-0-	-0-	-0-	1004	1	29795	2	N	-0-					-0-
07	29421	X	29421	-0-	-0-	-0-	981	1	28440	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
09	26908	X	26908	-0-	-0-	-0-	902	1	26006	2	N	-0-					-0-
*10	25324	X	25324	-0-	-0-	-0-	888	1	24436	2	N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

05	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	123	1	3262	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3283	-0-	3283	3283	115	1	3168	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3397	-0-	3397	6680	121	1	3276	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3378	-0-	3378	10058	122	1	3256	3	Y	-0-					-0-
09	13335	X	3277	-0-	-10058	-0-	113	1	3164	3	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	114	1	3206	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

05	3906	X	3857	-0-	-49	-0-	303	1	3554	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3697	-0-	-83	-0-	236	1	3461	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3824	-0-	-82	-0-	257	1	3567	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3785	-0-	-121	-0-	245	1	3540	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	241	1	3412	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3763	-0-	-81	-0-	314	1	3449	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	62	1	1712	2	N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	60	1	1484	2	N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	58	1	1427	2	N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	58	1	1454	2	N	-0-					-0-
09	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	58	1	1415	2	N	-0-					-0-
*10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	67	1	1519	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	275	1	7660	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	7612	-0-	-8	-0-	295	1	7317	2	N	-0-			-0-
07	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	308	1	7606	2	N	-0-			-0-
08	7936	X	7783	-0-	-153	-0-	300	1	7483	2	N	-0-			-0-
09	7680	X	7338	-0-	-342	-0-	287	1	7051	2	N	-0-			-0-
10	7936	X	7699	-0-	-237	-0-	323	1	7376	2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	11	1	2199	3	N	-0-			5
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	11	1	2169	3	N	-0-			5
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	11	1	2264	3	N	-0-			5
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	11	1	2239	3	N	-0-			5
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	10	1	2116	3	N	-0-			5
*10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	11	1	2113	3	N	-0-			5

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

05	6820	X	6677	-0-	-143	-0-	22	1	6655	3	N	-0-			-0-
06	6600	X	6422	-0-	-178	-0-	32	1	6390	3	N	-0-			-0-
07	6820	X	6603	-0-	-217	-0-	31	1	6572	3	N	-0-			-0-
08	6820	X	6554	-0-	-266	-0-	32	1	6522	3	N	-0-			-0-
09	6600	X	6365	-0-	-235	-0-	31	1	6334	3	N	-0-			-0-
10	6665	X	6599	-0-	-66	-0-	33	1	6566	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	13	1	2652	3	N	-0-			-0-
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	14	1	2730	3	N	-0-			-0-
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	14	1	2946	3	N	-0-			-0-
08	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	14	1	2866	3	N	-0-			-0-
09	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	14	1	2770	3	N	-0-			-0-
10	2945	N	2777	-0-	-168	-0-	14	1	2763	3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

05	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	176	1	4720	2	N	-0-			-0-
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	150	1	4458	2	N	-0-			-0-
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	162	1	4686	2	N	-0-			-0-
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	164	1	4682	2	N	-0-			-0-
09	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	156	1	4484	2	N	-0-			-0-
*10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	166	1	4569	2	N	-0-			-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

05	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	10	1	1936	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2056	-0-	2056	2056	10	1	2046	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1890	-0-	1890	3946	9	1	1881	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2240	-0-	2240	6186	11	1	2229	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	2342	-0-	-558	5628	11	1	2331	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	2326	-0-	-774	4854	12	1	2314	3	Y	-0-			-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	261	1	3065	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	203	1	2977	2	N	-0-			-0-
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	227	1	3123	2	N	-0-			-0-
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	210	1	3154	2	N	-0-			-0-
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	226	1	3047	2	N	-0-			-0-
*10	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	277	1	3119	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2017 - PLUGGED 04/25/17

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	11	1	2162	3	Y	-0-					1
06	DLQ G-10		2098	-0-	2098	2098	10	1	2088	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		2126	-0-	2126	4224	10	1	2116	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		2135	-0-	2135	6359	10	1	2125	3	Y	-0-					1
09	2900	N	2028	-0-	-872	5487	10	1	2017	3	Y	1					2
							1	9									
*10	3100	N	2084	-0-	-1016	4471	10	1	2074	3	Y	-0-					2

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	848	1	5054	3	Y	209	187	1			22
							230	9									
06	DLQ G-10		5483	-0-	5483	5483	807	1	4676	3	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		7442	-0-	7442	12925	814	1	6628	3	Y	-0-					22
08	DLQ G-10		6019	-0-	6019	18944	950	1	5025	3	Y	40	60	1			2
							44	9									
09	23868	X	4924	-0-	-18944	-0-	933	1	3991	3	Y	-0-					2
10	7440	X	4669	-0-	-2771	-0-	972	1	3697	3	Y	-0-					2

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	2315	-0-	-1591	-0-	8	1	2307	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	2714	-0-	-1066	-0-	9	1	2705	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3231	-0-	-675	-0-	10	1	3221	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2576	-0-	-555	-0-	8	1	2568	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2607	-0-	-93	-0-	9	1	2598	3	N	-0-					-0-
10	3224	X	2502	-0-	-722	-0-	8	1	2494	3	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	4689	-0-	-6781	-0-	286	1	4403	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	4441	-0-	-6659	-0-	351	1	4090	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	4572	-0-	-6898	-0-	345	1	4227	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	4590	-0-	-4276	-0-	314	1	4276	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4402	-0-	-158	-0-	302	1	4100	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4518	-0-	-163	-0-	328	1	4190	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4939	-0-	-269	-0-	222	1	4717	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	4070	-0-	-340	-0-	186	1	3884	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	3410	-0-	-1085	-0-	161	1	3249	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	3144	-0-	-1785	-0-	148	1	2996	2	N	-0-			-0-
09	4770	X	3099	-0-	-1671	-0-	141	1	2958	2	N	-0-			-0-
10	4929	X	4169	-0-	-760	-0-	191	1	3978	2	N	-0-			-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	23	1	606	2	N	-0-			-0-
06	690	N	578	-0-	-112	-0-	19	1	559	2	N	-0-			-0-
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	17	1	496	2	N	-0-			-0-
08	620	N	495	-0-	-125	-0-	17	1	478	2	N	-0-			-0-
09	570	N	322	-0-	-248	-0-	11	1	311	2	N	-0-			-0-
10	527	N	305	-0-	-222	-0-	11	1	294	2	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	5267	-0-	-65	-0-	189	1	5078	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	5067	-0-	-63	-0-	165	1	4902	2	N	-0-			-0-
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	179	1	5175	2	N	-0-			-0-
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-			-0-
09	5130	X	4640	-0-	-490	-0-	156	1	4484	2	N	-0-			-0-
10	5363	X	4714	-0-	-649	-0-	165	1	4549	2	N	-0-			-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	57	1	1587	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	61	1	1507	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	58	1	1436	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	53	1	1329	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1371	-0-	-189	-0-	54	1	1317	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	57	1	1297	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	576	1	6319	2	N	-0-			-0-
06	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	538	1	6170	2	N	-0-			-0-
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	528	1	5421	2	N	-0-			-0-
08	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	512	1	4876	2	N	-0-			-0-
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	461	1	3778	2	N	-0-			-0-
*10	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	528	1	5142	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	7	1	1395	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1416	-0-	1416	1416	7	1	1409	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1382	-0-	1382	2798	7	1	1375	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1411	-0-	1411	4209	7	1	1404	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1365	-0-	-1535	2674	7	1	1358	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1412	-0-	-1688	986	7	1	1405	3	Y	-0-			-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	4614	-0-	-904	-0-	166	1	4448	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	4471	-0-	-869	-0-	146	1	4325	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4143	-0-	-1003	-0-	138	1	4005	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	3598	-0-	-1176	-0-	122	1	3476	2	N	-0-			-0-
09	4470	X	3123	-0-	-1347	-0-	105	1	3018	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	3049	-0-	-1570	-0-	107	1	2942	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	130	1	5	2	Y	-0-					32
							3020	3									
06	2910	X	2879	-0-	-31	-0-	21	1	2858	3	Y	-0-					32
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	20	1	3037	3	Y	-0-					32
08	3007	X	2733	-0-	-274	-0-	19	1	2714	3	Y	-0-					32
09	2649	N	2227	-0-	-422	-0-	16	1	5	2	Y	-0-					32
							2206	3									
10	2728	X	2088	-0-	-640	-0-	16	1	2	2	Y	-0-					32
							2070	3									

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

05	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	16	1	3261	3	N	-0-					-0-
06	3240	X	3129	-0-	-111	-0-	16	1	3113	3	N	-0-					-0-
07	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	15	1	3085	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	15	1	3116	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	15	1	3022	3	N	-0-					-0-
10	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	15	1	3041	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

05	1891	N	1476	-0-	-415	-0-	7	1	1469	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1382	-0-	-598	-0-	7	1	1375	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1281	-0-	-331	-0-	6	1	1275	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	7	1	1376	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	6	1	1314	3	N	-0-					-0-
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	6	1	1266	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	15	1	3042	3	N	-0-					-0-
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	14	1	2848	3	N	-0-					-0-
07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	14	1	2832	3	N	-0-					-0-
08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	13	1	2676	3	N	-0-					-0-
09	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	14	1	2906	3	N	-0-					-0-
*10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	14	1	2863	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	11	1	2249	3	N	-0-					-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	11	1	2137	3	N	-0-					-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	10	1	2119	3	N	-0-					-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	11	1	2297	3	N	-0-					-0-
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	11	1	2330	3	N	-0-					-0-
*10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	11	1	2265	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

05	2108	N	1415	-0-	-693	-0-	7	1	1408	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1539	-0-	-471	-0-	8	1	1531	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	8	1	1644	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	7	1	1385	3	N	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	8	1	1572	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	8	1	1484	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	41	1	1103	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	38	1	1114	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	37	1	1077	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	983	-0-	-164	-0-	33	1	950	2	N	-0-			-0-
09	1140	N	956	-0-	-184	-0-	32	1	924	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	915	-0-	-201	-0-	32	1	883	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3999	-0-	-93	-0-	20	1	3979	3	N	-0-			-0-
06	3960	X	3835	-0-	-125	-0-	19	1	3816	3	N	-0-			-0-
07	4123	X	3963	-0-	-160	-0-	19	1	3944	3	N	-0-			-0-
08	4123	X	3928	-0-	-195	-0-	19	1	3909	3	N	-0-			-0-
09	3990	X	3780	-0-	-210	-0-	18	1	3762	3	N	-0-			-0-
10	3999	X	3883	-0-	-116	-0-	20	1	3863	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-			-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	915	1	2452	3	N	-0-			88
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	886	1	2412	3	N	-0-			88
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	915	1	2551	3	N	63			151
							69	9							
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	917	1	2670	3	N	-0-			151
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	888	1	2698	3	N	-0-			151
*10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	929	1	4421	3	N	-0-			151

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	1058	1	5117	2	N	-0-			-0-
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	994	1	4565	2	N	-0-			-0-
07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	1012	1	4184	2	N	-0-			-0-
08	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	1022	1	4398	2	N	-0-			-0-
09	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	995	1	4480	2	N	-0-			-0-
*10	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	1017	1	4274	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9551	-0-	-555	-0-	47	1	9504	3	N	-0-			-0-
06	9780	X	9310	-0-	-470	-0-	46	1	9264	3	N	-0-			-0-
07	9796	X	9554	-0-	-242	-0-	45	1	9509	3	N	-0-			-0-
08	9765	X	9495	-0-	-270	-0-	46	1	9449	3	N	-0-			-0-
09	9330	X	9127	-0-	-203	-0-	45	1	9082	3	N	-0-			-0-
10	9610	X	9377	-0-	-233	-0-	47	1	9330	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	88	1	2358	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	76	1	2269	2	N	-0-			-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	83	1	2407	2	N	-0-			-0-
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	86	1	2439	2	N	-0-			-0-
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	82	1	2360	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	2408	-0-	-72	-0-	85	1	2323	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	1025	1	5045	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	899	1	2641	2	N	-0-			-0-
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	1025	1	5462	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	747	-0-	-2012	-0-	747	1			N	-0-			-0-
09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	912	1	4667	2	N	-0-			-0-
*10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	962	1	4358	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	980	1	4336	2	N	-0-			-0-
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	969	1	4129	2	N	-0-			-0-
07	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	1002	1	4177	2	N	-0-			-0-
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	995	1	4155	2	N	-0-			-0-
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	934	1	3646	2	N	-0-			-0-
*10	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	960	1	3580	2	N	-0-			-0-

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	837	N	660	-0-	-177	-0-	23	1	637	2	N	-0-			-0-
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	25	1	614	2	N	-0-			-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	40	1	981	2	N	-0-			-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	44	1	1104	2	N	-0-			-0-
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	43	1	1064	2	N	-0-			-0-
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	46	1	1041	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6689	-0-	-224	-0-	22	1	6667	3	N	-0-			-0-
06	6690	X	6592	-0-	-98	-0-	33	1	6559	3	N	-0-			-0-
07	6882	X	6650	-0-	-232	-0-	32	1	6618	3	N	-0-			-0-
08	6789	X	6721	-0-	-68	-0-	33	1	6688	3	N	-0-			-0-
09	6600	X	6484	-0-	-116	-0-	32	1	6452	3	N	-0-			-0-
10	6820	X	6570	-0-	-250	-0-	33	1	6537	3	N	-0-			-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	7	1	2115	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		2030	-0-	2030	2030	7	1	2023	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		2057	-0-	2057	4087	7	1	2050	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		2025	-0-	2025	6112	7	1	2018	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1980	-0-	-920	5192	10	1	1970	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	2087	-0-	-1013	4179	11	1	2076	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	800	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		787	-0-	787	787	26	1	761	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		469	-0-	469	1256	16	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		174	-0-	174	1430	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	1949	N	519	-0-	-1430	-0-	17	1	502	2	Y	-0-					-0-
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	18	1	502	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3373	-0-	-99	-0-	17	1	3356	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3312	-0-	3312	3312	16	1	3296	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3099	-0-	3099	6411	15	1	3084	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3089	-0-	3089	9500	15	1	3074	3	Y	-0-					-0-
09	12481	X	2981	-0-	-9500	-0-	15	1	2966	3	Y	-0-					-0-
*10	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	15	1	2999	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	55	1	11153	3	N	-0-					-0-
06	10860	X	10704	-0-	-156	-0-	53	1	10651	3	N	-0-					-0-
07	11284	X	11062	-0-	-222	-0-	53	1	11009	3	N	-0-					-0-
08	11284	X	10732	-0-	-552	-0-	52	1	10680	3	N	-0-					-0-
09	10920	X	10282	-0-	-638	-0-	50	1	10232	3	N	-0-					-0-
10	11222	X	10523	-0-	-699	-0-	53	1	10470	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2350	-0-	-68	-0-	84	1	2266	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2277	-0-	-33	-0-	74	1	2203	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	77	1	2241	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	78	1	2213	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2184	-0-	-96	-0-	73	1	2111	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	78	1	2157	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	216	1	5817	2	N	-0-					-0-
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	186	1	5532	2	N	-0-					-0-
07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	183	1	5290	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	176	1	5077	2	N	-0-					-0-
*10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	188	1	5176	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1708	-0-	-90	-0-	87	1 9	1693	3	Y	6	4	1			20
06	DLQ G-10		1665	-0-	1665	1665	8	1	1657	3	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		1765	-0-	1765	3430	8	1	1751	3	Y	5					25
08	DLQ G-10		1759	-0-	1759	5189	6 9	1	1749	3	Y	1	19	1			7
09	2900	N	1698	-0-	-1202	3987	11 9	1	1683	3	Y	6	1	1			12
*10	3100	N	1703	-0-	-1397	2590	7 9	1	1694	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	641	1	2897	3	N	-0-					21
06	3120	X	2647	-0-	-473	-0-	639	1	2008	3	N	-0-					21
07	3224	X	2061	-0-	-1163	-0-	505	1	1515	3	Y	37	58	1			-0-
							41	9									
08	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	680	1	2619	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	3420	X	3410	-0-	-10	-0-	521	1	2889	3	Y	-0-					-0-
*10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	628	1	3247	3	Y	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	169	1	4701	2	N	-0-					-0-
06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	179	1	4436	2	N	-0-					-0-
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	187	1	4615	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4406	-0-	-337	-0-	170	1	4236	2	N	-0-					-0-
09	4590	X	3923	-0-	-667	-0-	153	1	3770	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4310	-0-	-433	-0-	181	1	4129	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6250	-0-	-1190	-0-	217	1	6033	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	5772	-0-	-1428	-0-	224	1	5548	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5854	-0-	-966	-0-	228	1	5626	2	N	-0-					-0-
08	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	260	1	6492	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5912	-0-	-148	-0-	231	1	5681	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	5777	-0-	-485	-0-	242	1	5535	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2999	-0-	-194	-0-	11	1	718	2	Y	26					91
							2241	3	29	9							
06	DLQ G-10		2944	-0-	2944	2944	11	1	709	2	Y	14	78	1			27
							2209	3	15	9							
07	DLQ G-10		3029	-0-	3029	5973	11	1	727	2	Y	17	1	1			43
							2272	3	19	9							
08	DLQ G-10		3037	-0-	3037	9010	11	1	726	2	Y	34					77
							2263	3	37	9							
09	11920	X	2910	-0-	-9010	-0-	11	1	703	2	Y	8	65	1			20
							2187	3	9	9							
*10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	12	1	737	2	Y	24	35	1			9
							2283	3	26	9							

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	59	1	1157	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	78	1	1076	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	65	1	1125	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	57	1	1116	2	N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	67	1	1276	2	N	-0-					-0-
*10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	68	1	1281	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5039	-0-	-727	-0-	511	1	4528	3	N	-0-					19
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	425	1	4578	3	N	-0-					19
07	4712	X	3797	-0-	-915	-0-	358	1	3393	3	Y	42	61	1			-0-
							46	9									
08	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	471	1	5273	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	410	1	4851	3	Y	-0-					-0-
*10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	491	1	6043	3	Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	762	1	4010	2	N	-0-					-0-
06	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	934	1	4061	2	N	-0-					-0-
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	964	1	3816	2	N	-0-					-0-
08	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	966	1	3944	2	N	-0-					-0-
09	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	931	1	3790	2	N	-0-					-0-
*10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	980	1	4224	2	N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	294	1	7914	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7431	-0-	7431	7431	242	1	7189	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6954	-0-	6954	14385	232	1	6722	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6994	-0-	6994	21379	237	1	6757	2	Y	-0-					-0-
09	27909	X	6530	-0-	-21379	-0-	219	1	6311	2	Y	-0-					-0-
10	7068	X	6856	-0-	-212	-0-	241	1	6615	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	8	1	508	2	Y	9					75
							1580	3	10	9							
06	DLQ G-10		1993	-0-	1993	1993	8	1	483	2	Y	-0-					75
							1502	3									
07	DLQ G-10		2089	-0-	2089	4082	8	1	505	2	Y	-0-	73	1			2
							1576	3									
08	DLQ G-10		2082	-0-	2082	6164	8	1	502	2	Y	8	2	1			8
							1563	3	9	9							
09	2900	N	2027	-0-	-873	5291	7	1	488	2	Y	16					24
							1514	3	18	9							
*10	3100	N	2015	-0-	-1085	4206	8	1	488	2	Y	10					34
							1508	3	11	9							

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2718	-0-	-785	-0-	94	1	2624	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	2183	-0-	-1447	-0-	269	1	1914	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3264	-0-	-487	-0-	718	1	2546	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	1926	-0-	-1825	-0-	424	1	1502	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2289	-0-	-621	-0-	90	1	2199	2	N	-0-					-0-
*10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	480	1	4370	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	1951	-0-	-2048	-0-	68	1	1883	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	2919	-0-	-951	-0-	113	1	2806	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3217	-0-	-782	-0-	125	1	3092	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3213	-0-	-476	-0-	124	1	3089	2	N	-0-					-0-
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	126	1	3101	2	N	-0-					-0-
*10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	144	1	3298	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4483	-0-	-1004	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4416	-0-	-714	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4541	-0-	-109	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4401	-0-	-249	-0-	4401	3			N	-0-					-0-
09	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
*10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	72	1	1946	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1838	-0-	1838	1838	60	1	1778	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1921	-0-	1921	3759	64	1	1857	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1814	-0-	1814	5573	62	1	1752	2	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2089	-0-	-811	4762	70	1	2019	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2376	-0-	-724	4038	83	1	2293	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	421	1	11316	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	11097	-0-	-3	-0-	362	1	10735	2	N	-0-					-0-
07	11904	X	11201	-0-	-703	-0-	374	1	10827	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	10602	-0-	-1302	-0-	359	1	10243	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	10326	-0-	-1194	-0-	346	1	9980	2	N	-0-					-0-
10	11749	X	10772	-0-	-977	-0-	378	1	10394	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6605	-0-	-401	-0-	32 53	1 9	6520	3	Y	48	61	1			34
06	6750	X	6399	-0-	-351	-0-	31 70	1 9	6298	3	Y	64	77	1			21
07	6975	X	6622	-0-	-353	-0-	31 39	1 9	6552	3	Y	35	48	1			8
08	6975	X	6274	-0-	-701	-0-	31 25	1 9	6218	3	Y	23	1	1			30
09	6510	X	6434	-0-	-76	-0-	31 57	1 9	6346	3	Y	52	48	1			34
10	6634	X	6611	-0-	-23	-0-	33 46	1 9	6532	3	Y	42	61	1			15

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4856	-0-	-42	-0-	24	1	4832	3	N	-0-			-0-
06	4740	X	4660	-0-	-80	-0-	23	1	4637	3	N	-0-			-0-
07	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	23	1	4743	3	N	-0-			-0-
08	4898	X	4767	-0-	-131	-0-	23	1	4744	3	N	-0-			-0-
09	4740	X	4658	-0-	-82	-0-	23	1	4635	3	N	-0-			-0-
10	4867	X	4856	-0-	-11	-0-	24	1	4832	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6834	-0-	-79	-0-	33	1	6801	3	N	-0-			-0-
06	6690	X	6634	-0-	-56	-0-	33	1	6601	3	N	-0-			-0-
07	6913	X	6843	-0-	-70	-0-	33	1	6810	3	N	-0-			-0-
08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	34	1	6956	3	N	-0-			-0-
09	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	33	1	6747	3	N	-0-			-0-
*10	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	36	1	7074	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6969	-0-	-223	-0-	34	1	6935	3	Y	-0-			10
06	DLQ G-10		6758	-0-	6758	6758	33	1	6725	3	Y	-0-			10
07	DLQ G-10		6884	-0-	6884	13642	33	1	6851	3	Y	-0-			10
08	DLQ G-10		6703	-0-	6703	20345	33	1	6670	3	Y	-0-			10
09	26712	X	6367	-0-	-20345	-0-	31	1	6336	3	Y	-0-			10
*10	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	33	1	6449	3	Y	-0-			10

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	5068	-0-	-78	-0-	182	1	4886	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4691	-0-	4691	4691	153	1	4538	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4698	-0-	4698	9389	157	1	4541	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4405	-0-	4405	13794	149	1	4256	2	Y	-0-			-0-
09	19029	X	5235	-0-	-13794	-0-	176	1	5059	2	Y	-0-			-0-
10	5053	X	4966	-0-	-87	-0-	175	1	4791	2	Y	-0-			-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	8056	-0-	-252	-0-	39	1	8017	3	N	-0-			-0-
06	8040	X	7676	-0-	-364	-0-	38	1	7638	3	N	-0-			-0-
07	8277	X	7215	-0-	-1062	-0-	34	1	7181	3	N	-0-			-0-
08	8153	X	6709	-0-	-1444	-0-	33	1	6676	3	N	-0-			-0-
09	7890	X	7239	-0-	-651	-0-	35	1	7204	3	N	-0-			-0-
10	8060	X	1030	-0-	-7030	-0-	5	1	1025	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6315	-0-	-319	-0-	31	1	6284	3	N	-0-			-0-
06	6420	X	6101	-0-	-319	-0-	30	1	6071	3	N	-0-			-0-
07	6634	X	6158	-0-	-476	-0-	29	1	6129	3	N	-0-			-0-
08	6603	X	6152	-0-	-451	-0-	30	1	6122	3	N	-0-			-0-
09	6210	X	6185	-0-	-25	-0-	30	1	6155	3	N	-0-			-0-
*10	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	32	1	6338	3	N	-0-			-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	615	1	6772	2	N	-0-			-0-
06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	609	1	6279	2	N	-0-			-0-
07	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	621	1	6314	2	N	-0-			-0-
08	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	507	1	4821	2	N	-0-			-0-
09	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	687	1	1978	2	N	-0-			-0-
*10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	567	1	5437	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5551	-0-	-556	-0-	199	1	5352	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5215	-0-	-425	-0-	170	1	5045	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5354	-0-	-288	-0-	179	1	5175	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5594	-0-	-48	-0-	190	1	5404	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	5302	-0-	-128	-0-	178	1	5124	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	5336	-0-	-213	-0-	187	1	5149	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	N	2908	-0-	-130	-0-	14	1	2894	3	N	-0-					-0-
06	2910	N	2793	-0-	-117	-0-	14	1	2779	3	N	-0-					-0-
07	2976	N	2869	-0-	-107	-0-	14	1	2855	3	N	-0-					-0-
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	14	1	2902	3	N	-0-					-0-
09	2790	N	2764	-0-	-26	-0-	14	1	2750	3	N	-0-					-0-
*10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	15	1	2873	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	2	1	369	3	Y	1					13
							1	9									
06	DLQ G-10		350	-0-	350	350	2	1	348	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		352	-0-	352	702	2	1	350	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		292	-0-	292	994	1	1	291	3	Y	-0-					13
09	1230	N	236	-0-	-994	-0-	1	1	235	3	Y	-0-					13
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					13

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	44	1	8855	3	N	-0-					-0-
06	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	41	1	8336	3	N	-0-					-0-
07	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	40	1	8453	3	N	-0-					-0-
08	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	41	1	8378	3	N	-0-					-0-
09	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	40	1	8181	3	N	-0-					-0-
*10	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	41	1	8212	3	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7332	-0-	-263	-0-	254	1	7078	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6566	-0-	-784	-0-	254	1	6312	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6727	-0-	-868	-0-	262	1	6465	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6624	-0-	-723	-0-	255	1	6369	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6438	-0-	-672	-0-	252	1	6186	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6611	-0-	-736	-0-	277	1	6334	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	17	1	3454	3	N	-0-					-0-
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	18	1	3640	3	N	-0-					-0-
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	14	1	3015	3	N	-0-					-0-
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	19	1	3792	3	N	-0-					-0-
09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	21	1	4248	3	N	-0-					-0-
*10	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	23	1	4511	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	2308	-0-	-110	-0-	11	1	2297	3	N	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	11	1	2184	3	N	-0-					-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	11	1	2316	3	N	-0-					-0-
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	11	1	2313	3	N	-0-					-0-
09	2190	N	2094	-0-	-96	-0-	10	1	2084	3	N	-0-					-0-
*10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	12	1	2319	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	6	1	1138	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	5	1	1080	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	5	1	1095	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	5	1	1105	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	5	1	1065	3	N	-0-					-0-
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	6	1	1083	3	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	5	1	1048	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	5	1	1017	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	5	1	1020	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	5	1	1027	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	5	1	985	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	5	1	1002	3	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	159	1	4417	2	N	-0-					-0-
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	166	1	4121	2	N	-0-					-0-
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	172	1	4235	2	N	-0-					-0-
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	169	1	4226	2	N	-0-					-0-
09	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	169	1	4166	2	N	-0-					-0-
*10	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	189	1	4330	2	N	-0-					-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	757	1	2894	2	N	-0-					-0-
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	801	1	2753	2	N	-0-					-0-
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	827	1	2804	2	N	-0-					-0-
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	817	1	2602	2	N	-0-					-0-
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	797	1	2634	2	N	-0-					-0-
*10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	829	1	2637	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3196	-0-	-121	-0-	115	1	3081	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	100	1	2953	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3173	-0-	-144	-0-	106	1	3067	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3122	-0-	-164	-0-	106	1	3016	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2897	-0-	-223	-0-	97	1	2800	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2887	-0-	-306	-0-	101	1	2786	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	10079	-0-	-833	-0-	350	1	9729	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9380	-0-	-1000	-0-	363	1	9017	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	8916	-0-	-1810	-0-	347	1	8569	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	10258	-0-	-34	-0-	395	1	9863	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	9614	-0-	-136	-0-	376	1	9238	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	9281	-0-	-794	-0-	389	1	8892	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	131	1	3633	2	N	-0-			-0-
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	144	1	3569	2	N	-0-			-0-
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	149	1	3690	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3748	-0-	-3	-0-	145	1	3603	2	N	-0-			-0-
09	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	143	1	3506	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3727	-0-	-117	-0-	156	1	3571	2	N	-0-			-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	238	1	6625	2	N	-0-			-0-
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	261	1	6471	2	N	-0-			-0-
07	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	283	1	6989	2	N	-0-			-0-
08	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	325	1	8097	2	N	-0-			-0-
09	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	294	1	7234	2	N	-0-			-0-
*10	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	321	1	7338	2	N	-0-			-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	10936	-0-	-69	-0-	392	1	10544	2	N	-0-			-0-
06	10500	X	10238	-0-	-262	-0-	334	1	9904	2	N	-0-			-0-
07	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	363	1	10511	2	N	-0-			-0-
08	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-			-0-
09	10590	X	10096	-0-	-494	-0-	338	1	9758	2	N	-0-			-0-
10	10943	X	10462	-0-	-481	-0-	367	1	10095	2	N	-0-			-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	129	1	3592	2	N	-0-			-0-
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	135	1	3361	2	N	-0-			-0-
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	133	1	3279	2	N	-0-			-0-
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	123	1	3062	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2976	-0-	-24	-0-	116	1	2860	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	128	1	2931	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	276	1	7405	2	N	-0-			-0-
06	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	244	1	7239	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	6913	-0-	-124	-0-	231	1	6682	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6937	-0-	-100	-0-	235	1	6702	2	N	-0-			-0-
09	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	231	1	6663	2	N	-0-			-0-
*10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	256	1	7030	2	N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-			-0-
06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-			-0-
07	2356	X	1865	-0-	-491	-0-	1865	3			N	-0-			-0-
08	2356	X	1392	-0-	-964	-0-	1392	3			N	-0-			-0-
09	2280	X	1234	-0-	-1046	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
10	2356	X	1148	-0-	-1208	-0-	1148	3			N	-0-			-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	662	1	2701	2	N	-0-			-0-
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	687	1	2375	2	N	-0-			-0-
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	707	1	2315	2	N	-0-			-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	719	1	2507	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	2716	-0-	-14	-0-	519	1	2197	2	N	-0-			-0-
*10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	741	1	2749	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	4	1	733	3	N	-0-			-0-
06	750	N	643	-0-	-107	-0-	3	1	640	3	N	-0-			-0-
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	3	1	693	3	N	-0-			-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	N	-0-			-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	4	1	766	3	N	-0-			-0-
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	4	1	849	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	32	1	6454	3	N	-0-			-0-
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	31	1	6247	3	N	-0-			-0-
07	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	31	1	6419	3	N	-0-			-0-
08	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	31	1	6351	3	N	-0-			-0-
09	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	30	1	6082	3	N	-0-			-0-
*10	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	32	1	6320	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

05	2356	N	1418	-0-	-938	-0-	7	1	1411	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		882	-0-	882	882	4	1	878	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		910	-0-	910	1792	4	1	906	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		890	-0-	890	2682	4	1	886	3	Y	-0-			-0-
09	4287	X	1605	-0-	-2682	-0-	8	1	1597	3	Y	-0-			-0-
*10	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	7	1	1464	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

05	3968	X	3207	-0-	-761	-0-	115	1	3092	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	2620	-0-	-1070	-0-	85	1	2535	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	2711	-0-	-1102	-0-	90	1	2621	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3028	-0-	-537	-0-	103	1	2925	2	N	-0-			-0-
09	3360	X	2728	-0-	-632	-0-	91	1	2637	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	108	1	2980	2	N	-0-			-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	207	1	5760	2	N	-0-			-0-
06	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	219	1	5430	2	N	-0-			-0-
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	226	1	5573	2	N	-0-			-0-
08	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	222	1	5527	2	N	-0-			-0-
09	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	215	1	5292	2	N	-0-			-0-
*10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	238	1	5437	2	N	-0-			-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	467	1	2982	2	N	-0-			-0-
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	488	1	3171	2	N	-0-			-0-
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	511	1	3445	2	N	-0-			-0-
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	501	1	3209	2	N	-0-			-0-
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	470	1	2991	2	N	-0-			-0-
*10	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	510	1	3164	2	N	-0-			-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

05	4495	X	4159	-0-	-336	-0-	14	1	4145	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4104	-0-	4104	4104	14	1	4090	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4169	-0-	4169	8273	13	1	4156	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4156	-0-	4156	12429	14	1	4142	3	Y	-0-			-0-
09	16400	X	3971	-0-	-12429	-0-	19	1	3952	3	Y	-0-			-0-
*10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	20	1	4035	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	742	1	7	2	N	10	102	1			-0-
							4560	3	11	9							
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	732	1	4175	3	N	-0-					-0-
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	782	1	4340	3	N	-0-					-0-
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	797	1	4675	3	N	-0-					-0-
09	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	669	1	10	2	N	-0-					-0-
							3970	3									
*10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	789	1	3	2	N	43	43	1			-0-
							4557	3	47	9							

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	6743	-0-	-728	-0-	49	1	10	2	Y	11					108
							6672	3	12	9							
06	DLQ G-10		6572	-0-	6572	6572	48	1	6524	3	Y	-0-					108
07	DLQ G-10		6647	-0-	6647	13219	44	1	6603	3	Y	-0-					108
08	DLQ G-10		6614	-0-	6614	19833	45	1	6569	3	Y	-0-					108
09	26173	X	6340	-0-	-19833	-0-	45	1	15	2	Y	-0-					108
							6280	3									
*10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	48	1	5	2	Y	1	63	1			44
							6300	3	1	9							

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	3705	-0-	-3301	-0-	715	1	5	2	N	-0-					39
							2985	3									
06	6780	X	2131	-0-	-4649	-0-	511	1	1620	3	N	-0-					39
07	6944	X	3199	-0-	-3745	-0-	729	1	2470	3	N	-0-					39
08	6634	X	3634	-0-	-3000	-0-	711	1	2923	3	N	-0-					39
09	6270	X	2965	-0-	-3305	-0-	697	1	5	2	N	178	179	1			38
							2067	3	196	9							
10	3720	X	3130	-0-	-590	-0-	731	1	2	2	N	8					46
							2388	3	9	9							

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	177	1	2071	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	136	1	2041	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2231	-0-	-32	-0-	141	1	2090	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	141	1	2095	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2126	-0-	-64	-0-	141	1	1985	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	177	1	2021	2	N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5291	-0-	-444	-0-	406	1	4885	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5111	-0-	-439	-0-	336	1	4775	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5278	-0-	-364	-0-	347	1	4931	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5228	-0-	-383	-0-	318	1	4910	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	5002	-0-	-338	-0-	342	1	4660	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	5190	-0-	-111	-0-	420	1	4770	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3913	-0-	-303	-0-	172	1	3741	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3241	-0-	-839	-0-	143	1	3098	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3493	-0-	-723	-0-	163	1	3330	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3633	-0-	-490	-0-	170	1	3463	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3386	-0-	-394	-0-	156	1	3230	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3665	-0-	-241	-0-	167	1	3498	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	170	1	2015	2	N	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	127	1	1851	2	N	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	136	1	1857	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	108	1	1618	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	111	1	1563	2	N	-0-					-0-
*10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	141	1	1616	2	N	-0-					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3420	-0-	-52	-0-	268	1	3152	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	204	1	3079	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	239	1	3158	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3411	-0-	-30	-0-	212	1	3199	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3243	-0-	-87	-0-	226	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	280	1	3056	2	N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5385	-0-	-133	-0-	422	1	4963	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5211	-0-	-99	-0-	337	1	4874	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5411	-0-	-45	-0-	378	1	5033	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5383	-0-	-73	-0-	332	1	5051	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5212	-0-	-38	-0-	362	1	4850	2	N	-0-					-0-
*10	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	459	1	5163	2	N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2698	-0-	-185	-0-	213	1	2485	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	2638	-0-	-92	-0-	167	1	2471	2	N	-0-					-0-
07	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	200	1	2633	2	N	-0-					-0-
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	177	1	2592	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2603	-0-	-37	-0-	175	1	2428	2	N	-0-					-0-
10	2821	N	2753	-0-	-68	-0-	214	1	2539	2	N	-0-					-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	270	1	3110	2	N	-0-					-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	224	1	3218	2	N	-0-					-0-
07	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	590	1	5014	2	N	-0-					-0-
08	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	416	1	5940	2	N	-0-					-0-
09	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	397	1	5317	2	N	-0-					-0-
*10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	382	1	4022	2	N	-0-					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19127	X	16724	-0-	-2403	-0-	580	1	16144	2	N	-0-					-0-
06	17640	X	15646	-0-	-1994	-0-	606	1	15040	2	N	-0-					-0-
07	17732	X	16019	-0-	-1713	-0-	623	1	15396	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	16678	-0-	-620	-0-	643	1	16035	2	N	-0-					-0-
09	16200	X	16173	-0-	-27	-0-	632	1	15541	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	16429	-0-	-280	-0-	689	1	15740	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	9	1	604	2	Y	57					99
							1882	3	63	9							
06	DLQ G-10		2368	-0-	2368	2368	9	1	572	2	Y	6	78	1			27
							1780	3	7	9							
07	DLQ G-10		2432	-0-	2432	4800	9	1	577	2	Y	38	1	1			64
							1804	3	42	9							
08	DLQ G-10		2270	-0-	2270	7070	8	1	545	2	Y	18					82
							1697	3	20	9							
09	2900	N	2277	-0-	-623	6447	8	1	551	2	Y	7	59	1			30
							1710	3	8	9							
*10	3100	N	2325	-0-	-775	5672	9	1	561	2	Y	17					47
							1736	3	19	9							

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	124	1	3437	2	N	-0-					-0-
06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	129	1	3207	2	N	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	132	1	3263	2	N	-0-					-0-
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	129	1	3209	2	N	-0-					-0-
09	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	124	1	3050	2	N	-0-					-0-
*10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	136	1	3100	2	N	-0-					-0-

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

05	2945	X	2520	-0-	-425	-0-	879	1	1641	3	Y	-0-					18
06	DLQ G-10		3216	-0-	3216	3216	856	1	2360	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		3339	-0-	3339	6555	883	1	2383	3	Y	66					84
							73	9									
08	DLQ G-10		3547	-0-	3547	10102	885	1	2662	3	Y	-0-					84
09	12658	X	2556	-0-	-10102	-0-	848	1	1708	3	Y	-0-					84
*10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	886	1	2719	3	Y	-0-					84

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	104	1	2792	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2753	-0-	-7	-0-	90	1	2663	2	N	-0-					-0-
07	2883	N	2828	-0-	-55	-0-	94	1	2734	2	N	-0-					-0-
08	2883	N	2721	-0-	-162	-0-	92	1	2629	2	N	-0-					-0-
09	2760	N	2687	-0-	-73	-0-	90	1	2597	2	N	-0-					-0-
10	2821	N	2727	-0-	-94	-0-	96	1	2631	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

05	6448	X	4911	-0-	-1537	-0-	1008	1	3903	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	4715	-0-	-1525	-0-	966	1	3749	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5715	-0-	-702	-0-	1030	1	4685	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	842	-0-	-5575	-0-	842	1			N	-0-					-0-
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	993	1	4419	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5249	-0-	-455	-0-	1022	1	4227	2	N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

05	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	106	1	2962	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2908	-0-	-62	-0-	113	1	2795	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2991	-0-	-78	-0-	116	1	2875	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2972	-0-	-97	-0-	115	1	2857	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2880	-0-	-90	-0-	113	1	2767	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	126	1	2863	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1696	3	3	9	Y	3	27	1			16
06	DLQ G-10		1868	-0-	1868	1868	1855	3	13	9	Y	12	2	1			26
07	DLQ G-10		1651	-0-	1651	3519	1640	3	11	9	Y	10					36
08	DLQ G-10		1819	-0-	1819	5338	1818	3	1	9	Y	1	28	1			9
09	2900	N	1432	-0-	-1468	3870	1419	3	13	9	Y	12	2	1			19
*10	3100	N	1690	-0-	-1410	2460	1677	3	13	9	Y	12	20	1			2

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

05	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	14	1	2767	3	N	-0-					-0-
06	3000	X	2604	-0-	-396	-0-	13	1	2591	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	2752	-0-	-131	-0-	13	1	2739	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2751	-0-	-39	-0-	13	1	2738	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2684	-0-	-16	-0-	13	1	2671	3	N	-0-					-0-
10	2759	N	2723	-0-	-36	-0-	14	1	2709	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

05	6138	X	5229	-0-	-909	-0-	26	1	5203	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5663	-0-	5663	5663	28	1	5635	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6570	-0-	6570	12233	31	1	6539	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5967	-0-	5967	18200	29	1	5938	3	Y	-0-					-0-
09	23912	X	5712	-0-	-18200	-0-	28	1	5684	3	Y	-0-					-0-
*10	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	34	1	6735	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

05	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	217	1	5824	2	N	-0-					-0-
06	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	185	1	5503	2	N	-0-					-0-
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	195	1	5651	2	N	-0-					-0-
08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	196	1	5594	2	N	-0-					-0-
09	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	180	1	5178	2	N	-0-					-0-
*10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	192	1	5268	2	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

05	2666	N	2533	-0-	-133	-0-	12	1	2521	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2350	-0-	2350	2350	12	1	2338	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2572	-0-	2572	4922	12	1	2560	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2326	-0-	2326	7248	11	1	2315	3	Y	-0-					-0-
*09	2800	N	2107	-0-	-693	6555	10	1	2097	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2421	-0-	-679	5876	12	1	2409	3	Y	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	219	1	6084	2	N	-0-					-0-
06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	203	1	5041	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4582	-0-	-223	-0-	178	1	4404	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4544	-0-	-664	-0-	175	1	4369	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4589	-0-	-451	-0-	179	1	4410	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4945	-0-	-263	-0-	208	1	4737	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

05	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	7	1	1342	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	7	1	1320	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	6	1	1335	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	7	1	1321	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	6	1	1301	3	N	-0-					-0-
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	7	1	1351	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2798	-0-	-457	-0-	97	1	2701	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2733	-0-	-87	-0-	106	1	2627	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2568	-0-	-315	-0-	100	1	2468	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2591	-0-	-230	-0-	228	1	2363	2	N	-0-					-0-
09	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	693	1	3161	2	N	-0-					-0-
*10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	444	1	3390	2	N	-0-					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4682	-0-	-61	-0-	162	1	4520	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4480	-0-	-110	-0-	174	1	4306	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4528	-0-	-29	-0-	176	1	4352	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4204	-0-	-477	-0-	162	1	4042	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4309	-0-	-221	-0-	168	1	4141	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	186	1	4237	2	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	24	1	653	2	N	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	305	1	677	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	590	-0-	-867	-0-	96	1	494	2	N	-0-					-0-
08	682	N	169	-0-	-513	-0-	7	1	162	2	N	-0-					-0-
09	990	N	170	-0-	-820	-0-	7	1	163	2	N	-0-					-0-
10	589	N	277	-0-	-312	-0-	11	1	266	2	N	-0-					-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6922	-0-	-301	-0-	240	1	6682	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6485	-0-	-505	-0-	251	1	6234	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6636	-0-	-587	-0-	258	1	6378	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6762	-0-	-461	-0-	261	1	6501	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6466	-0-	-224	-0-	253	1	6213	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6725	-0-	-188	-0-	282	1	6443	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5506	-0-	-384	-0-	27	1	5479	3	N	-0-					-0-
06	5610	X	5202	-0-	-408	-0-	26	1	5176	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	5335	-0-	-462	-0-	25	1	5310	3	N	-0-					-0-
08	5673	X	5443	-0-	-230	-0-	27	1	5416	3	N	-0-					-0-
09	5400	X	5260	-0-	-140	-0-	26	1	5234	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	5360	-0-	-158	-0-	27	1	5333	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	Y	-0-					29
							820	3									
06	DLQ G-10		1084	-0-	1084	1084	4	1	254	2	Y	31					60
							792	3	34	9							
07	DLQ G-10		1093	-0-	1093	2177	4	1	264	2	Y	-0-	30	1			30
							825	3									
08	DLQ G-10		1081	-0-	1081	3258	4	1	261	2	Y	1	1	1			30
							815	3	1	9							
09	2900	N	1065	-0-	-1835	1423	4	1	254	2	Y	16					46
							789	3	18	9							
*10	2528	N	1105	-0-	-1423	-0-	4	1	267	2	Y	10					56
							823	3	11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6787	-0-	-95	-0-	235	1	6552	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6452	-0-	-148	-0-	250	1	6202	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	6791	-0-	-29	-0-	264	1	6527	2	N	-0-					-0-
08	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	267	1	6645	2	N	-0-					-0-
09	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	262	1	6434	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6777	-0-	-12	-0-	284	1	6493	2	N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4170	X	2935	-0-	-1235	-0-	704	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3723	-0-	-586	-0-	145	1	3578	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3105	-0-	-1080	-0-	120	1	2985	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	2876	-0-	-1174	-0-	112	1	2764	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3072	-0-	-648	-0-	129	1	2943	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	67	1	10186	3	Y	13					35
							14	9									
06	DLQ G-10		9874	-0-	9874	9874	65	1	9809	3	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		9990	-0-	9990	19864	63	1	9909	3	Y	16	41	1			10
							18	9									
08	DLQ G-10		10072	-0-	10072	29936	66	1	10005	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
09	39543	X	9607	-0-	-29936	-0-	63	1	9544	3	Y	-0-					10
*10	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	65	1	9694	3	Y	-0-					10

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	585	1	4503	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2604	-0-	2604	2604	506	1	2076	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	DLQ G-10		2407	-0-	2407	5011	540	1	1867	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4151	-0-	4151	9162	542	1	3609	3	Y	-0-					-0-
09	13681	X	4519	-0-	-9162	-0-	492	1	4027	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	3887	-0-	-1197	-0-	455	1	3432	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2319	-0-	-533	-0-	15	1	2304	3	Y	-0-					117
06	DLQ G-10		2626	-0-	2626	2626	17	1	2609	3	Y	-0-					117
07	DLQ G-10		2886	-0-	2886	5512	18	1	2831	3	Y	34					151
							37	9									
08	DLQ G-10		7419	-0-	7419	12931	48	1	7362	3	Y	8					159
							9	9									
09	2900	N	2280	-0-	-620	12311	15	1	2250	3	Y	14					173
							15	9									
*10	3100	N	2290	-0-	-810	11501	15	1	2250	3	Y	23					196
							25	9									

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6133	-0-	-625	-0-	30	1	6103	3	N	-0-					-0-
06	6510	X	6115	-0-	-395	-0-	30	1	6085	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	6461	-0-	-142	-0-	31	1	6430	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	6418	-0-	-154	-0-	31	1	6387	3	N	-0-					-0-
09	6150	X	5607	-0-	-543	-0-	27	1	5580	3	N	-0-					-0-
10	6448	X	6162	-0-	-286	-0-	31	1	6131	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	36	1	7394	3	N	-0-					-0-
06	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	37	1	7361	3	N	-0-					-0-
07	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	35	1	7407	3	N	-0-					-0-
08	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	36	1	7375	3	N	-0-					-0-
09	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	35	1	7044	3	N	-0-					-0-
*10	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	37	1	7320	3	N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

05	4712	X	4471	-0-	-241	-0-	341	1	4130	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4299	-0-	-201	-0-	271	1	4028	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	306	1	4096	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4331	-0-	-195	-0-	280	1	4051	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4196	-0-	-154	-0-	288	1	3908	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	4108	-0-	-356	-0-	610	1	3498	2	N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

05	3255	X	3202	-0-	-53	-0-	251	1	2951	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	3102	-0-	-48	-0-	202	1	2900	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	211	1	2988	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	3022	-0-	-233	-0-	178	1	2844	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2865	-0-	-225	-0-	205	1	2660	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2911	-0-	-282	-0-	245	1	2666	2	N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	163	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	135	1	1906	2	N	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	138	1	1925	2	N	-0-					-0-
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	140	1	1956	2	N	-0-					-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	132	1	1799	2	N	-0-					-0-
*10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	175	1	1881	2	N	-0-					-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	221	1	2591	2	N	-0-					-0-
06	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	189	1	2776	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	2555	-0-	-142	-0-	175	1	2380	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	165	1	2511	2	N	-0-					-0-
09	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	182	1	2438	2	N	-0-					-0-
*10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	217	1	2518	2	N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 9873

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	32	1	6536	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6572	-0-	6572	6572	33	1	6539	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6893	-0-	6893	13465	33	1	6860	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6873	-0-	6873	20338	34	1	6839	3	Y	-0-					-0-
09	26944	X	6606	-0-	-20338	-0-	32	1	6574	3	Y	-0-					-0-
*10	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	35	1	6868	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	17 23	1 9	2629	3	Y	21	2	1			136
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	19 32	1 9	2890	3	Y	29					165
07	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	20 10	1 9	3065	3	Y	9					174
08	3100	N	3114	-0-	14	14	20 28	1 9	3066	3	Y	25					199
09	3047	X	3033	-0-	-14	-0-	20 14	1 9	2999	3	Y	13					212
*10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	21 13	1 9	3051	3	Y	12					204

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

05	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	454	1	12186	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	12005	-0-	-25	-0-	391	1	11614	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	12199	-0-	-325	-0-	407	1	11792	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	-0-					-0-
09	12240	X	11701	-0-	-539	-0-	392	1	11309	2	N	-0-					-0-
10	12648	X	12171	-0-	-477	-0-	427	1	11744	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	564	1	5335	2	N	-0-					-0-
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	551	1	4734	2	N	-0-					-0-
07	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	577	1	5068	2	N	-0-					-0-
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	564	1	4791	2	N	-0-					-0-
09	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	493	1	3276	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2297	-0-	-834	-0-	452	1	1845	2	N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

05	3472	X	269	-0-	-3203	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	158	-0-	-3202	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	67	-0-	-3405	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	11	-0-	-2686	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	644	1	548	3	N	-0-					-0-
*10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	840	1	1791	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2767	-0-	-147	-0-	14	1	2753	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	2579	-0-	-121	-0-	13	1	2566	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	13	1	2714	3	N	-0-					-0-
08	2759	N	2699	-0-	-60	-0-	13	1	2686	3	N	-0-					-0-
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	13	1	2568	3	N	-0-					-0-
10	2728	N	2615	-0-	-113	-0-	13	1	2602	3	N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	7	1	1395	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	7	1	1329	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	7	1	1370	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	7	1	1384	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	7	1	1335	3	N	-0-					-0-
*10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	7	1	1364	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	9	1	1827	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	9	1	1760	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	9	1	1818	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	9	1	1819	3	N	-0-					-0-
09	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	9	1	1752	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	9	1	1808	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	11382	-0-	-1142	-0-	56	1	11326	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11038	-0-	11038	11038	55	1	10981	3	Y	2					2
							2	9									
07	DLQ G-10		11571	-0-	11571	22609	55	1	11503	3	Y	12	14	1			-0-
							13	9									
08	DLQ G-10		11375	-0-	11375	33984	56	1	11319	3	Y	-0-					-0-
09	44898	X	10914	-0-	-33984	-0-	53	1	10861	3	Y	-0-					-0-
*10	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	54	1	10748	3	Y	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7935	-0-	-187	-0-	275	1	7660	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	7536	-0-	-174	-0-	292	1	7244	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7792	-0-	-175	-0-	303	1	7489	2	N	-0-					-0-
08	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	311	1	7756	2	N	-0-					-0-
09	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	312	1	7665	2	N	-0-					-0-
*10	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	342	1	7818	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	138	1	3851	2	N	-0-					-0-
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	148	1	3670	2	N	-0-					-0-
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	148	1	3667	2	N	-0-					-0-
08	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	125	1	3106	2	N	-0-					-0-
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	120	1	2960	2	N	-0-					-0-
*10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	151	1	3462	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	5	1	1056	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1011	-0-	1011	1011	5	1	1006	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1026	-0-	1026	2037	5	1	995	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	DLQ G-10		1020	-0-	1020	3057	5	1	1014	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2800	N	830	-0-	-1970	1087	4	1	826	3	Y	-0-					-0-
*10	1799	N	712	-0-	-1087	-0-	4	1	708	3	Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

05	992	N	879	-0-	-113	-0-	4	1	875	3	N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	4	1	863	3	N	-0-					-0-
07	899	N	888	-0-	-11	-0-	60	1	828	3	N	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	482	1	1538	3	N	-0-					-0-
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	338	1	1636	3	N	-0-					-0-
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	224	1	716	3	N	-0-					-0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - PLUGGED 05/11/17

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

05	7099	X	6788	-0-	-311	-0-	33	1	6755	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6526	-0-	6526	6526	32	1	6494	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6685	-0-	6685	13211	32	1	6653	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6602	-0-	6602	19813	32	1	6570	3	Y	-0-					-0-
09	25974	X	6161	-0-	-19813	-0-	30	1	6131	3	Y	-0-					-0-
*10	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	33	1	6448	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	144	1	3863	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3855	-0-	-165	-0-	126	1	3729	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	127	1	3682	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3458	-0-	-603	-0-	117	1	3341	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3631	-0-	-299	-0-	122	1	3509	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	3733	-0-	-266	-0-	131	1	3602	2	N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	406	1	4770	2	N	-0-					-0-
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	330	1	4819	2	N	-0-					-0-
07	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	356	1	4942	2	N	-0-					-0-
08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	334	1	4993	2	N	-0-					-0-
09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	357	1	4777	2	N	-0-					-0-
*10	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	424	1	4734	2	N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	181	1	4874	2	N	-0-					-0-
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	156	1	4620	2	N	-0-					-0-
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	150	1	4350	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
*10	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	169	1	4635	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3773	-0-	-412	-0-	12	1	3761	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3537	-0-	-513	-0-	12	1	3525	3	N	-0-					-0-
07	4061	X	3750	-0-	-311	-0-	12	1	3738	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3735	-0-	-326	-0-	12	1	3723	3	N	-0-					-0-
09	3930	X	3701	-0-	-229	-0-	18	1	3683	3	N	-0-					-0-
*10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	19	1	3782	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	32	1	6427	3	Y	20					30
							22	9									
06	DLQ G-10		6473	-0-	6473	6473	32	1	6423	3	Y	16					46
							18	9									
07	DLQ G-10		6567	-0-	6567	13040	31	1	6535	3	Y	1	47	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		6469	-0-	6469	19509	32	1	6430	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
09	25655	X	6146	-0-	-19509	-0-	30	1	6104	3	Y	11					16
							12	9									
*10	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	31	1	6218	3	Y	19					35
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	6889	-0-	-2070	-0-	1086	1	5803	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	7298	-0-	-412	-0-	1080	1	6218	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	6888	-0-	-1079	-0-	1099	1	5789	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6975	-0-	-992	-0-	1105	1	5870	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6543	-0-	-747	-0-	1060	1	5483	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7165	-0-	-368	-0-	1119	1	6046	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

05	14539	X	14178	-0-	-361	-0-	509	1	13669	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	13610	-0-	-460	-0-	444	1	13166	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	13878	-0-	-537	-0-	463	1	13415	2	N	-0-					-0-
08	14291	X	13666	-0-	-625	-0-	463	1	13203	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	13122	-0-	-708	-0-	440	1	12682	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	13363	-0-	-804	-0-	469	1	12894	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

05	9176	X	8250	-0-	-926	-0-	296	1	7954	2	N	-0-					-0-
06	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	294	1	8719	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	9087	-0-	-1205	-0-	303	1	8784	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	8515	-0-	-1777	-0-	289	1	8226	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	7784	-0-	-2176	-0-	261	1	7523	2	N	-0-					-0-
*10	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	330	1	9077	2	N	1					1
							1	9									

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	14	1	2777	3	N	-0-					-0-
06	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	3	N	-0-					-0-
07	1922	X	269	-0-	-1653	-0-	1	1	268	3	N	-0-					-0-
08	1922	X	1678	-0-	-244	-0-	420	1	1258	3	N	-0-					-0-
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	396	1	2483	3	N	-0-					-0-
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	4	1	829	3	N	-0-					-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

05	6262	X	6230	-0-	-32	-0-	30	1	6200	3	N	-0-					-0-
06	6060	X	5997	-0-	-63	-0-	30	1	5967	3	N	-0-					-0-
07	6262	X	6123	-0-	-139	-0-	29	1	6094	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	6150	-0-	-112	-0-	30	1	6120	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	5935	-0-	-125	-0-	29	1	5906	3	N	-0-					-0-
10	6231	X	6157	-0-	-74	-0-	31	1	6126	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	963	1	2637	2	N	-0-			-0-
06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	939	1	2454	2	N	-0-			-0-
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	961	1	2286	2	N	-0-			-0-
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	966	1	2446	2	N	-0-			-0-
09	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	945	1	2591	2	N	-0-			-0-
*10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	974	1	2409	2	N	-0-			-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	93	1	2592	2	N	-0-			-0-
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	99	1	2446	2	N	-0-			-0-
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	100	1	2470	2	N	-0-			-0-
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	94	1	2351	2	N	-0-			-0-
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	97	1	2392	2	N	-0-			-0-
*10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	108	1	2476	2	N	-0-			-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	20	1	4	2	N	-0-			57
							2767	3							
06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	19	1	2586	3	N	-0-			57
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	18	1	2719	3	N	-0-			57
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	19	1	2717	3	N	-0-			57
09	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	N	-0-			57
							2628	3							
*10	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-			57
							2723	3							

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4356	-0-	-139	-0-	151	1	4205	2	N	-0-			-0-
06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	163	1	4046	2	N	-0-			-0-
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	181	1	4473	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	3398	-0-	-973	-0-	179	1	3219	2	N	-0-			-0-
09	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	964	1	5252	2	N	-0-			-0-
*10	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	1052	1	6343	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-			-0-
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	3			N	-0-			-0-
07	4805	X	4715	-0-	-90	-0-	4715	3			N	-0-			-0-
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-			-0-
09	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	4495	3			N	-0-			-0-
10	4805	X	4531	-0-	-274	-0-	4531	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

05	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	54	1	1509	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1462	-0-	-128	-0-	57	1	1405	2	N	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	60	1	1491	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	58	1	1433	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	57	1	1392	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	62	1	1406	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	947	1	6900	2	N	-0-					-0-
06	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	862	1	7263	2	N	-0-					-0-
07	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	892	1	7138	2	N	-0-					-0-
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	836	1	7048	2	N	-0-					-0-
09	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	835	1	6458	2	N	-0-					-0-
*10	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	937	1	6243	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

05	27497	X	17883	-0-	-9614	-0-	642	1	17241	2	N	-0-					-0-
06	25680	X	23061	-0-	-2619	-0-	752	1	22309	2	N	-0-					-0-
07	26226	X	23997	-0-	-2229	-0-	800	1	23197	2	N	-0-					-0-
08	25699	X	23353	-0-	-2346	-0-	792	1	22561	2	N	-0-					-0-
09	23070	X	22275	-0-	-795	-0-	747	1	21528	2	N	-0-					-0-
10	23994	X	20574	-0-	-3420	-0-	722	1	19852	2	N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

05	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	405	1	4755	2	N	-0-					-0-
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	312	1	4527	2	N	-0-					-0-
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	372	1	5044	2	N	-0-					-0-
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	316	1	4805	2	N	-0-					-0-
09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	368	1	4918	2	N	-0-					-0-
*10	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	413	1	4619	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

05	3441	X	3295	-0-	-146	-0-	16	1	3279	3	Y	-0-					17
06	DLQ	G-10	3170	-0-	3170	3170	16	1	3154	3	Y	-0-					17
07	DLQ	G-10	3268	-0-	3268	6438	16	1	3252	3	Y	-0-					17
08	DLQ	G-10	3253	-0-	3253	9691	16	1	3237	3	Y	-0-					17
09	12813	X	3122	-0-	-9691	-0-	15	1	3107	3	Y	-0-					17
*10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	16	1	3182	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9565	-0-	-510	-0-	47	1	9518	3	N	-0-					117
06	9570	X	9053	-0-	-517	-0-	45	1	8997	3	N	10	110	1			17
							11	9									
07	9765	X	8875	-0-	-890	-0-	42	1	8750	3	Y	75	72	1			20
							83	9									
08	9579	X	6895	-0-	-2684	-0-	34	1	6859	3	Y	2	2	1			20
							2	9									
09	9270	X	9132	-0-	-138	-0-	45	1	9087	3	Y	-0-					20
10	9579	X	8438	-0-	-1141	-0-	42	1	8390	3	Y	5					25
							6	9									

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	125	1	3469	2	N	-0-					-0-
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	138	1	3416	2	N	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	143	1	3530	2	N	-0-					-0-
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	131	1	3263	2	N	-0-					-0-
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	127	1	3119	2	N	-0-					-0-
*10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	136	1	3120	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1008	-0-	1008	1008	448	1	560	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1659	-0-	1659	2667	527	1	1132	3	N	-0-					-0-
09	4269	X	1602	-0-	-2667	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*10	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	713	1	336	3	N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3289	-0-	189	189	3289	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3240	-0-	140	329	3240	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3132	-0-	132	461	3132	3			N	-0-					-0-
*10	3552	X	3091	-0-	-461	-0-	3091	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5094	-0-	-455	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5105	-0-	-265	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5255	-0-	-294	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	4756	-0-	-793	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	2910	-0-	-2460	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	2941	-0-	-2329	-0-	2941	3			N	-0-					-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	463	1	2691	2	N	-0-					-0-
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	468	1	2677	2	N	-0-					-0-
07	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	480	1	2669	2	N	-0-					-0-
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	480	1	2690	2	N	-0-					-0-
09	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	459	1	2430	2	N	-0-					-0-
*10	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	293	1	1083	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2491	-0-	-392	-0-	196	1	2295	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2390	-0-	-400	-0-	152	1	2238	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	166	1	2259	2	N	-0-					-0-
08	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	309	1	2628	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4208	-0-	1208	1208	632	1	3576	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3981	-0-	881	2089	674	1	3307	2	N	-0-					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	800	1	5022	2	N	-0-					-0-
06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	778	1	4411	2	N	-0-					-0-
07	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	807	1	4607	2	N	-0-					-0-
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	772	1	3973	2	N	-0-					-0-
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	782	1	4455	2	N	-0-					-0-
*10	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	812	1	4379	2	N	-0-					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	119	1	3303	2	N	-0-					-0-
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	129	1	3206	2	N	-0-					-0-
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	138	1	3400	2	N	-0-					-0-
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	135	1	3360	2	N	-0-					-0-
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	130	1	3197	2	N	-0-					-0-
*10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	144	1	3288	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	868	1	4176	3	N	-0-					-0-
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	840	1	3944	3	N	-0-					-0-
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	868	1	2199	3	N	-0-					-0-
08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	868	1	1738	3	N	-0-					-0-
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	840	1	2864	3	N	-0-					-0-
*10	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	868	1	1746	3	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	10748	-0-	-2055	-0-	10748	3			N	-0-					-0-
06	12090	X	10638	-0-	-1452	-0-	10638	3			N	-0-					-0-
07	12152	X	11177	-0-	-975	-0-	11177	3			N	-0-					-0-
08	11749	X	10862	-0-	-887	-0-	10862	3			N	-0-					-0-
09	10650	X	10468	-0-	-182	-0-	10468	3			N	-0-					-0-
10	11191	X	10925	-0-	-266	-0-	10925	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5292	-0-	-1125	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5165	-0-	-355	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	5309	-0-	-23	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	5256	-0-	-76	-0-	5256	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4869	-0-	-291	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	5120	-0-	-212	-0-	5120	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	334	1	3820	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4479	-0-	-171	-0-	302	1	4177	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	4571	-0-	-234	-0-	240	1	4331	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4283	-0-	-522	-0-	280	1	4003	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	3623	-0-	-967	-0-	284	1	3339	3	N	-0-					-0-
10	4619	X	3686	-0-	-933	-0-	254	1	3432	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3333	-0-	233	233	16	1	3317	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2999	-0-	-1	232	15	1	2984	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3462	-0-	362	594	321	1	3141	3	N	-0-					-0-
08	4307	X	3713	-0-	-594	-0-	385	1	3328	3	N	-0-					-0-
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	375	1	3150	3	N	-0-					-0-
*10	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	376	1	3108	3	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

05	10323	X	9943	-0-	-380	-0-	357	1	9586	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9661	-0-	-299	-0-	315	1	9346	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	10101	-0-	-129	-0-	337	1	9764	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9842	-0-	-264	-0-	334	1	9508	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	9181	-0-	-599	-0-	308	1	8873	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9411	-0-	-695	-0-	330	1	9081	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

05	4092	X	3801	-0-	-291	-0-	19	1	3782	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3805	-0-	3805	3805	19	1	3786	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4107	-0-	4107	7912	20	1	4087	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3960	-0-	3960	11872	19	1	3941	3	Y	-0-					-0-
09	15524	X	3652	-0-	-11872	-0-	18	1	3634	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3876	-0-	-216	-0-	19	1	3857	3	Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

05	2387	N	2223	-0-	-164	-0-	11	1	2212	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	1881	-0-	-459	-0-	9	1	1872	3	N	-0-					-0-
07	2263	N	2136	-0-	-127	-0-	10	1	2126	3	N	-0-					-0-
08	2232	N	1472	-0-	-760	-0-	7	1	1465	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1625	-0-	-265	-0-	8	1	1617	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	1884	-0-	-255	-0-	9	1	1875	3	N	-0-					-0-

DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 8603

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2017 - P/A 05/16/17

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

05	10540	X	9467	-0-	-1073	-0-	46	1	9418	3	Y	3					52
							3	9									
06	DLQ G-10		9946	-0-	9946	9946	49	1	9880	3	Y	15	67	1			-0-
							17	9									
07	DLQ G-10		10590	-0-	10590	20536	50	1	10539	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		10423	-0-	10423	30959	51	1	10372	3	Y	-0-					-0-
09	40904	X	9945	-0-	-30959	-0-	49	1	9896	3	Y	-0-					-0-
*10	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	51	1	10147	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6464	-0-	-666	-0-	232	1	6232	2	N	-0-					-0-
06	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	252	1	7497	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6975	-0-	-589	-0-	232	1	6743	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	6604	-0-	-960	-0-	223	1	6381	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	6192	-0-	-1188	-0-	208	1	5984	2	N	-0-					-0-
10	7626	X	4776	-0-	-2850	-0-	167	1	4608	2	N	1					1
							1	9									

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	16	1	3286	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3164	-0-	3164	3164	16	1	3148	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3136	-0-	3136	6300	15	1	3121	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3381	-0-	3381	9681	17	1	3364	3	Y	-0-					-0-
09	12845	X	3164	-0-	-9681	-0-	15	1	3149	3	Y	-0-					-0-
*10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	15	1	3035	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	143	1	3833	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	120	1	3574	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3726	-0-	-180	-0-	124	1	3602	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3716	-0-	-190	-0-	126	1	3590	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3646	-0-	-134	-0-	122	1	3524	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3731	-0-	-175	-0-	131	1	3600	2	N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	283	1	3324	2	N	-0-					-0-
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	356	1	2988	2	N	-0-					-0-
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	208	1	2891	2	N	-0-					-0-
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	195	1	2916	2	N	-0-					-0-
09	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	230	1	3060	2	N	-0-					-0-
*10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	286	1	3225	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	763	1	4	2	N	-0-					81
							2577	3									
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	736	1	2242	3	N	-0-					81
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	761	1	2523	3	N	-0-					81
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	760	1	2390	3	N	-0-					81
09	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	731	1	5	2	N	-0-					81
							2130	3									
*10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	762	1	2	2	N	-0-					81
							2400	3									

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4327	-0-	-230	-0-	28	1	4299	3	N	-0-					85
06	4410	X	4151	-0-	-259	-0-	27	1	4124	3	N	-0-					85
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	31	1	4831	3	N	-0-					85
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	31	1	4722	3	N	-0-					85
09	4260	X	3797	-0-	-463	-0-	25	1	3772	3	N	-0-					85
10	4867	X	3918	-0-	-949	-0-	26	1	3892	3	N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	324	1	3803	2	N	-0-					-0-
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	257	1	3723	2	N	-0-					-0-
07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	275	1	3796	2	N	-0-					-0-
08	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	260	1	3923	2	N	-0-					-0-
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	285	1	3906	2	N	-0-					-0-
*10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	343	1	3800	2	N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	294	1	3449	2	N	-0-					-0-
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	224	1	3245	2	N	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	223	1	3069	2	N	-0-					-0-
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	190	1	2825	2	N	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	208	1	2784	2	N	-0-					-0-
*10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	234	1	2631	2	N	-0-					-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5708	-0-	-585	-0-	916	1	4772	3	Y	18	81	1			19
							20	9									
06	DLQ G-10		5596	-0-	5596	5596	891	1	4703	3	Y	2	18	1			3
							2	9									
07	DLQ G-10		5933	-0-	5933	11529	923	1	5010	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		4866	-0-	4866	16395	918	1	3948	3	Y	-0-					3
09	20885	X	4490	-0-	-16395	-0-	888	1	3600	3	Y	2					5
							2	9									
*10	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	936	1	7343	3	Y	1					6
							1	9									

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	11234	-0-	-422	-0-	54	1	11045	3	N	123	85	1			116
							135	9									
06	11160	X	10621	-0-	-539	-0-	52	1	10440	3	N	117	169	1			64
							129	9									
07	11532	X	11303	-0-	-229	-0-	53	1	11149	3	N	92					156
							101	9									
08	11408	X	11260	-0-	-148	-0-	54	1	11068	3	N	125	181	1			100
							138	9									
09	11040	X	10428	-0-	-612	-0-	50	1	10266	3	N	102					202
							112	9									
10	11315	X	11021	-0-	-294	-0-	55	1	10843	3	N	112	178	1			136
							123	9									

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5416	-0-	-753	-0-	451	1	4965	3	Y	-0-					42
06	DLQ G-10		5337	-0-	5337	5337	496	1	4841	3	Y	-0-					42
07	DLQ G-10		5152	-0-	5152	10489	428	1	4724	3	Y	-0-					42
08	DLQ G-10		4921	-0-	4921	15410	415	1	4506	3	Y	-0-					42
09	20353	X	4943	-0-	-15410	-0-	432	1	4511	3	Y	-0-					42
*10	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	449	1	4747	3	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	1167	-0-	-2274	-0-	451	1	1	2	N	-0-					-0-
							715	3									
06	3330	X	691	-0-	-2639	-0-	690	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	658	1	3492	3	N	-0-					-0-
08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	504	1	3739	3	N	-0-					-0-
09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	391	1	10	2	N	-0-					-0-
							4348	3									
*10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	400	1	3	2	N	-0-					-0-
							4404	3									

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	22	1	5	2	Y	-0-					17
							2984	3									
06	DLQ G-10		2684	-0-	2684	2684	19	1	2665	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		2962	-0-	2962	5646	20	1	2942	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		2932	-0-	2932	8578	20	1	2912	3	Y	-0-					17
09	2900	N	2539	-0-	-361	8217	18	1	6	2	Y	-0-					17
							2515	3									
*10	3100	N	2148	-0-	-952	7265	16	1	2	2	Y	-0-					17
							2130	3									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4626	-0-	-582	-0-	609	1	4017	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5373	-0-	5373	5373	575	1	4798	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6173	-0-	6173	11546	616	1	5557	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5802	-0-	5802	17348	614	1	5188	3	Y	-0-					-0-
09	22947	X	5599	-0-	-17348	-0-	595	1	5004	3	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5463	-0-	-706	-0-	613	1	4850	3	Y	-0-					-0-

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	242	1	2846	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2848	-0-	-452	-0-	183	1	2665	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2963	-0-	-385	-0-	199	1	2764	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2983	-0-	-241	-0-	186	1	2797	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	3002	-0-	-118	-0-	208	1	2794	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3078	-0-	-22	-0-	249	1	2829	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	18	1	3731	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3557	-0-	3557	3557	18	1	3539	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3552	-0-	3552	7109	17	1	3535	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3490	-0-	3490	10599	17	1	3473	3	Y	-0-					-0-
09	14019	X	3420	-0-	-10599	-0-	17	1	3403	3	Y	-0-					-0-
*10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	18	1	3493	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5237	-0-	-529	-0-	188	1	5049	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4857	-0-	-573	-0-	158	1	4699	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5007	-0-	-480	-0-	167	1	4840	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4916	-0-	-447	-0-	167	1	4749	2	N	-0-					-0-
*09	5190	X	4854	-0-	-336	-0-	163	1	4691	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4950	-0-	-289	-0-	174	1	4776	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	8	1	1708	3	N	-0-					27
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	11	1	2219	3	N	-0-					27
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	11	1	2214	3	N	-0-					27
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	10	1	2047	3	N	-0-					27
09	1620	N	1520	-0-	-100	-0-	7	1	1513	3	N	-0-					27
10	1674	N	1273	-0-	-401	-0-	444	1	829	3	N	-0-					27

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

05	5239	X	5120	-0-	-119	-0-	25	1	5095	3	N	-0-					-0-
06	5070	X	4899	-0-	-171	-0-	24	1	4875	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	5028	-0-	-180	-0-	24	1	5004	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	5077	-0-	-38	-0-	25	1	5052	3	N	-0-					-0-
09	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	25	1	5047	3	N	-0-					-0-
*10	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	26	1	5099	3	N	-0-					-0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

05	5456	X	5367	-0-	-89	-0-	35	1	5313	3	Y	17					135
							19	9									
06	DLQ G-10		5152	-0-	5152	5152	34	1	5089	3	Y	26					161
							29	9									
07	DLQ G-10		5378	-0-	5378	10530	34	1	5283	3	Y	55	172	1			44
							61	9									
08	DLQ G-10		5268	-0-	5268	15798	34	1	5232	3	Y	2					46
							2	9									
09	20877	X	5079	-0-	-15798	-0-	33	1	5022	3	Y	22					68
							24	9									
*10	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	34	1	5091	3	Y	31	74	1			25
							34	9									

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

05	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	174	1	4831	2	N	-0-					-0-
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	212	1	5256	2	N	-0-					-0-
07	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	241	1	5961	2	N	-0-					-0-
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	212	1	5276	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4816	-0-	-314	-0-	188	1	4628	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4717	-0-	-584	-0-	198	1	4519	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	637	1	4	2	Y	-0-					71
							2282	3									
06	DLQ G-10		2509	-0-	2509	2509	614	1	1895	3	Y	-0-					71
07	DLQ G-10		2930	-0-	2930	5439	635	1	2295	3	Y	-0-					71
08	DLQ G-10		2915	-0-	2915	8354	636	1	2279	3	Y	-0-					71
09	11018	X	2664	-0-	-8354	-0-	599	1	5	2	Y	68	68	1			71
							1985	3	75	9							
10	2945	X	2404	-0-	-541	-0-	633	1	1	2	Y	-0-					71
							1770	3									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	10	1	2074	3	N	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	N	-0-					-0-
07	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	9	1	1964	3	N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	10	1	2007	3	N	-0-					-0-
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	10	1	2010	3	N	-0-					-0-
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	10	1	1914	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	5041	-0-	-198	-0-	25	1	5016	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4832	-0-	4832	4832	24	1	4808	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4912	-0-	4912	9744	23	1	4889	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4726	-0-	4726	14470	23	1	4703	3	Y	-0-					-0-
09	18938	X	4468	-0-	-14470	-0-	22	1	4434	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	23	1	4587	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	9	1	1884	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1833	-0-	1833	1833	9	1	1824	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1931	-0-	1931	3764	9	1	1922	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1897	-0-	1897	5661	9	1	1888	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1808	-0-	-992	4669	9	1	1799	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1845	-0-	-1255	3414	9	1	1836	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	864	-0-	-345	-0-	4	1	860	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1085	5	1	1080	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1177	-0-	1177	2262	6	1	1171	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		829	-0-	829	3091	4	1	825	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	624	-0-	-2176	915	3	1	621	3	Y	-0-					-0-
*10	1446	N	531	-0-	-915	-0-	3	1	528	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	11	1	2239	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	11	1	2126	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	11	1	2204	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	11	1	2231	3	N	-0-					-0-
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	11	1	2144	3	N	-0-					-0-
10	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	11	1	2182	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	N	2873	-0-	-72	-0-	14	1	2859	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2746	-0-	2746	2746	14	1	2732	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2894	-0-	2894	5640	14	1	2880	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2848	-0-	2848	8488	14	1	2834	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2770	-0-	-30	8458	14	1	2756	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2831	-0-	-269	8189	14	1	2817	3	Y	-0-					-0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	11	1	724	2	Y	35	39	1			28
							2260	3	39	9							
06	DLQ G-10		2925	-0-	2925	2925	11	1	704	2	Y	15	2	1			41
							2193	3	17	9							
07	DLQ G-10		2750	-0-	2750	5675	10	1	660	2	Y	19	56	1			4
							2059	3	21	9							
08	DLQ G-10		3194	-0-	3194	8869	12	1	767	2	Y	21	2	1			23
							2392	3	23	9							
09	11855	X	2986	-0-	-8869	-0-	11	1	716	2	Y	30					53
							2226	3	33	9							
10	3038	X	3009	-0-	-29	-0-	11	1	732	2	Y	4	57	1			-0-
							2262	3	4	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	10	1	1998	3	Y	14	1	1			64
							15	9									
06	DLQ G-10		1905	-0-	1905	1905	9	1	1872	3	Y	22					86
							24	9									
07	DLQ G-10		1990	-0-	1990	3895	9	1	1962	3	Y	17					103
							19	9									
08	DLQ G-10		1973	-0-	1973	5868	10	1	1963	3	Y	-0-	58	1			45
09	2900	N	1990	-0-	-910	4958	10	1	1933	3	Y	43	4	1			84
							47	9									
*10	3100	N	1950	-0-	-1150	3808	10	1	1939	3	Y	1	20	1			55
							1	9									

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	2238	-0-	-1792	-0-	379	1	1859	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3336	-0-	3336	3336	617	1	2719	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2623	-0-	2623	5959	503	1	2120	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3615	-0-	3615	9574	407	1	3208	3	Y	-0-					-0-
09	14026	X	4452	-0-	-9574	-0-	516	1	3936	3	Y	-0-					-0-
*10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	543	1	3603	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4191	-0-	-583	-0-	20	1	4080	3	Y	83					101
							91	9									
06	4620	X	4546	-0-	-74	-0-	22	1	4478	3	Y	42	111	1			32
							46	9									
07	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	23	1	4797	3	Y	-0-					32
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	23	1	4729	3	Y	114	128	1			18
							125	9									
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	22	1	4409	3	Y	-0-					18
*10	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	23	1	4464	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	455	1	3261	3	N	66					150
							73	9									
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	441	1	3122	3	N	45					195
							50	9									
07	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	433	1	3041	3	N	38	177	1			56
							42	9									
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	911	1	3053	3	N	42					98
							46	9									
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	879	1	2961	3	N	49					147
							54	9									
*10	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	919	1	2915	3	N	55	158	1			44
							61	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

05	23343	X	21017	-0-	-2326	-0-	754	1	20263	2	N	-0-					-0-
06	21750	X	19901	-0-	-1849	-0-	649	1	19252	2	N	-0-					-0-
07	21855	X	20131	-0-	-1724	-0-	671	1	19460	2	N	-0-					-0-
08	21452	X	-0-	-0-	-21452	-0-					N	-0-					-0-
09	20760	X	18798	-0-	-1962	-0-	630	1	18168	2	N	-0-					-0-
10	21018	X	19187	-0-	-1831	-0-	673	1	18514	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

05	5921	X	5811	-0-	-110	-0-	209	1	5602	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5505	-0-	-225	-0-	179	1	5326	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5558	-0-	-239	-0-	185	1	5373	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5638	-0-	-159	-0-	191	1	5447	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5511	-0-	-99	-0-	185	1	5326	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5747	-0-	-50	-0-	202	1	5545	2	N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	85	1	2368	2	N	-0-					-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	96	1	2378	2	N	-0-					-0-
07	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	106	1	2609	2	N	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	92	1	2302	2	N	-0-					-0-
09	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	96	1	2359	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	99	1	2260	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

05	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	49	1	1367	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	53	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	56	1	1380	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	52	1	1302	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1280	-0-	-100	-0-	50	1	1230	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	55	1	1254	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847

05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	187	1	5027	2	N	-0-					-0-
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	161	1	4792	2	N	-0-					-0-
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	167	1	4825	2	N	-0-					-0-
08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	153	1	4367	2	N	-0-					-0-
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	136	1	3909	2	N	-0-					-0-
*10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	163	1	4487	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	8	1	1592	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1338	-0-	-372	-0-	7	1	1331	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1493	-0-	-243	-0-	7	1	1486	3	N	-0-					-0-
08	1612	N	1421	-0-	-191	-0-	7	1	1414	3	N	-0-					-0-
09	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	7	1	1345	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	7	1	1445	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3117	-0-	-262	-0-	15	1	3102	3	N	-0-					-0-
06	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	15	1	3032	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	15	1	3103	3	N	-0-					-0-
08	3379	X	3105	-0-	-274	-0-	15	1	3090	3	N	-0-					-0-
09	3150	X	2916	-0-	-234	-0-	14	1	2902	3	N	-0-					-0-
*10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	17	1	3421	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	1815	-0-	-1967	-0-	65	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	1950	-0-	-930	-0-	64	1	1886	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1795	-0-	-437	-0-	60	1	1735	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1155	-0-	-674	-0-	39	1	1116	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	822	-0-	-1128	-0-	28	1	794	2	N	-0-					-0-
*10	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	82	1	2260	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2988	N	2895	-0-	-93	-0-	14 32	1 9	2849	3	Y	29	47	1			36
06	DLQ G-10		2631	-0-	2631	2631	13 35	1 9	2583	3	Y	32	3	1			65
07	DLQ G-10		2678	-0-	2678	5309	13 53	1 9	2612	3	Y	48					113
08	DLQ G-10		2586	-0-	2586	7895	13 9	1 9	2564	3	Y	8	91	1			30
09	10454	X	2559	-0-	-7895	-0-	12 43	1 9	2504	3	Y	39	7	1			62
10	2635	X	2510	-0-	-125	-0-	12 26	1 9	2472	3	Y	24	61	1			25

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	8593	-0-	-6194	-0-	308	1	8285	2	N	-0-					-0-
06	14310	X	13649	-0-	-661	-0-	445	1	13204	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	14147	-0-	-640	-0-	472	1	13675	2	N	-0-					-0-
08	14415	X	14345	-0-	-70	-0-	486	1	13859	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	13626	-0-	-324	-0-	457	1	13169	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	13980	-0-	-156	-0-	490	1	13490	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9763	3	100	9	N	91	91	1			-0-
06	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	7338	-0-	-133	-0-	7207	3	131	9	N	119	119	1			-0-
08	7471	X	7064	-0-	-407	-0-	7031	3	33	9	N	30	30	1			-0-
09	7230	X	6756	-0-	-474	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	6988	-0-	-483	-0-	6880	3	108	9	N	98	98	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	3591	-0-	-1524	-0-	129	1	3462	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3059	-0-	-1741	-0-	100	1	2959	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	3459	-0-	-1501	-0-	115	1	3344	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	3892	-0-	-665	-0-	132	1	3760	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3387	-0-	-693	-0-	114	1	3273	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3127	-0-	-469	-0-	110	1	3017	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

05	7068	X	6029	-0-	-1039	-0-	216	1	5813	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	6097	-0-	-563	-0-	199	1	5898	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6314	-0-	-568	-0-	211	1	6103	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
09	6570	X	5906	-0-	-664	-0-	198	1	5708	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6107	-0-	-217	-0-	214	1	5893	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

05	5673	X	5430	-0-	-243	-0-	27	1	5403	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5258	-0-	-232	-0-	26	1	5232	3	N	-0-					-0-
07	5580	X	5422	-0-	-158	-0-	26	1	5396	3	N	-0-					-0-
08	5487	X	5380	-0-	-107	-0-	26	1	5354	3	N	-0-					-0-
09	5280	X	5192	-0-	-88	-0-	25	1	5167	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	5317	-0-	-108	-0-	27	1	5290	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

05	3503	X	3499	-0-	-4	-0-	25	1	5	2	Y	20					101
							3447	3	22	9							
06	DLQ G-10		3322	-0-	3322	3322	24	1	3298	3	Y	-0-					101
07	DLQ G-10		3338	-0-	3338	6660	22	1	3316	3	Y	-0-					101
08	DLQ G-10		3420	-0-	3420	10080	23	1	3397	3	Y	-0-					101
09	13438	X	3358	-0-	-10080	-0-	24	1	8	2	Y	-0-					101
							3326	3									
*10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	Y	-0-					101
							3422	3									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

05	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	374	1	10041	2	N	-0-					-0-
06	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	321	1	9527	2	N	-0-					-0-
07	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	326	1	9460	2	N	-0-					-0-
08	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	341	1	9722	2	N	-0-					-0-
09	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	318	1	9180	2	N	-0-					-0-
*10	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	338	1	9291	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

05	3844	X	3314	-0-	-530	-0-	24	1	5	2	Y	-0-					69
							3285	3									
06	DLQ G-10		3163	-0-	3163	3163	23	1	3140	3	Y	-0-					69
07	DLQ G-10		3046	-0-	3046	6209	20	1	3026	3	Y	-0-					69
08	DLQ G-10		3439	-0-	3439	9648	23	1	3368	3	Y	44	71	1			42
							48	9									
09	14198	X	4550	-0-	-9648	-0-	32	1	11	2	Y	-0-					42
							4507	3									
*10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	Y	-0-					42
							3645	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	26	1	4025	3	N	-0-					-0-
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	23	1	3428	3	N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	22	1	3430	3	N	-0-					-0-
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	23	1	3555	3	N	-0-					-0-
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	21	1	3245	3	N	-0-					-0-
*10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	462	1	4045	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	19368	-0-	-1216	-0-	95	1	19256	3	Y	15					27
							17	9									
06	DLQ G-10		18513	-0-	18513	18513	91	1	18403	3	Y	17	44	1			-0-
							19	9									
07	DLQ G-10		18916	-0-	18916	37429	90	1	18825	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		18565	-0-	18565	55994	91	1	18474	3	Y	-0-					-0-
09	73759	X	17765	-0-	-55994	-0-	87	1	17646	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*10	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	91	1	17973	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	38	1	7730	3	N	-0-					-0-
06	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	37	1	7537	3	N	-0-					-0-
07	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	37	1	7837	3	N	-0-					-0-
08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	37	1	7637	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	7317	-0-	-93	-0-	36	1	7281	3	N	-0-					-0-
10	7657	X	7410	-0-	-247	-0-	37	1	7373	3	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	182	1	5052	2	N	-0-					-0-
06	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	195	1	4838	2	N	-0-					-0-
07	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	195	1	4825	2	N	-0-					-0-
08	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	190	1	4749	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	3728	-0-	-562	-0-	146	1	3582	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3699	-0-	-734	-0-	155	1	3544	2	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	2	-0-	-5640	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	1414	-0-	-4046	-0-	46	1	1368	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5618	-0-	-24	-0-	677	1	4941	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	425	1	7511	2	N	-0-					-0-
09	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	235	1	6773	2	N	-0-					-0-
*10	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	237	1	6513	2	N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	268	1	3150	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3237	-0-	-183	-0-	206	1	3031	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3248	-0-	-317	-0-	223	1	3025	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3096	-0-	-469	-0-	191	1	2905	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3016	-0-	-434	-0-	209	1	2807	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3098	-0-	-312	-0-	253	1	2845	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5137	-0-	-536	-0-	178	1	4959	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4895	-0-	-235	-0-	190	1	4705	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4754	-0-	-547	-0-	185	1	4569	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4443	-0-	-703	-0-	171	1	4272	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4335	-0-	-645	-0-	169	1	4166	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4420	-0-	-726	-0-	185	1	4235	2	N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	202	1	5614	2	N	-0-					-0-
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	213	1	5293	2	N	-0-					-0-
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	241	1	5949	2	N	-0-					-0-
08	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	260	1	6476	2	N	-0-					-0-
09	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	226	1	5568	2	N	-0-					-0-
*10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	228	1	5204	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18972	X	18107	-0-	-865	-0-	650	1	17457	2	N	-0-					-0-
06	18360	X	16906	-0-	-1454	-0-	551	1	16355	2	N	-0-					-0-
07	18445	X	17551	-0-	-894	-0-	585	1	16966	2	N	-0-					-0-
08	18259	X	-0-	-0-	-18259	-0-					N	-0-					-0-
09	17670	X	16509	-0-	-1161	-0-	553	1	15956	2	N	-0-					-0-
10	18104	X	17051	-0-	-1053	-0-	598	1	16453	2	N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	1061	1	1481	3	Y	16	2	1			23
							18	9									
06	DLQ G-10		2245	-0-	2245	2245	1026	1	1204	3	Y	14					37
							15	9									
07	DLQ G-10		2454	-0-	2454	4699	1061	1	1393	3	Y	-0-	35	1			2
08	DLQ G-10		2663	-0-	2663	7362	1062	1	1571	3	Y	27	1	1			28
							30	9									
09	10013	X	2651	-0-	-7362	-0-	1028	1	1609	3	Y	13					41
							14	9									
*10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	1062	1	1532	3	Y	11	45	1			7
							12	9									

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	13111	-0-	-64	-0-	470	1	12641	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	12174	-0-	-366	-0-	397	1	11777	2	N	-0-					-0-
07	12958	X	12586	-0-	-372	-0-	420	1	12166	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	12715	-0-	-398	-0-	431	1	12284	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	12430	-0-	-260	-0-	417	1	12013	2	N	-0-					-0-
10	13113	X	12259	-0-	-854	-0-	430	1	11829	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6227	-0-	-469	-0-	713	1	5514	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	5786	-0-	-694	-0-	690	1	5096	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	5784	-0-	-912	-0-	713	1	5071	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	5706	-0-	-587	-0-	713	1	4993	3	N	-0-					-0-
09	6030	X	5425	-0-	-605	-0-	680	1	4745	3	N	-0-					-0-
10	6231	X	5864	-0-	-367	-0-	713	1	5151	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4697	-0-	-46	-0-	368	1	4329	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4471	-0-	-119	-0-	290	1	4181	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4625	-0-	-118	-0-	312	1	4313	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4696	-0-	-16	-0-	293	1	4403	2	N	-0-					-0-
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	318	1	4281	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4621	-0-	-91	-0-	382	1	4239	2	N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	158	1	3125	2	N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	151	1	3010	2	N	-0-					-0-
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	158	1	3007	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
*10	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	122	1	2536	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	14	1	2790	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		2710	-0-	2710	2710	13	1	2697	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2804	-0-	2804	5514	13	1	2791	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2773	-0-	2773	8287	14	1	2759	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2675	-0-	-225	8062	13	1	2662	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2705	-0-	-395	7667	14	1	2691	3	Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

05	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	9	1	1729	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1660	-0-	1660	1660	8	1	1652	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1674	-0-	1674	3334	8	1	1666	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1670	-0-	1670	5004	8	1	1662	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	1622	-0-	-1278	3726	8	1	1614	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1620	-0-	-1480	2246	8	1	1612	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

05	8339	X	7670	-0-	-669	-0-	38	1	7632	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7681	-0-	7681	7681	38	1	7643	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7974	-0-	7974	15655	38	1	7936	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7781	-0-	7781	23436	38	1	7743	3	Y	-0-					-0-
09	30881	X	7445	-0-	-23436	-0-	36	1	7409	3	Y	-0-					-0-
*10	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	38	1	7439	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4480	-0-	-325	-0-	22	1	4441	3	N	15					38
							17	9									
06	4470	X	4192	-0-	-278	-0-	21	1	4165	3	N	5					43
							6	9									
07	4433	X	4311	-0-	-122	-0-	21	1	4290	3	N	-0-					43
08	4495	X	4321	-0-	-174	-0-	21	1	4299	3	N	1					44
							1	9									
09	4350	X	4243	-0-	-107	-0-	21	1	4215	3	N	6					50
							7	9									
10	4495	X	4195	-0-	-300	-0-	21	1	4168	3	N	5					55
							6	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 10750

05	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	425	1	11417	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	9985	-0-	-1355	-0-	325	1	9660	2	N	-0-					-0-
07	11625	X	11553	-0-	-72	-0-	385	1	11168	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	11201	-0-	-641	-0-	380	1	10821	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	10801	-0-	-659	-0-	362	1	10439	2	N	-0-					-0-
10	11842	X	9414	-0-	-2428	-0-	330	1	9084	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

05	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	39	1	7980	3	N	-0-					-0-
06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	39	1	7747	3	N	-0-					-0-
07	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	38	1	8049	3	N	-0-					-0-
08	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	40	1	8126	3	N	-0-					-0-
09	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	39	1	8006	3	N	-0-					-0-
*10	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	45	1	8921	3	N	-0-					-0-

BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017 - P/A 06/30/17

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

05	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	640	1	8676	2	N	-0-					-0-
06	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	633	1	8031	2	N	-0-					-0-
07	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	623	1	8184	2	N	-0-					-0-
08	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	589	1	7653	2	N	-0-					-0-
09	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	556	1	7404	2	N	-0-					-0-
*10	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	578	1	7512	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	16	1	3198	3	N	-0-					-0-
06	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	15	1	2949	3	N	-0-					-0-
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	14	1	2923	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	15	1	2960	3	N	-0-					-0-
09	2970	X	2931	-0-	-39	-0-	14	1	2917	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	15	1	2871	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	1105	1	3631	2	N	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	1017	1	2621	2	N	-0-					-0-
07	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	1110	1	3594	2	N	-0-					-0-
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	1160	1	4191	2	N	-0-					-0-
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	1061	1	3340	2	N	-0-					-0-
*10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	1080	1	3159	2	N	-0-					-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2415	-0-	-127	-0-	84	1	2331	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2301	-0-	-219	-0-	89	1	2212	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2107	-0-	-435	-0-	82	1	2025	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	1254	-0-	-1164	-0-	48	1	1206	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	806	-0-	-1504	-0-	32	1	774	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	745	-0-	-1363	-0-	31	1	714	2	N	-0-					-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	1057	1	5162	2	N	-0-					-0-
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	982	1	3478	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	955	1	3013	2	N	-0-					-0-
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1011	1	3085	2	N	-0-					-0-
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	987	1	2899	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	2016	-0-	-712	-0-	941	1	1075	2	N	-0-					-0-

BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2017 - P/A 06/16/17

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	11373	-0-	-128	-0-	408	1	10965	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	11000	-0-	-460	-0-	359	1	10641	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	11256	-0-	-586	-0-	375	1	10881	2	N	-0-					-0-
08	11842	X	10894	-0-	-948	-0-	369	1	10525	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	10510	-0-	-770	-0-	352	1	10158	2	N	-0-					-0-
*10	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	399	1	10979	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35116	X	35116	-0-	-0-	-0-	1260	1	33856	2	N	-0-					-0-
06	41523	X	41523	-0-	-0-	-0-	1353	1	40170	2	N	-0-					-0-
07	36653	X	36653	-0-	-0-	-0-	1222	1	35431	2	N	-0-					-0-
08	32459	X	32459	-0-	-0-	-0-	1100	1	31359	2	N	-0-					-0-
09	29172	X	29172	-0-	-0-	-0-	978	1	28194	2	N	-0-					-0-
*10	28564	X	28564	-0-	-0-	-0-	1002	1	27562	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	1700	-0-	-2485	-0-	61	1	1639	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3676	-0-	-284	-0-	120	1	3556	2	N	-0-					-0-
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	143	1	4142	2	N	-0-					-0-
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	142	1	4049	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	3501	-0-	-189	-0-	117	1	3384	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	2690	-0-	-1588	-0-	94	1	2596	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	177	1	4753	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3569	-0-	-1081	-0-	116	1	3453	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4373	-0-	-897	-0-	146	1	4227	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4484	-0-	-786	-0-	152	1	4332	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4188	-0-	-912	-0-	140	1	4048	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4312	-0-	-617	-0-	151	1	4161	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					-0-
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3008	-0-	-619	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2776	-0-	-734	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	2968	-0-	-659	-0-	2968	3			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4291	-0-	-297	-0-	21	1	4270	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4136	-0-	4136	4136	20	1	4116	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4260	-0-	4260	8396	20	1	4240	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4184	-0-	4184	12580	20	1	4164	3	Y	-0-					-0-
09	16659	X	4079	-0-	-12580	-0-	20	1	4059	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4260	-0-	-18	-0-	21	1	4228	3	Y	10					10
							11	9									

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	40	1	1100	2	N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	42	1	1042	2	N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	41	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	930	N	893	-0-	-37	-0-	34	1	859	2	N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	875	2	N	-0-					-0-
10	930	N	866	-0-	-64	-0-	37	1	829	2	N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3291	-0-	191	3581	886	1	4	2	N	-0-					27
							2401	3									
06	6780	X	3199	-0-	-3581	-0-	857	1	2342	3	N	-0-					27
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	883	1	2323	3	N	-0-					27
08	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	869	1	2236	3	N	-0-					27
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	801	1	6	2	N	-0-					27
							2311	3									
10	2015	X	1380	-0-	-635	-0-	10	1	1	2	N	-0-					27
							1369	3									

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2223	-0-	-133	-0-	11	1	2212	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2205	-0-	-15	-0-	11	1	2194	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	11	1	2231	3	N	-0-					-0-
08	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	11	1	2250	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	2185	-0-	-35	-0-	11	1	2174	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	11	1	2216	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4776	-0-	-308	-0-	23	1	4753	3	N	-0-			-0-
06	4920	X	4714	-0-	-206	-0-	23	1	4691	3	N	-0-			-0-
07	5053	X	4754	-0-	-299	-0-	23	1	4731	3	N	-0-			-0-
08	4960	X	4797	-0-	-163	-0-	23	1	4774	3	N	-0-			-0-
09	4710	X	4636	-0-	-74	-0-	23	1	4613	3	N	-0-			-0-
10	4867	X	4785	-0-	-82	-0-	24	1	4761	3	N	-0-			-0-

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-			-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	856	1	6102	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6129	-0-	6129	6129	846	1	5283	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5451	-0-	5451	11580	958	1	4493	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5755	-0-	5755	17335	981	1	4730	3	Y	40	38 1		2
							44	9							
09	24656	X	7321	-0-	-17335	-0-	935	1	6386	3	Y	-0-			2
*10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	964	1	6608	3	Y	-0-			2

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	7964	-0-	-437	-0-	276	1	7688	2	N	-0-			-0-
06	8100	X	7478	-0-	-622	-0-	290	1	7188	2	N	-0-			-0-
07	7967	X	7590	-0-	-377	-0-	295	1	7295	2	N	-0-			-0-
08	7967	X	7441	-0-	-526	-0-	287	1	7154	2	N	-0-			-0-
09	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	306	1	7529	2	N	-0-			-0-
*10	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	342	1	7800	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	11261	-0-	-395	-0-	405	1	10856	2	N	-0-			-0-
06	11010	X	7819	-0-	-3191	-0-	255	1	7564	2	N	-0-			-0-
07	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	382	1	11073	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	10771	-0-	-482	-0-	365	1	10406	2	N	-0-			-0-
*09	10890	X	10658	-0-	-232	-0-	358	1	10300	2	N	-0-			-0-
10	11470	X	11297	-0-	-173	-0-	397	1	10900	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7419	-0-	-176	-0-	266	1	7153	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	6895	-0-	-455	-0-	225	1	6670	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	6994	-0-	-539	-0-	234	1	6760	2	N	-0-			-0-
08	7533	X	6936	-0-	-597	-0-	235	1	6701	2	N	-0-			-0-
*09	7290	X	6600	-0-	-690	-0-	221	1	6379	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	6786	-0-	-623	-0-	238	1	6548	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7606	-0-	-330	-0-	273	1	7333	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7215	-0-	-465	-0-	235	1	6980	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7184	-0-	-752	-0-	240	1	6944	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	7199	-0-	-551	-0-	244	1	6955	2	N	-0-					-0-
09	7500	X	6921	-0-	-579	-0-	232	1	6689	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	7084	-0-	-511	-0-	249	1	6835	2	N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	7109	-0-	-52	-0-	52	1	11	2	N	-0-					151
							7046	3									
06	6960	X	6904	-0-	-56	-0-	50	1	6792	3	N	56	180	1			27
							62	9									
07	7192	X	7031	-0-	-161	-0-	46	1	6985	3	N	-0-					27
08	7192	X	6882	-0-	-310	-0-	47	1	6835	3	N	-0-					27
09	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	49	1	17	2	N	204	186	1			45
							6896	3	224	9							
*10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	60	1	6	2	N	-0-					45
							7883	3									

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	10976	-0-	-122	-0-	54	1	10922	3	N	-0-					-0-
06	11310	X	10055	-0-	-1255	-0-	50	1	10005	3	N	-0-					-0-
07	11687	X	9725	-0-	-1962	-0-	46	1	9679	3	N	-0-					-0-
08	11687	X	9060	-0-	-2627	-0-	44	1	9016	3	N	-0-					-0-
09	11130	X	8158	-0-	-2972	-0-	40	1	8118	3	N	-0-					-0-
10	10974	X	7834	-0-	-3140	-0-	39	1	7795	3	N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	815	1	8129	3	N	-0-					-0-
06	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	788	1	7710	3	N	-0-					-0-
07	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	808	1	6923	3	N	-0-					-0-
08	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	813	1	7668	3	N	-0-					-0-
09	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	785	1	7047	3	N	-0-					-0-
*10	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	812	1	7421	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	9063	-0-	-454	-0-	44	1	8976	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
06	DLQ G-10		8720	-0-	8720	8720	43	1	8635	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
07	DLQ G-10		9099	-0-	9099	17819	43	1	9013	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
08	DLQ G-10		8214	-0-	8214	26033	40	1	8134	3	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
09	34393	X	8360	-0-	-26033	-0-	40	1	8239	3	Y	74	74	0			-0-
							81	9									
*10	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	45	1	8921	3	Y	81	81	0			-0-
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	25	1	5110	3	Y	3					130
							3	9									
06	DLQ G-10		4946	-0-	4946	4946	24	1	4921	3	Y	1					131
							1	9									
07	DLQ G-10		4853	-0-	4853	9799	23	1	4821	3	Y	8					139
							9	9									
08	DLQ G-10		4896	-0-	4896	14695	24	1	4862	3	Y	9					148
							10	9									
09	19276	X	4581	-0-	-14695	-0-	22	1	4552	3	Y	6					154
							7	9									
*10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	24	1	4834	3	Y	5					159
							6	9									

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

05	3441	X	2217	-0-	-1224	-0-	11	1	2206	3	Y	-0-	53	1			6
06	DLQ G-10		2307	-0-	2307	2307	271	1	2033	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
07	DLQ G-10		2662	-0-	2662	4969	901	1	1740	3	Y	19					25
							21	9									
08	DLQ G-10		2676	-0-	2676	7645	839	1	1823	3	Y	13					38
							14	9									
09	2900	N	3183	-0-	283	7928	881	1	2287	3	Y	14					52
							15	9									
*10	3100	N	3090	-0-	-10	7918	910	1	2178	3	Y	2	48	1			6
							2	9									

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					38
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					38
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					38
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					38

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

05	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	245	1	6807	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	278	1	6892	2	N	-0-					-0-
07	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	275	1	6790	2	N	-0-					-0-
08	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	272	1	6785	2	N	-0-					-0-
09	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	265	1	6529	2	N	-0-					-0-
*10	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	284	1	6488	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	5	1	1080	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	5	1	1042	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	5	1	1112	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	5	1	1062	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	995	-0-	-55	-0-	5	1	990	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	6	1	1095	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	14	1	2798	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	DLQ G-10		2855	-0-	2855	2855	14	1	2841	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2908	-0-	2908	5763	14	1	2894	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2819	-0-	2819	8582	14	1	2805	3	Y	-0-					-0-
09	2900	N	2758	-0-	-142	8440	13	1	2736	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	3100	N	2781	-0-	-319	8121	14	1	2767	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	10	1	2035	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1960	-0-	1960	1960	10	1	1950	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1971	-0-	1971	3931	9	1	1962	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2006	-0-	2006	5937	10	1	1996	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1915	-0-	-885	5052	9	1	1906	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1989	-0-	-1111	3941	10	1	1979	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	11	1	2211	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2132	-0-	2132	2132	11	1	2121	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2153	-0-	2153	4285	10	1	2143	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2139	-0-	2139	6424	10	1	2129	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1942	-0-	-858	5566	10	1	1932	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2019	-0-	-1081	4485	10	1	2009	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	30	1	6169	3	N	-0-					-0-
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	29	1	5865	3	N	-0-					-0-
07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	27	1	5741	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	5081	-0-	-468	-0-	25	1	5056	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	4947	-0-	-423	-0-	24	1	4923	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5319	-0-	-230	-0-	27	1	5292	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	8169	-0-	-356	-0-	40	1	8129	3	N	-0-					-0-
06	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	41	1	8165	3	N	-0-					-0-
07	8215	X	8159	-0-	-56	-0-	39	1	8120	3	N	-0-					-0-
08	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	40	1	8209	3	N	-0-					-0-
09	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	41	1	8344	3	N	-0-					-0-
*10	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	50	1	10001	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		16833	-0-	16833	419462	82	1	16751	3	N	-0-					-0-
06	SWR 10		15938	-0-	15938	435400	79	1	15859	3	N	-0-					-0-
07	SWR 10		16170	-0-	16170	451570	77	1	16093	3	N	-0-					-0-
08	SWR 10		15889	-0-	15889	467459	78	1	15811	3	N	-0-					-0-
09	SWR 10		13120	-0-	13120	480579	64	1	13056	3	N	-0-					-0-
10	SWR 10		12811	-0-	12811	493390	64	1	12747	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	179	1	4819	2	N	-0-					-0-
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	154	1	4557	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4534	-0-	-333	-0-	151	1	4383	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4457	-0-	-410	-0-	151	1	4306	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4554	-0-	-156	-0-	153	1	4401	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4577	-0-	-290	-0-	161	1	4416	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

05	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3393	-0-	393	393	566	1	2827	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	5686	-0-	2586	2979	580	1	5106	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	4793	-0-	1693	4672	4793	3			N	-0-					-0-
09	9334	X	4662	-0-	-4672	-0-	4662	3			N	-0-					-0-
*10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	903	1	714	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	DLQ G-10		1525	-0-	1525	1525	873	1	652	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		1592	-0-	1592	3117	902	1	672	3	Y	16	18	1			-0-
							18	9									
08	DLQ G-10		1468	-0-	1468	4585	873	1	594	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2800	N	1255	-0-	-1545	3040	872	1	383	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1848	-0-	-1252	1788	904	1	944	3	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

05	10416	X	10140	-0-	-276	-0-	364	1	9776	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	9677	-0-	-403	-0-	315	1	9362	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	9896	-0-	-520	-0-	330	1	9566	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9733	-0-	-590	-0-	330	1	9403	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9338	-0-	-592	-0-	313	1	9025	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	9604	-0-	-533	-0-	337	1	9267	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 9344

05	12679	X	12122	-0-	-557	-0-	435	1	11687	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	11659	-0-	-611	-0-	380	1	11279	2	N	-0-					-0-
07	12338	X	11788	-0-	-550	-0-	393	1	11395	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					-0-
09	11850	X	11147	-0-	-703	-0-	374	1	10773	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	10727	-0-	-1394	-0-	376	1	10351	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	10873	-0-	-535	-0-	10873	3			N	-0-					-0-
06	11040	X	9656	-0-	-1384	-0-	9656	3			N	-0-					-0-
07	11408	X	10286	-0-	-1122	-0-	10286	3			N	-0-					-0-
08	11067	X	10177	-0-	-890	-0-	10177	3			N	-0-					-0-
09	10710	X	9610	-0-	-1100	-0-	9610	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	9327	-0-	-1554	-0-	9327	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	698	1	14	2	N	-0-					-0-
							9007	3									
06	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	677	1	8306	3	N	-0-					-0-
07	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	632	1	8838	3	N	-0-					-0-
08	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	573	1	8394	3	N	-0-					-0-
09	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	645	1	19	2	N	-0-					-0-
							7703	3									
*10	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	686	1	5	2	N	-0-					-0-
							6442	3									

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	923	1	3263	2	N	-0-					-0-
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	891	1	3005	2	N	-0-					-0-
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	919	1	3083	2	N	-0-					-0-
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	867	1	1815	2	N	-0-					-0-
09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	1			N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	188	1	1	2	N	-0-					40
							488	3									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					40
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	603	1	2054	3	N	-0-					40
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	393	1	1870	3	N	-0-					40
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					40
							336	3									
10	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					40

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	291	1	8106	2	N	-0-					-0-
06	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	298	1	7385	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7907	-0-	-29	-0-	308	1	7599	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7730	-0-	-206	-0-	298	1	7432	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7424	-0-	-256	-0-	290	1	7134	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7651	-0-	-285	-0-	321	1	7330	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7482	-0-	-392	-0-	37	1	7445	3	N	-0-					-0-
06	7620	X	7289	-0-	-331	-0-	36	1	7253	3	N	-0-					-0-
07	7781	X	7413	-0-	-368	-0-	35	1	7378	3	N	-0-					-0-
08	7781	X	7393	-0-	-388	-0-	36	1	7357	3	N	-0-					-0-
09	7500	X	7159	-0-	-341	-0-	35	1	7124	3	N	-0-					-0-
10	7533	X	7295	-0-	-238	-0-	37	1	7258	3	N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

05	15128	X	13743	-0-	-1385	-0-	67	1	13676	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13232	-0-	13232	13232	65	1	13167	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13601	-0-	13601	26833	65	1	13536	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13445	-0-	13445	40278	66	1	13379	3	Y	-0-					-0-
09	52288	X	12010	-0-	-40278	-0-	59	1	11951	3	Y	-0-					-0-
*10	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	70	1	13931	3	Y	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

05	2697	N	2598	-0-	-99	-0-	90	1	2508	2	N	-0-					-0-
06	2670	N	2623	-0-	-47	-0-	102	1	2521	2	N	-0-					-0-
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	105	1	2585	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2543	-0-	-61	-0-	98	1	2445	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2502	-0-	-108	-0-	98	1	2404	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2532	-0-	-165	-0-	106	1	2426	2	N	-0-					-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 8003

05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	6	1	1148	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	200	N	397	-0-	197	197	2	1	395	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-					-0-

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		326	-0-	326	326	326	1			Y	-0-					3
08	14B2 EXT		4190	-0-	4190	4516	726	1	3464	3	Y	-0-					3
09	9104	X	4588	-0-	-4516	-0-	695	1	9	2	Y	-0-					3
							3884	3									
*10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	96	1	3	2	Y	27	30	1			-0-
							3569	3	30	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	113	-0-	113	113	112	1	1	2	N	-0-					-0-
*10	818	X	705	-0-	-113	-0-	705	1			N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	939	1	3528	2	N	-0-					-0-
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	967	1	3162	2	N	-0-					-0-
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	997	1	3190	2	N	-0-					-0-
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	964	1	2386	2	N	-0-					-0-
09	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	951	1	2732	2	N	-0-					-0-
*10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	958	1	2711	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	454	1	2269	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	445	1	2105	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2313	-0-	-198	-0-	418	1	1895	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3339	-0-	239	239	486	1	2853	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3387	-0-	387	626	478	1	2909	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3334	-0-	234	860	484	1	2850	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

05	3100	N	6835	-0-	3735	5808	237	1	6598	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5778	-0-	2778	8586	734	1	5044	2	N	-0-					-0-
07	13754	X	5168	-0-	-8586	-0-	635	1	4533	2	N	-0-					-0-
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	609	1	5909	2	N	-0-					-0-
09	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	544	1	4938	2	N	-0-					-0-
*10	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	576	1	4664	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

05	10974	X	9527	-0-	-1447	-0-	47	1	9480	3	N	-0-					-0-
06	10440	X	9900	-0-	-540	-0-	49	1	9851	3	N	-0-					-0-
07	10602	X	10216	-0-	-386	-0-	49	1	10167	3	N	-0-					-0-
08	9672	X	9500	-0-	-172	-0-	46	1	9454	3	N	-0-					-0-
09	9900	X	9109	-0-	-791	-0-	44	1	9065	3	N	-0-					-0-
*10	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	52	1	10336	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

05	2108	N	1926	-0-	-182	-0-	9	1	1917	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	9	1	1844	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	9	1	1925	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1660	-0-	-262	-0-	8	1	1652	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	8	1	1613	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1651	-0-	-271	-0-	8	1	1643	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4953	-0-	-348	-0-	36	1	8	2	N	-0-					35
							4909	3									
06	5130	X	4533	-0-	-597	-0-	33	1	4500	3	N	-0-					35
07	5053	X	4798	-0-	-255	-0-	32	1	4766	3	N	-0-					35
08	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	33	1	4855	3	N	-0-					35
09	4800	X	4597	-0-	-203	-0-	33	1	11	2	N	-0-					35
							4553	3									
10	4960	X	4745	-0-	-215	-0-	36	1	4	2	N	-0-					35
							4705	3									

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	6	2	4225	3	N	11					110
							12	9									
06	4560	X	4052	-0-	-508	-0-	4052	3			N	-0-					110
07	4650	X	4165	-0-	-485	-0-	4165	3			N	-0-					110
08	4247	X	4110	-0-	-137	-0-	4110	3			N	-0-					110
09	4110	X	3959	-0-	-151	-0-	10	2	3949	3	N	-0-					110
10	4247	X	4131	-0-	-116	-0-	3	2	4099	3	N	26	136	1			-0-
							29	9									

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	17	1	3360	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2947	-0-	2947	2947	15	1	2932	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3617	-0-	3617	6564	17	1	3600	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3598	-0-	3598	10162	18	1	3580	3	Y	-0-					-0-
09	13722	X	3560	-0-	-10162	-0-	17	1	3543	3	Y	-0-					-0-
*10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	18	1	3501	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5459	-0-	-338	-0-	27	1	5432	3	N	-0-					-0-
06	5610	X	5189	-0-	-421	-0-	26	1	5163	3	N	-0-					-0-
07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	29	1	6005	3	N	-0-					-0-
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	30	1	6025	3	N	-0-					-0-
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	29	1	5951	3	N	-0-					-0-
10	5797	X	5330	-0-	-467	-0-	27	1	5303	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6482	-0-	-276	-0-	32	1	6450	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		6199	-0-	6199	6199	31	1	6168	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		6124	-0-	6124	12323	29	1	6095	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		5720	-0-	5720	18043	28	1	5692	3	Y	-0-					2
09	23775	X	5732	-0-	-18043	-0-	28	1	5704	3	Y	-0-					2
*10	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	31	1	6090	3	Y	-0-					2

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6689	-0-	-38	-0-	232	1	6457	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6102	-0-	-408	-0-	236	1	5866	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6348	-0-	-379	-0-	247	1	6101	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6264	-0-	-463	-0-	242	1	6022	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	4898	-0-	-1582	-0-	191	1	4707	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	4999	-0-	-1697	-0-	210	1	4789	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	N	-0-					13
							2618	3									
06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	20	1	2727	3	N	-0-					13
07	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	19	1	2788	3	N	65					78
							72	9									
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	19	1	2735	3	N	-0-					78
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	N	-0-					78
							2609	3									
*10	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	-0-					78
							2683	3									

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6521	-0-	-144	-0-	226	1	6295	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	6194	-0-	-256	-0-	240	1	5954	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6399	-0-	-173	-0-	249	1	6150	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5988	-0-	-522	-0-	231	1	5757	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	6239	-0-	-61	-0-	244	1	5995	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6234	-0-	-276	-0-	261	1	5973	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	12080	-0-	-320	-0-	433	1	11647	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	11219	-0-	-691	-0-	366	1	10853	2	N	-0-					-0-
07	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	404	1	11707	2	N	-0-					-0-
08	12090	X	11940	-0-	-150	-0-	405	1	11535	2	N	-0-					-0-
09	11700	X	11414	-0-	-286	-0-	383	1	11031	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	11687	-0-	-434	-0-	410	1	11277	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5613	-0-	-1021	-0-	27	1	5517	3	N	63	170	1			15
							69	9									
06	6210	X	5368	-0-	-842	-0-	27	1	5341	3	N	-0-					15
07	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	26	1	5534	3	N	-0-					15
08	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	27	1	5594	3	N	-0-					15
09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	27	1	5578	3	N	-0-					15
10	5611	X	5354	-0-	-257	-0-	27	1	5327	3	N	-0-					15

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6283	-0-	-196	-0-	31	1	6252	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	5923	-0-	-347	-0-	29	1	5894	3	N	-0-					-0-
07	6293	X	6091	-0-	-202	-0-	29	1	6062	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	6036	-0-	-257	-0-	29	1	6007	3	N	-0-					-0-
09	6090	X	5913	-0-	-177	-0-	29	1	5884	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	6137	-0-	-156	-0-	31	1	6106	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	706	1	4808	3	N	-0-					-0-
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	690	1	6112	3	N	-0-					-0-
07	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	710	1	5791	3	N	-0-					-0-
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	708	1	5229	3	N	-0-					-0-
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	680	1	4528	3	N	-0-					-0-
*10	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	679	1	5588	3	N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

05	4929	X	4830	-0-	-99	-0-	994	1	3836	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3927	-0-	-843	-0-	923	1	3004	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	1820	-0-	-3109	-0-	905	1	915	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	3198	-0-	-1731	-0-	1097	1	2101	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	3877	-0-	-893	-0-	1177	1	2700	2	N	-0-					-0-
*10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	1027	1	4686	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	89	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	76	1	2258	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1880	-0-	-445	-0-	63	1	1817	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2015	-0-	-341	-0-	68	1	1947	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	74	1	2128	2	N	-0-					-0-
*10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	81	1	2232	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

05	4681	X	4534	-0-	-147	-0-	163	1	4371	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4367	-0-	-163	-0-	142	1	4225	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4607	-0-	-74	-0-	154	1	4453	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4141	-0-	-478	-0-	140	1	4001	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4200	-0-	-270	-0-	141	1	4059	2	N	-0-					-0-
*10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	168	1	4610	2	N	-0-					-0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

05	6448	X	6240	-0-	-208	-0-	285	1	5955	2	N	-0-					-0-
06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	262	1	6004	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6182	-0-	-266	-0-	322	1	5860	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5952	-0-	-310	-0-	421	1	5531	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5746	-0-	-524	-0-	413	1	5333	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5755	-0-	-724	-0-	348	1	5407	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

05	3038	X	3005	-0-	-33	-0-	280	1	2725	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2815	-0-	-125	-0-	259	1	2556	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2885	-0-	-153	-0-	277	1	2608	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	176	-0-	-2831	-0-	176	1			N	-0-					-0-
09	2910	X	2704	-0-	-206	-0-	298	1	2406	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2350	-0-	-657	-0-	324	1	2026	2	N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

05	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	1189	1	8077	2	N	-0-					-0-
06	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	1175	1	7572	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	8919	-0-	-319	-0-	1182	1	7737	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8865	-0-	-404	-0-	1206	1	7659	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8561	-0-	-409	-0-	1170	1	7391	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8661	-0-	-608	-0-	1225	1	7436	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	514	1	4024	2	N	-0-					-0-
06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	509	1	3765	2	N	-0-					-0-
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	520	1	3835	2	N	-0-					-0-
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	523	1	3761	2	N	-0-					-0-
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	504	1	3528	2	N	-0-					-0-
*10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	530	1	3608	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	227	1	6313	2	N	-0-					-0-
06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	207	1	5128	2	N	-0-					-0-
07	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	197	1	4875	2	N	-0-					-0-
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	184	1	4594	2	N	-0-					-0-
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	122	1	3002	2	N	-0-					-0-
*10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	134	1	3052	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	33	1	6763	3	N	33	49	1			93
							36	9									
06	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	32	1	6498	3	N	-0-	75	1			18
07	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	34	1	7018	3	N	53					71
							58	9									
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	34	1	6878	3	N	1	55	1			17
							1	9									
09	6480	X	6451	-0-	-29	-0-	32	1	6419	3	N	-0-					17
*10	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	34	1	6780	3	N	106	108	1			15
							117	9									

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6409	-0-	-225	-0-	222	1	6187	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5943	-0-	-417	-0-	230	1	5713	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5985	-0-	-587	-0-	233	1	5752	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5923	-0-	-649	-0-	228	1	5695	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5711	-0-	-529	-0-	223	1	5488	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5776	-0-	-641	-0-	243	1	5533	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	237	1	6360	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5711	-0-	-589	-0-	186	1	5525	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5284	-0-	-1133	-0-	176	1	5108	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6089	-0-	-514	-0-	206	1	5883	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6115	-0-	-275	-0-	205	1	5910	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6351	-0-	-252	-0-	223	1	6128	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	17	1	3478	3	N	-0-					-0-
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	17	1	3461	3	N	-0-					-0-
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	17	1	3634	3	N	-0-					-0-
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	18	1	3724	3	N	-0-					-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	16	1	3301	3	N	-0-					-0-
*10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	17	1	3279	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	928	1	6873	3	N	-0-					-0-
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	890	1	3961	3	N	-0-					-0-
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	913	1	2945	3	N	-0-					-0-
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	908	1	1852	3	N	-0-					-0-
09	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	892	1	4378	3	N	-0-					-0-
*10	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	609	1	4662	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1332	-0-	-1768	1490	360	1	972	3	N	-0-					-0-
06	3441	X	1951	-0-	-1490	-0-	360	1	1591	3	N	-0-					-0-
07	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	372	1	1285	3	N	-0-					-0-
08	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	372	1	1584	3	N	-0-					-0-
09	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	360	1	1589	3	N	-0-					-0-
*10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	372	1	2711	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	22	1	4386	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	DLQ G-10		4452	-0-	4452	4452	22	1	4430	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4609	-0-	4609	9061	22	1	4587	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4584	-0-	4584	13645	22	1	4562	3	Y	-0-					-0-
09	18048	X	4403	-0-	-13645	-0-	22	1	4381	3	Y	-0-					-0-
*10	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	22	1	4456	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	145	1	3903	2	N	-0-					-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	124	1	3681	2	N	-0-					-0-
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	129	1	3739	2	N	-0-					-0-
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	130	1	3697	2	N	-0-					-0-
*09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	123	1	3540	2	N	-0-					-0-
*10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	131	1	3603	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	9	1	1843	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1761	-0-	1761	1761	9	1	1752	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1655	-0-	1655	3416	8	1	1647	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1516	-0-	1516	4932	7	1	1509	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1608	-0-	-1192	3740	8	1	1600	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1897	-0-	-1203	2537	10	1	1887	3	Y	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
06	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	3			N	-0-					-0-
07	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	3			N	-0-					-0-
08	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
09	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
*10	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	6234	-0-	-1764	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	5675	-0-	-2065	-0-	5675	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6044	-0-	-1086	-0-	6044	3			N	-0-					-0-
08	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	3			N	-0-					-0-
09	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	3			N	-0-					-0-
*10	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7956	-0-	-166	-0-	39	1	7917	3	N	-0-					-0-
06	7860	X	7684	-0-	-176	-0-	38	1	7646	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	7532	-0-	-590	-0-	36	1	7496	3	N	-0-					-0-
08	7967	X	7292	-0-	-675	-0-	36	1	7256	3	N	-0-					-0-
09	7710	X	7364	-0-	-346	-0-	36	1	7328	3	N	-0-					-0-
10	7967	X	7887	-0-	-80	-0-	40	1	7847	3	N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4092	-0-	-465	-0-	20	1	4072	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	3931	-0-	-449	-0-	19	1	3912	3	N	-0-					-0-
07	4526	X	4168	-0-	-358	-0-	20	1	4148	3	N	-0-					-0-
08	4340	X	4230	-0-	-110	-0-	21	1	4209	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	4003	-0-	-77	-0-	20	1	3983	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	20	1	3945	3	N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3721	-0-	-805	-0-	129	1	3592	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3565	-0-	-815	-0-	138	1	3427	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3693	-0-	-771	-0-	144	1	3549	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3339	-0-	-629	-0-	129	1	3210	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3603	-0-	-147	-0-	141	1	3462	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3378	-0-	-342	-0-	141	1	3237	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	3708	-0-	-2027	-0-	482	1	3226	3	N	-0-					-0-
06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	472	1	6958	3	N	-0-					-0-
07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	522	1	7410	3	N	-0-					-0-
08	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	400	1	7423	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	5910	-0-	-150	-0-	304	1	5606	3	N	-0-					-0-
*10	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	357	1	7276	3	N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	214	1	5958	2	N	-0-					-0-
06	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	199	1	4938	2	N	-0-					-0-
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	240	1	5933	2	N	-0-					-0-
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	225	1	5599	2	N	-0-					-0-
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	134	1	3297	2	N	-0-					-0-
*10	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	100	1	2305	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7308	-0-	-721	-0-	253	1	7055	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6755	-0-	-685	-0-	262	1	6493	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6579	-0-	-1109	-0-	256	1	6323	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	5718	-0-	-1970	-0-	220	1	5498	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6206	-0-	-1144	-0-	507	1	5699	2	N	-0-					-0-
*10	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	885	1	8657	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					89
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	308	1	468	3	N	-0-					89
08	3100	N	3778	-0-	678	678	196	1	3582	3	N	-0-					89
09	5853	X	5175	-0-	-678	-0-	5133	3	42	9	Y	38	38	1			89
*10	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			Y	-0-					89

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

05	5332	X	4571	-0-	-761	-0-	22	1	4549	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	4056	-0-	-1104	-0-	20	1	4036	3	N	-0-					-0-
07	5239	X	4374	-0-	-865	-0-	21	1	4353	3	N	-0-					-0-
08	5239	X	4473	-0-	-766	-0-	22	1	4451	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	4261	-0-	-779	-0-	21	1	4240	3	N	-0-					-0-
10	4557	X	4381	-0-	-176	-0-	22	1	4359	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

05	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	271	1	7287	2	N	-0-					-0-
06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	255	1	7563	2	N	-0-					-0-
07	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	257	1	7444	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6677	-0-	-205	-0-	226	1	6451	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6462	-0-	-198	-0-	217	1	6245	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6701	-0-	-181	-0-	235	1	6466	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	8	1	1543	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1536	-0-	1536	1536	8	1	1528	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1634	-0-	1634	3170	8	1	1626	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1541	-0-	1541	4711	8	1	1533	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1429	-0-	-1371	3340	7	1	1422	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1404	-0-	-1696	1644	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

05	1085	N	860	-0-	-225	-0-	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1099	-0-	1099	1099	5	1	1094	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		943	-0-	943	2042	5	1	938	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1102	-0-	1102	3144	5	1	1097	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	1089	-0-	-1711	1433	5	1	1084	3	Y	-0-					-0-
*10	2620	N	1187	-0-	-1433	-0-	6	1	1181	3	Y	-0-					-0-

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

05	5270	X	5006	-0-	-264	-0-	174	1	4832	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4759	-0-	-221	-0-	184	1	4575	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	187	1	4613	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4860	-0-	-193	-0-	187	1	4673	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4741	-0-	-89	-0-	185	1	4556	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4883	-0-	-108	-0-	205	1	4678	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

05	12090	X	10181	-0-	-1909	-0-	365	1	9816	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	1852	-0-	-9848	-0-	341	1	1511	2	N	-0-					-0-
07	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	724	1	15941	2	N	-0-					-0-
08	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	507	1	14445	2	N	-0-					-0-
09	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	459	1	13242	2	N	-0-					-0-
10	13330	X	12823	-0-	-507	-0-	450	1	12373	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	8710	-0-	-621	-0-	43	1	8667	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	8390	-0-	-640	-0-	42	1	8348	3	N	-0-					-0-
07	9331	X	8652	-0-	-679	-0-	41	1	8611	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	8677	-0-	-282	-0-	42	1	8635	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	8493	-0-	-57	-0-	41	1	8452	3	N	-0-					-0-
*10	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	45	1	8998	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8278	-0-	-619	-0-	40	1	8238	3	N	-0-					-0-
06	8610	X	8532	-0-	-78	-0-	42	1	8490	3	N	-0-					-0-
07	8897	X	8303	-0-	-594	-0-	40	1	8263	3	N	-0-					-0-
08	8804	X	7992	-0-	-812	-0-	39	1	7953	3	N	-0-					-0-
09	8520	X	7655	-0-	-865	-0-	37	1	7618	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8672	-0-	-132	-0-	44	1	8628	3	N	-0-					-0-

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	13	1	2589	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		2383	-0-	2383	2383	12	1	2346	3	Y	23					36
							25	9									
07	DLQ G-10		2497	-0-	2497	4880	12	1	2474	3	Y	10					46
							11	9									
08	DLQ G-10		2566	-0-	2566	7446	12	1	2488	3	Y	60					106
							66	9									
09	2900	N	2440	-0-	-460	6986	12	1	2420	3	Y	7					113
							8	9									
*10	3100	N	2528	-0-	-572	6414	13	1	2501	3	Y	13					126
							14	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	15	1	3013	3	Y	9	2	1			15
							10	9									
06	DLQ G-10		2985	-0-	2985	2985	15	1	2951	3	Y	17					32
							19	9									
07	DLQ G-10		3024	-0-	3024	6009	14	1	3002	3	Y	7	37	1			2
							8	9									
08	DLQ G-10		3046	-0-	3046	9055	15	1	3012	3	Y	17	1	1			18
							19	9									
09	11979	X	2924	-0-	-9055	-0-	14	1	2908	3	Y	2					20
							2	9									
10	3100	X	2945	-0-	-155	-0-	15	1	2930	3	Y	-0-					20

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19158	X	18151	-0-	-1007	-0-	651	1	17500	2	N	-0-					-0-
06	18540	X	17382	-0-	-1158	-0-	567	1	16815	2	N	-0-					-0-
07	19158	X	17717	-0-	-1441	-0-	591	1	17126	2	N	-0-					-0-
08	18476	X	-0-	-0-	-18476	-0-					N	-0-					-0-
09	17880	X	16726	-0-	-1154	-0-	561	1	16165	2	N	-0-					-0-
10	18166	X	17365	-0-	-801	-0-	609	1	16756	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	231	1	6423	2	N	-0-					-0-
06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	684	1	6505	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	1631	-0-	-1500	-0-	772	1	859	2	N	-0-					-0-
08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	1039	1	3457	2	N	-0-					-0-
09	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	1027	1	9021	2	N	-0-					-0-
*10	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	1231	1	10894	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	724	1	2324	3	N	12			117
							13	9							
06	2460	X	691	-0-	-1769	-0-	690	1	1	9	N	1			118
07	2542	X	713	-0-	-1829	-0-	713	1			N	-0-			118
08	2542	X	570	-0-	-1972	-0-	569	1	1	9	N	1			119
09	2460	X	1342	-0-	-1118	-0-	7	1	1331	3	N	4			123
							4	9							
10	2542	X	957	-0-	-1585	-0-	645	1	305	3	N	6			129
							7	9							

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

05	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3			N	-0-			-0-
06	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	3			N	-0-			-0-
07	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	3			N	-0-			-0-
08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3			N	-0-			-0-
09	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	3			N	-0-			-0-
10	6882	X	6713	-0-	-169	-0-	6713	3			N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

05	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	12070	3			N	-0-			-0-
06	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	11106	3			N	-0-			-0-
07	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	3			N	-0-			-0-
08	11362	X	11362	-0-	-0-	-0-	11362	3			N	-0-			-0-
09	10890	X	10350	-0-	-540	-0-	10350	3			N	-0-			-0-
10	11253	X	7003	-0-	-4250	-0-	7003	3			N	-0-			-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

05	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	1147	1	5682	2	N	-0-			-0-
06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	1263	1	5298	2	N	-0-			-0-
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	1299	1	5287	2	N	-0-			-0-
08	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	1282	1	4914	2	N	-0-			-0-
09	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	1238	1	4621	2	N	-0-			-0-
*10	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	1283	1	4539	2	N	-0-			-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4092	-0-	4092	4092	4092	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4343	-0-	4343	8435	4343	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		4484	-0-	4484	12919	4484	2			Y	-0-			-0-
09	17403	X	4484	-0-	-12919	-0-	4484	2			Y	-0-			-0-
10	4154	X	3877	-0-	-277	-0-	3877	2			Y	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

05	9827	X	9667	-0-	-160	-0-	347	1	9320	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	9109	-0-	-401	-0-	297	1	8812	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	9254	-0-	-573	-0-	309	1	8945	2	N	-0-			-0-
08	9796	X	9419	-0-	-377	-0-	319	1	9100	2	N	-0-			-0-
09	9480	X	9137	-0-	-343	-0-	306	1	8831	2	N	-0-			-0-
10	9672	X	9390	-0-	-282	-0-	329	1	9061	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	14	1	3	2	N	-0-					35
							1922	3									
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	16	1	2176	3	N	-0-					35
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	14	1	2168	3	N	-0-					35
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	15	1	2191	3	N	-0-					35
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	12	1	4	2	N	-0-					35
							1650	3									
*10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	-0-					35
							2042	3									

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2342	-0-	-1347	-0-	440	1	1902	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	1286	-0-	-2284	-0-	456	1	830	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3215	-0-	-350	-0-	905	1	2310	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2016	-0-	-867	-0-	78	1	1938	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	1506	-0-	-1134	-0-	59	1	1447	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	1374	-0-	-1850	-0-	58	1	1316	2	N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	319	1	3544	3	N	-0-					-0-
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	360	1	3075	3	N	-0-					-0-
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	372	1	3039	3	N	-0-					-0-
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	372	1	3383	3	N	-0-					-0-
09	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	360	1	3501	3	N	-0-					-0-
*10	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	372	1	3141	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6454	-0-	-676	-0-	232	1	6222	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6251	-0-	-439	-0-	204	1	6047	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	6480	-0-	-216	-0-	216	1	6264	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	6018	-0-	-430	-0-	204	1	5814	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5290	-0-	-950	-0-	177	1	5113	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5546	-0-	-933	-0-	195	1	5351	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	11178	-0-	-5562	-0-	1014	1	10164	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	11833	-0-	-4367	-0-	999	1	10834	2	N	-0-					-0-
07	16740	X	13669	-0-	-3071	-0-	1098	1	12571	2	N	-0-					-0-
08	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-					-0-
09	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	1070	1	12393	2	N	-0-					-0-
10	13671	X	10766	-0-	-2905	-0-	967	1	9799	2	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	Y	-0-					70
							2639	3									
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	19	1	2683	3	Y	-0-					70
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	18	1	2764	3	Y	66					136
							73	9									
08	3100	N	3359	-0-	259	259	23	1	3336	3	Y	-0-					136
09	3000	N	2789	-0-	-211	48	20	1	6	2	Y	-0-					136
							2763	3									
*10	2908	N	2860	-0-	-48	-0-	22	1	2	2	Y	-0-					136
							2836	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3312	-0-	-191	-0-	16	1	3296	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3292	-0-	3292	3292	16	1	3276	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3283	-0-	3283	6575	16	1	3267	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3260	-0-	3260	9835	16	1	3244	3	Y	-0-					-0-
09	13031	X	3196	-0-	-9835	-0-	16	1	3180	3	Y	-0-					-0-
*10	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	17	1	3279	3	Y	-0-					-0-

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	684	1	4960	2	N	-0-					-0-
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	682	1	4714	2	N	-0-					-0-
07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	737	1	4946	2	N	-0-					-0-
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	657	1	4599	2	N	-0-					-0-
09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	568	1	4312	2	N	-0-					-0-
*10	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	584	1	4626	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5285	-0-	-171	-0-	777	1	4508	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3918	-0-	3918	3918	824	1	3094	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3510	-0-	3510	7428	943	1	2567	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3541	-0-	3541	10969	965	1	2532	3	Y	40	38	1			2
							44	9									
09	14372	X	3403	-0-	-10969	-0-	911	1	2492	3	Y	-0-					2
*10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	943	1	2695	3	Y	-0-					2

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	406	1	10909	2	N	-0-					-0-
06	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	353	1	10476	2	N	-0-					-0-
07	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	359	1	10403	2	N	-0-					-0-
08	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	350	1	9960	2	N	-0-					-0-
09	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	329	1	9498	2	N	-0-					-0-
*10	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	358	1	9839	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	250	1	6726	2	N	-0-					-0-
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	220	1	6515	2	N	-0-					-0-
07	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	230	1	6679	2	N	-0-					-0-
08	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	241	1	6874	2	N	-0-					-0-
09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	220	1	6342	2	N	-0-					-0-
*10	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	241	1	6630	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

05	3813	X	3808	-0-	-5	-0-	19	1	3767	3	Y	20	93	1			15
							22	9									
06	DLQ G-10		3663	-0-	3663	3663	18	1	3634	3	Y	10	5	1			20
							11	9									
07	DLQ G-10		3886	-0-	3886	7549	18	1	3822	3	Y	42	52	1			10
							46	9									
08	DLQ G-10		3862	-0-	3862	11411	19	1	3815	3	Y	25	2	1			33
							28	9									
09	15133	X	3722	-0-	-11411	-0-	18	1	3673	3	Y	28					61
							31	9									
*10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	19	1	3741	3	Y	17	58	1			20
							19	9									

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

05	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	218	1	6054	2	N	-0-					-0-
06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	217	1	5378	2	N	-0-					-0-
07	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	214	1	5287	2	N	-0-					-0-
08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	210	1	5231	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5135	-0-	-115	-0-	201	1	4934	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5349	-0-	-76	-0-	224	1	5125	2	N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

05	3875	X	3570	-0-	-305	-0-	26	1	5	2	N	-0-					22
							3539	3									
06	3750	X	3495	-0-	-255	-0-	25	1	3470	3	N	-0-					22
07	3937	X	3596	-0-	-341	-0-	24	1	3572	3	N	-0-					22
08	3937	X	3506	-0-	-431	-0-	24	1	3482	3	N	-0-					22
09	3810	X	3380	-0-	-430	-0-	24	1	8	2	N	-0-					22
							3348	3									
10	3627	X	3442	-0-	-185	-0-	26	1	3	2	N	-0-					22
							3413	3									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

05	6572	X	6136	-0-	-436	-0-	414	1	5722	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	4912	-0-	-1448	-0-	330	1	4582	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5142	-0-	-1430	-0-	339	1	4803	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	5940	X	5044	-0-	-896	-0-	333	1	4711	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	4737	-0-	-1401	-0-	384	1	4353	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	770	1	5077	2	N	-0-					-0-
06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	1006	1	5207	2	N	-0-					-0-
07	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	1026	1	4704	2	N	-0-					-0-
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	911	1	3133	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	914	-0-	-1126	-0-	843	1	71	2	N	-0-					-0-
*10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	1035	1	3821	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6539	-0-	-95	-0-	227	1	6312	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	6099	-0-	-261	-0-	236	1	5863	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	5360	-0-	-1181	-0-	209	1	5151	2	N	-0-			-0-
08	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	258	1	6430	2	N	-0-			-0-
09	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	279	1	6861	2	N	-0-			-0-
*10	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	313	1	7146	2	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	1			N	-0-			3
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-			3
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	969	1	39	3	N	-0-			3
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1			N	-0-			3
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	1			N	-0-			3
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	1			N	-0-			3

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	16467	3			N	-0-			-0-
06	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	12938	3			N	-0-			-0-
07	14848	X	14848	-0-	-0-	-0-	14848	3			N	-0-			-0-
08	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	13275	3			N	-0-			-0-
09	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10949	3			N	-0-			-0-
*10	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	3			N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	N	-0-			-0-
06	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	7	1	1469	3	N	-0-			-0-
07	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	6	1	1291	3	N	-0-			-0-
08	1612	N	968	-0-	-644	-0-	5	1	963	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1034	-0-	-436	-0-	5	1	1029	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	829	-0-	-473	-0-	4	1	825	3	N	-0-			-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	10	1	1975	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		1705	-0-	1705	1705	8	1	1697	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		1576	-0-	1576	3281	8	1	1568	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		1475	-0-	1475	4756	7	1	1468	3	Y	-0-			-0-
09	2900	N	1442	-0-	-1458	3298	7	1	1435	3	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	1586	-0-	-1514	1784	8	1	1578	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5398	-0-	-337	-0-	26	1	5372	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5243	-0-	5243	5243	26	1	5217	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5023	-0-	5023	10266	24	1	4999	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5636	-0-	5636	15902	28	1	5608	3	Y	-0-					-0-
09	21288	X	5386	-0-	-15902	-0-	26	1	5360	3	Y	-0-					-0-
*10	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	28	1	5451	3	Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6137	-0-	-528	-0-	40	1	6095	3	Y	2					30
							2	9									
06	DLQ G-10		5911	-0-	5911	5911	39	1	5872	3	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		6141	-0-	6141	12052	39	1	6102	3	Y	-0-					30
08	DLQ G-10		5987	-0-	5987	18039	39	1	5948	3	Y	-0-					30
09	23852	X	5813	-0-	-18039	-0-	38	1	5775	3	Y	-0-					30
*10	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	41	1	6082	3	Y	20					50
							22	9									

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	811	1	6	2	N	-0-					70
							3579	3									
06	3000	N	3986	-0-	986	986	1259	1	2727	3	N	-0-					70
07	3100	N	3203	-0-	103	1089	1530	1	1673	3	N	-0-					70
08	2635	X	54	-0-	-2581	-0-	49	1	5	3	N	-0-					70
09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	348	1	6	2	N	-0-					70
							2291	3									
10	2635	X	713	-0-	-1922	-0-	211	1	502	3	N	-0-					70

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	240	1	2816	2	N	-0-					-0-
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	202	1	2852	2	N	-0-					-0-
07	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	208	1	2889	2	N	-0-					-0-
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	177	1	2767	2	N	-0-					-0-
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	221	1	2945	2	N	-0-					-0-
*10	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	276	1	3136	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2017 - P/A 04/19/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	38	1	8	2	Y	-0-					32
							5148	3									
06	DLQ G-10		3823	-0-	3823	3823	28	1	3795	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		4259	-0-	4259	8082	28	1	4231	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		3518	-0-	3518	11600	24	1	3459	3	Y	32					64
							35	9									
09	15471	X	3871	-0-	-11600	-0-	27	1	9	2	Y	53	53	1			32
							3777	3	58	9							
*10	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	Y	-0-					32
							3628	3									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	509	1	3757	3	Y	220	188	1			40
							242	9									
06	DLQ G-10		3008	-0-	3008	3008	326	1	2606	3	Y	69	69	1			40
							76	9									
07	DLQ G-10		3680	-0-	3680	6688	538	1	3141	3	Y	1	1	1			40
							1	9									
08	DLQ G-10		3416	-0-	3416	10104	544	1	2872	3	Y	-0-					40
09	13185	X	3081	-0-	-10104	-0-	540	1	2541	3	Y	-0-					40
*10	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	632	1	3126	3	Y	-0-					40

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6294	-0-	-836	-0-	925	1	5369	3	N	-0-					-0-
06	6900	X	6200	-0-	-700	-0-	896	1	5304	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	6734	-0-	-396	-0-	927	1	5807	3	N	-0-					-0-
08	6882	X	6138	-0-	-744	-0-	925	1	5213	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	5331	-0-	-1329	-0-	892	1	4439	3	N	-0-					-0-
10	6727	X	6005	-0-	-722	-0-	925	1	5080	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3916	-0-	-114	-0-	19	1	3897	3	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		3796	-0-	3796	3796	19	1	3777	3	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		3860	-0-	3860	7656	18	1	3842	3	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		3895	-0-	3895	11551	19	1	3876	3	Y	-0-					35
09	15309	X	3758	-0-	-11551	-0-	18	1	3740	3	Y	-0-					35
*10	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	19	1	3740	3	Y	-0-					35

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	254	1	7062	2	N	-0-					-0-
06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	316	1	7854	2	N	-0-					-0-
07	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	369	1	9116	2	N	-0-					-0-
08	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	292	1	7288	2	N	-0-					-0-
09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	284	1	6980	2	N	-0-					-0-
*10	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	284	1	6493	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	157	1	4220	2	N	-0-					-0-
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	145	1	4293	2	N	-0-					-0-
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	157	1	4539	2	N	-0-					-0-
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	168	1	4788	2	N	-0-					-0-
09	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	157	1	4538	2	N	-0-					-0-
*10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	169	1	4641	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	25	1	5092	3	N	-0-			-0-
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	22	1	4432	3	N	-0-			-0-
07	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	23	1	4771	3	N	-0-			-0-
08	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	22	1	4444	3	N	-0-			-0-
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	22	1	4378	3	N	-0-			-0-
*10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	21	1	4077	3	N	-0-			-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

05	6913	X	5722	-0-	-1191	-0-	205	1	5517	2	N	-0-			-0-
06	6690	X	5325	-0-	-1365	-0-	174	1	5151	2	N	-0-			-0-
07	6727	X	5280	-0-	-1447	-0-	176	1	5104	2	N	-0-			-0-
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	203	1	5787	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	5213	-0-	-337	-0-	175	1	5038	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5303	-0-	-432	-0-	186	1	5117	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	884	1	3770	2	N	-0-			-0-
06	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	849	1	3825	2	N	-0-			-0-
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	875	1	3799	2	N	-0-			-0-
08	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	878	1	3823	2	N	-0-			-0-
09	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	838	1	3404	2	N	-0-			-0-
*10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	861	1	3206	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

05	6448	X	6089	-0-	-359	-0-	422	1	5667	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5836	-0-	-404	-0-	360	1	5476	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	6066	-0-	-382	-0-	400	1	5666	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	203	-0-	-5997	-0-	203	1			N	-0-			-0-
09	6000	X	5397	-0-	-603	-0-	376	1	5021	2	N	-0-			-0-
10	6076	X	5040	-0-	-1036	-0-	450	1	4590	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	15	1	4488	3	N	-0-			-0-
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	17	1	3380	3	N	-0-			-0-
07	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	17	1	3615	3	N	-0-			-0-
08	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	159	1	3843	3	N	-0-			-0-
09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	863	1	4657	3	N	-0-			-0-
*10	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	890	1	4335	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

05	5735	X	5304	-0-	-431	-0-	17	1	5287	3	N	-0-			-0-
06	5550	X	5042	-0-	-508	-0-	25	1	5017	3	N	-0-			-0-
07	5735	X	5070	-0-	-665	-0-	16	1	5054	3	N	-0-			-0-
08	5580	X	5040	-0-	-540	-0-	25	1	5015	3	N	-0-			-0-
09	5340	X	5077	-0-	-263	-0-	25	1	5052	3	N	-0-			-0-
10	5301	X	5197	-0-	-104	-0-	26	1	5171	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	717	1	7138	3	N	-0-					-0-
06	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	700	1	7962	3	N	-0-					-0-
07	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	701	1	9134	3	N	-0-					-0-
08	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	703	1	9082	3	N	-0-					-0-
09	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	701	1	8422	3	N	-0-					-0-
*10	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	726	1	8666	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

05	6479	X	6430	-0-	-49	-0-	31	1	6399	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	6118	-0-	-152	-0-	30	1	6088	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	6315	-0-	-164	-0-	30	1	6285	3	N	-0-					-0-
08	6479	X	6273	-0-	-206	-0-	31	1	6242	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	6181	-0-	-89	-0-	30	1	6151	3	N	-0-					-0-
10	6417	X	6295	-0-	-122	-0-	32	1	6263	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

05	8277	X	8002	-0-	-275	-0-	360	1	7642	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7393	-0-	-287	-0-	337	1	7056	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7628	-0-	-401	-0-	361	1	7267	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7804	-0-	-225	-0-	366	1	7438	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7477	-0-	-293	-0-	340	1	7137	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7364	-0-	-634	-0-	337	1	7027	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

05	4495	X	4479	-0-	-16	-0-	22	1	4457	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4332	-0-	-18	-0-	21	1	4311	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4449	-0-	-46	-0-	21	1	4428	3	N	-0-					-0-
08	4495	X	4414	-0-	-81	-0-	22	1	4392	3	N	-0-					-0-
09	4350	X	4252	-0-	-98	-0-	21	1	4231	3	N	-0-					-0-
10	4464	X	4363	-0-	-101	-0-	22	1	4341	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

05	8432	X	7941	-0-	-491	-0-	12	2	7929	3	N	-0-					-0-
06	8160	X	7236	-0-	-924	-0-	299	1	6937	3	N	-0-					-0-
07	8432	X	7978	-0-	-454	-0-	7978	3			N	-0-					-0-
08	8215	X	7733	-0-	-482	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	6993	-0-	-687	-0-	17	2	6976	3	N	-0-					-0-
10	7967	X	2805	-0-	-5162	-0-	2	2	2803	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 10300

05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1387	-0-	-713	-0-	7	1	1380	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	1078	-0-	-1092	-0-	3	1	1075	3	N	-0-					-0-
08	1860	N	1047	-0-	-813	-0-	5	1	1042	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3721	-0-	721	721	884	1	2837	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	6521	-0-	3421	4142	552	1	5969	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

05	11160	X	10716	-0-	-444	-0-	16	2	10700	3	N	-0-					-0-
06	10800	X	10366	-0-	-434	-0-	10366	3			N	-0-					-0-
07	11160	X	10650	-0-	-510	-0-	10650	3			N	-0-					-0-
08	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11299	3			N	-0-					-0-
09	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	28	2	11576	3	N	-0-					-0-
*10	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	9	2	11411	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407	X	14154	-0-	-1253	-0-	491	1	13663	2	N	-0-					-0-
06	14910	X	12924	-0-	-1986	-0-	501	1	12423	2	N	-0-					-0-
07	15407	X	13421	-0-	-1986	-0-	522	1	12899	2	N	-0-					-0-
08	14570	X	13021	-0-	-1549	-0-	502	1	12519	2	N	-0-					-0-
09	13980	X	12655	-0-	-1325	-0-	494	1	12161	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	12992	-0-	-1175	-0-	545	1	12447	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	800	1	9	2	N	-0-					-0-
							5932	3									
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	761	1	5396	3	N	-0-					-0-
07	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	526	1	1652	3	N	-0-					-0-
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	693	1	3753	3	N	-0-					-0-
09	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	780	1	14	2	N	-0-					-0-
							5915	3									
*10	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	800	1	4	2	N	-0-					-0-
							5836	3									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5990	-0-	-334	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5985	-0-	-135	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5904	-0-	-420	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
08	6324	X	5895	-0-	-429	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5160	-0-	-840	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	5301	-0-	-899	-0-	5301	3			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	1866	-0-	-2164	-0-	67	1	1799	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	1131	-0-	-2739	-0-	37	1	1094	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	2641	-0-	-1358	-0-	88	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	2995	-0-	-1004	-0-	102	1	2893	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3040	-0-	-170	-0-	102	1	2938	2	N	-0-					-0-
*10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	107	1	2934	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8640	-0-	-195	-0-	310	1	8330	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8282	-0-	-268	-0-	270	1	8012	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8472	-0-	-301	-0-	283	1	8189	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	8320	-0-	-391	-0-	282	1	8038	2	N	-0-					-0-
09	8370	X	8061	-0-	-309	-0-	270	1	7791	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	8238	-0-	-411	-0-	289	1	7949	2	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	358	1	9953	2	N	-0-					-0-
06	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	365	1	9054	2	N	-0-					-0-
07	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	379	1	9357	2	N	-0-					-0-
08	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	380	1	9475	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7546	-0-	-134	-0-	295	1	7251	2	N	-0-					-0-
*10	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	342	1	7820	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8359	-0-	-538	-0-	41	1	8318	3	Y	-0-					3
06	8610	X	7872	-0-	-738	-0-	39	1	7833	3	Y	-0-					3
07	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	44	1	9256	3	Y	-0-					3
08	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	47	1	9494	3	Y	-0-					3
09	8610	X	8501	-0-	-109	-0-	42	1	8459	3	Y	-0-					3
*10	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	48	1	9449	3	Y	-0-					3

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	86	1	2311	2	N	-0-					-0-
06	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	77	1	2291	2	N	-0-					-0-
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	85	1	2472	2	N	-0-					-0-
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	55	1	2379	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2153	-0-	-37	-0-	72	1	2081	2	N	-0-					-0-
*10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	83	1	2286	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	67	1	13543	3	N	-0-					-0-
06	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	65	1	12998	3	N	-0-					-0-
07	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	63	1	13221	3	N	-0-					-0-
08	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	61	1	12446	3	N	-0-					-0-
09	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	65	1	13211	3	N	-0-					-0-
*10	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	68	1	13404	3	N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	365	1	4294	2	N	-0-					-0-
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	690	1	4822	2	N	-0-					-0-
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	629	1	3615	2	N	-0-					-0-
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	671	1	4481	2	N	-0-					-0-
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	587	1	3377	2	N	-0-					-0-
*10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	829	1	3752	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	10262	-0-	-340	-0-	368	1	9894	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9980	-0-	-280	-0-	325	1	9655	2	N	-0-					-0-
07	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	345	1	9998	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	10254	-0-	-7	-0-	348	1	9906	2	N	-0-					-0-
09	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	338	1	9736	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	10108	-0-	-246	-0-	355	1	9753	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		276	-0-	276	276	1	1	275	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		320	-0-	320	596	2	1	318	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		221	-0-	221	817	1	1	220	3	Y	-0-					32
09	1181	N	364	-0-	-817	-0-	2	1	353	3	Y	8					40
							9	9									
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	3	1	590	3	Y	-0-					40

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	792	1	4	2	N	-0-					-0-
							2279	3									
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	766	1	2216	3	N	-0-					-0-
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	788	1	2008	3	N	-0-					-0-
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	791	1	2349	3	N	-0-					-0-
09	2460	X	2402	-0-	-58	-0-	759	1	4	2	N	-0-					-0-
							1639	3									
10	2542	X	2405	-0-	-137	-0-	787	1	1	2	N	-0-					-0-
							1617	3									

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	10	1	1949	3	Y	21	1	1			47
							23	9									
06	DLQ G-10		1817	-0-	1817	1817	9	1	1800	3	Y	7					54
							8	9									
07	DLQ G-10		1727	-0-	1727	3544	8	1	1712	3	Y	6	55	1			5
							7	9									
08	DLQ G-10		1941	-0-	1941	5485	9	1	1928	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
09	2900	N	1789	-0-	-1111	4374	9	1	1767	3	Y	12					19
							13	9									
*10	3100	N	1795	-0-	-1305	3069	9	1	1774	3	Y	11					30
							12	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5713	-0-	-208	-0-	28	1	5685	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5547	-0-	5547	5547	27	1	5520	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5250	-0-	5250	10797	25	1	5225	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2655	-0-	2655	13452	13	1	2642	3	Y	-0-					-0-
09	19887	X	6435	-0-	-13452	-0-	31	1	6404	3	Y	-0-					-0-
*10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	29	1	5814	3	Y	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4815	-0-	-579	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4795	-0-	-125	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4785	-0-	-299	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4340	-0-	-744	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4346	-0-	-454	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	4572	-0-	-388	-0-	4572	3			N	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26699	X	26699	-0-	-0-	-0-	958	1	25741	2	N	-0-					-0-
06	25353	X	25353	-0-	-0-	-0-	826	1	24527	2	N	-0-					-0-
07	26611	X	26611	-0-	-0-	-0-	888	1	25723	2	N	-0-					-0-
08	25149	X	25149	-0-	-0-	-0-	853	1	24296	2	N	-0-					-0-
09	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	764	1	22018	2	N	-0-					-0-
*10	24240	X	24240	-0-	-0-	-0-	850	1	23390	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4518	-0-	-442	-0-	162	1	4356	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4306	-0-	-494	-0-	140	1	4166	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4394	-0-	-70	-0-	147	1	4247	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
09	4380	X	4153	-0-	-227	-0-	139	1	4014	2	N	-0-					-0-
*10	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	169	1	4657	2	N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	16	1	3	2	N	-0-					86
							2213	3									
06	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	16	1	2136	3	N	-0-					86
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	15	1	2186	3	N	-0-					86
08	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	15	1	2162	3	N	-0-					86
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	15	1	5	2	N	83	149	1			20
							2065	3	91	9							
10	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	16	1	2	2	N	-0-					20
							2144	3									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18104	X	15409	-0-	-2695	-0-	553	1	14856	2	N	-0-					-0-
06	16830	X	14779	-0-	-2051	-0-	482	1	14297	2	N	-0-					-0-
07	16027	X	14893	-0-	-1134	-0-	497	1	14396	2	N	-0-					-0-
08	15903	X	13923	-0-	-1980	-0-	472	1	13451	2	N	-0-					-0-
*09	14910	X	13152	-0-	-1758	-0-	441	1	12711	2	N	-0-					-0-
10	15407	X	13395	-0-	-2012	-0-	470	1	12925	2	N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	767	1	5	2	N	-0-					60
							3073	3									
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	741	1	2851	3	N	-0-					60
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	763	1	2898	3	N	-0-					60
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	761	1	2432	3	N	-0-					60
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	718	1	7	2	Y	68	68	1			60
							2876	3	75	9							
*10	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	767	1	2	2	Y	-0-					60
							2969	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	434	1	7	2	N	-0-					-0-
							4669	3									
06	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	420	1	4430	3	N	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	252	1	3702	3	N	-0-					-0-
08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	372	1	4639	3	N	-0-					-0-
09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	360	1	11	2	N	-0-					-0-
							4604	3									
*10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	372	1	3	2	N	-0-					-0-
							4280	3									

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20345	X	20345	-0-	-0-	-0-	706	1	19639	2	N	-0-					-0-
06	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	748	1	18578	2	N	-0-					-0-
07	20232	X	20232	-0-	-0-	-0-	787	1	19445	2	N	-0-					-0-
08	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-	762	1	18992	2	N	-0-					-0-
09	18456	X	18456	-0-	-0-	-0-	721	1	17735	2	N	-0-					-0-
*10	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	751	1	17161	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8099	-0-	-550	-0-	40	1	8059	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		7747	-0-	7747	7747	38	1	7709	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		7906	-0-	7906	15653	38	1	7868	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		7646	-0-	7646	23299	37	1	7609	3	Y	-0-					3
09	30670	X	7371	-0-	-23299	-0-	36	1	7335	3	Y	-0-					3
*10	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	40	1	7860	3	Y	-0-					3

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	206	1	5531	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5079	-0-	-441	-0-	166	1	4913	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5259	-0-	-445	-0-	175	1	5084	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	4562	-0-	-1142	-0-	155	1	4407	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4951	-0-	-569	-0-	166	1	4785	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	4757	-0-	-947	-0-	167	1	4590	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14384	X	12479	-0-	-1905	-0-	61	1	12418	3	N	-0-					17
06	13920	X	12636	-0-	-1284	-0-	62	1	12570	3	N	4					21
							4	9									
07	14384	X	12789	-0-	-1595	-0-	61	1	12725	3	N	3					24
							3	9									
08	13981	X	11848	-0-	-2133	-0-	58	1	11734	3	N	51					75
							56	9									
09	12780	X	12704	-0-	-76	-0-	62	1	12589	3	N	48	104	1			19
							53	9									
10	13051	X	12379	-0-	-672	-0-	62	1	12317	3	N	-0-					19

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	1039	-0-	-2092	-0-	868	1	171	3	N	-0-					-0-
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	840	1	2354	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	2159	-0-	-941	-0-	868	1	1291	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2065	-0-	-911	-0-	868	1	1197	3	N	-0-					-0-
09	3180	X	2011	-0-	-1169	-0-	840	1	1171	3	N	-0-					-0-
10	3286	X	980	-0-	-2306	-0-	861	1	119	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	2199	1	6197	3	Y	-0-					-0-
06	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	2459	1	5458	3	Y	27					27
							30	9									
07	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	2698	1	5323	3	Y	-0-					27
08	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	2655	1	5258	3	Y	-0-					27
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	2168	1	4989	3	Y	63	80	1			10
							69	9									
*10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	1898	1	5494	3	Y	-0-					10

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5504	-0-	-727	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5616	-0-	-414	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
08	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
*09	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5856	-0-	-375	-0-	5856	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	9773	-0-	-178	-0-	71	1	15	2	N	-0-					-0-
							9687	3									
06	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	73	1	9995	3	N	-0-					-0-
07	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	66	1	9870	3	N	-0-					-0-
08	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	67	1	9868	3	N	-0-					-0-
09	10080	X	9657	-0-	-423	-0-	68	1	23	2	N	-0-					-0-
							9566	3									
10	10416	X	9836	-0-	-580	-0-	74	1	7	2	N	-0-					-0-
							9755	3									

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6307	-0-	-389	-0-	31	1	6276	3	N	-0-					-0-
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	32	1	6461	3	N	-0-					-0-
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	33	1	6933	3	N	-0-					-0-
08	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	34	1	6878	3	N	-0-					-0-
09	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	32	1	6594	3	N	-0-					-0-
*10	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	36	1	7106	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4277	-0-	-187	-0-	21	1	4256	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	4041	-0-	-279	-0-	20	1	4021	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	4208	-0-	-132	-0-	20	1	4188	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	4136	-0-	-173	-0-	20	1	4116	3	N	-0-					-0-
09	4170	X	4022	-0-	-148	-0-	20	1	4002	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	4140	-0-	-138	-0-	21	1	4119	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7362	-0-	-295	-0-	264	1	7098	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7160	-0-	-130	-0-	233	1	6927	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	7240	-0-	-169	-0-	242	1	6998	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	7045	-0-	-302	-0-	239	1	6806	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	6652	-0-	-518	-0-	223	1	6429	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6863	-0-	-546	-0-	241	1	6622	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	145	1	3883	2	N	-0-			-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	123	1	3662	2	N	-0-			-0-
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	127	1	3689	2	N	-0-			-0-
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	125	1	3549	2	N	-0-			-0-
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	131	1	3775	2	N	-0-			-0-
*10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	139	1	3827	2	N	-0-			-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5447	-0-	-71	-0-	27	1	5416	3	Y	4			34
							4	9							
06	DLQ G-10		5215	-0-	5215	5215	26	1	5188	3	Y	1			35
							1	9							
07	DLQ G-10		5258	-0-	5258	10473	25	1	5233	3	Y	-0-			35
08	DLQ G-10		5185	-0-	5185	15658	25	1	5160	3	Y	-0-			35
09	20662	X	5004	-0-	-15658	-0-	24	1	4980	3	Y	-0-			35
10	5394	X	5248	-0-	-146	-0-	26	1	5183	3	Y	35			-0-
							39	9							

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7242	-0-	-1035	-0-	35	1	7207	3	Y	-0-			13
06	DLQ G-10		7393	-0-	7393	7393	37	1	7356	3	Y	-0-			13
07	DLQ G-10		7447	-0-	7447	14840	35	1	7412	3	Y	-0-			13
08	DLQ G-10		7329	-0-	7329	22169	36	1	7293	3	Y	-0-			13
09	29154	X	6985	-0-	-22169	-0-	34	1	6951	3	Y	-0-			13
*10	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	37	1	7262	3	Y	-0-			13

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2119	-0-	-1694	-0-	96	1	2023	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	2321	-0-	-1339	-0-	106	1	2215	2	N	-0-			-0-
07	3131	X	2809	-0-	-322	-0-	132	1	2677	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	2435	-0-	-696	-0-	115	1	2320	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	2528	-0-	-202	-0-	114	1	2414	2	N	-0-			-0-
*10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	163	1	3366	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	9172	-0-	-314	-0-	45	1	9127	3	N	-0-			-0-
06	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	48	1	9595	3	N	-0-			-0-
07	9176	X	8160	-0-	-1016	-0-	39	1	8121	3	N	-0-			-0-
08	9176	X	8593	-0-	-583	-0-	42	1	8551	3	N	-0-			-0-
09	9600	X	8198	-0-	-1402	-0-	40	1	8158	3	N	-0-			-0-
10	9920	X	9857	-0-	-63	-0-	49	1	9808	3	N	-0-			-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	18	1	3677	3	N	-0-			-0-
06	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	19	1	3825	3	N	-0-			-0-
07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	18	1	3663	3	N	-0-			-0-
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	17	1	3458	3	N	-0-			-0-
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	15	1	3122	3	N	-0-			-0-
10	3193	X	3180	-0-	-13	-0-	16	1	3164	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8775	-0-	-184	-0-	43	1	8732	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	8400	-0-	-270	-0-	42	1	8358	3	N	-0-					-0-
07	8928	X	8400	-0-	-528	-0-	40	1	8360	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	8043	-0-	-792	-0-	39	1	8004	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	7933	-0-	-617	-0-	39	1	7894	3	N	-0-					-0-
10	8773	X	8485	-0-	-288	-0-	43	1	8442	3	N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4748	-0-	-119	-0-	35	1	7	2	Y	-0-					15
							4706	3									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		4738	-0-	4738	4738	31	1	4707	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		4728	-0-	4728	9466	32	1	4696	3	Y	-0-					15
09	9466	X	-0-	-0-	-9466	-0-					Y	-0-					15
10	4743	X	4285	-0-	-458	-0-	32	1	3	2	Y	-0-					15
							4250	3									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	9094	-0-	-113	-0-	326	1	8768	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8696	-0-	-214	-0-	283	1	8413	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	8808	-0-	-399	-0-	294	1	8514	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8666	-0-	-541	-0-	294	1	8372	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8383	-0-	-527	-0-	281	1	8102	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	8587	-0-	-496	-0-	301	1	8286	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	33	1	6633	3	N	-0-					-0-
06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	31	1	6282	3	N	-0-					-0-
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	29	1	6017	3	N	-0-					-0-
08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	30	1	6187	3	N	-0-					-0-
09	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	30	1	6166	3	N	-0-					-0-
*10	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	31	1	6199	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	33	1	6687	3	Y	21	73	1			50
							23	9									
06	6330	X	6147	-0-	-183	-0-	30	1	6104	3	Y	12	4	1			58
							13	9									
07	6541	X	5927	-0-	-614	-0-	28	1	5891	3	Y	7					65
							8	9									
08	6541	X	5816	-0-	-725	-0-	28	1	5747	3	Y	37	72	1			30
							41	9									
09	5574	X	5524	-0-	-50	-0-	27	1	5490	3	Y	6	6	1			30
							7	9									
*10	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	29	1	5714	3	Y	11					41
							12	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	1863	-0-	-1516	-0-	897	1	966	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	1366	-0-	-1904	-0-	852	1	514	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	1900	-0-	-1479	-0-	888	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2598	-0-	-781	-0-	891	1	1707	2	N	-0-					-0-
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	888	1	1781	2	N	-0-					-0-
*10	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	940	1	1652	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	1684	-0-	-4020	-0-	60	1	1624	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6009	-0-	-231	-0-	839	1	5170	2	N	-0-					-0-
07	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	1371	1	8295	2	N	-0-					-0-
08	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	1408	1	9190	2	N	-0-					-0-
09	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	1313	1	7575	2	N	-0-					-0-
*10	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	1397	1	8577	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3683	-0-	-130	-0-	18	1	3665	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3527	-0-	3527	3527	17	1	3510	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3662	-0-	3662	7189	17	1	3631	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	DLQ G-10		3625	-0-	3625	10814	18	1	3607	3	Y	-0-					-0-
09	14334	X	3520	-0-	-10814	-0-	17	1	3503	3	Y	-0-					-0-
*10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	18	1	3623	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7731	-0-	-19	-0-	277	1	7454	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	7308	-0-	-72	-0-	238	1	7070	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7529	-0-	-252	-0-	251	1	7278	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7435	-0-	-346	-0-	252	1	7183	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	7344	-0-	-186	-0-	246	1	7098	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	6169	-0-	-1550	-0-	216	1	5953	2	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	8118	-0-	-159	-0-	40	1	8078	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7806	-0-	7806	7806	39	1	7767	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7939	-0-	7939	15745	38	1	7901	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7960	-0-	7960	23705	39	1	7921	3	Y	-0-					-0-
09	31452	X	7747	-0-	-23705	-0-	38	1	7709	3	Y	-0-					-0-
*10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	40	1	7981	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4991	-0-	-403	-0-	179	1	4812	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4757	-0-	-463	-0-	155	1	4602	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4715	-0-	-338	-0-	157	1	4558	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4711	-0-	-342	-0-	160	1	4551	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4763	-0-	-127	-0-	160	1	4603	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4518	-0-	-473	-0-	159	1	4359	2	N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	879	1	3093	2	N	-0-					-0-
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	849	1	2906	2	N	-0-					-0-
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	882	1	2894	2	N	-0-					-0-
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	873	1	2899	2	N	-0-					-0-
09	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	843	1	2663	2	N	-0-					-0-
*10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	873	1	2620	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7576 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	8011	-0-	-1816	-0-	362	1	7649	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	7528	-0-	-992	-0-	347	1	7181	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	7690	-0-	-1114	-0-	363	1	7327	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7392	-0-	-1412	-0-	348	1	7044	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	5092	-0-	-2648	-0-	230	1	4862	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7610	-0-	-388	-0-	350	1	7260	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	4116	-0-	-3417	-0-	30	1	6	2	Y	-0-					14
							4080	3									
06	DLQ G-10		2855	-0-	2855	2855	432	1	2423	3	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		5887	-0-	5887	8742	268	1	5619	3	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		6711	-0-	6711	15453	46	1	6665	3	Y	-0-					14
09	21918	X	6465	-0-	-15453	-0-	46	1	15	2	Y	-0-					14
							6404	3									
*10	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	50	1	5	2	Y	-0-					14
							6601	3									

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3870	-0-	-408	-0-	6	2	3864	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	3505	-0-	-635	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3402	-0-	-876	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3095	-0-	-1121	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	2992	-0-	-938	-0-	7	2	2985	3	N	-0-					-0-
10	3875	X	3748	-0-	-127	-0-	3	2	3745	3	N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4523	-0-	-282	-0-	22	1	4501	3	Y	-0-	11	1			-0-
06	DLQ G-10		4237	-0-	4237	4237	21	1	4215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		3620	-0-	3620	7857	17	1	3603	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3403	-0-	3403	11260	17	1	3386	3	Y	-0-					-0-
09	14936	X	3676	-0-	-11260	-0-	18	1	3658	3	Y	-0-					-0-
*10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	21	1	4231	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5154	-0-	-581	-0-	25	1	5129	3	N	-0-					102
06	5430	X	5126	-0-	-304	-0-	25	1	5101	3	N	-0-					102
07	5611	X	4923	-0-	-688	-0-	23	1	4881	3	N	17					119
							19	9									
08	5580	X	4819	-0-	-761	-0-	24	1	4795	3	N	-0-	111	1			8
09	5280	X	4666	-0-	-614	-0-	23	1	4642	3	N	1					3
							1	9									
10	5301	X	4793	-0-	-508	-0-	24	1	4748	3	N	19					22
							21	9									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	4468	-0-	-1050	-0-	22	1	4446	3	N	-0-					-0-
06	5130	X	4305	-0-	-825	-0-	21	1	4284	3	N	-0-					-0-
07	5301	X	4372	-0-	-929	-0-	21	1	4351	3	N	-0-					-0-
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	16	1	4921	3	N	-0-					-0-
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	23	1	4743	3	N	-0-					-0-
*10	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	29	1	5726	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	31	1	9623	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	8005	-0-	-365	-0-	26	1	7979	3	N	-0-					-0-
07	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	28	1	8684	3	N	-0-					-0-
08	8773	X	8130	-0-	-643	-0-	26	1	8104	3	N	-0-					-0-
09	8490	X	7855	-0-	-635	-0-	26	1	7829	3	N	-0-					-0-
10	8773	X	8443	-0-	-330	-0-	28	1	8415	3	N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	8974	-0-	-791	-0-	311	1	8663	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	8412	-0-	-1038	-0-	326	1	8086	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	8799	-0-	-966	-0-	342	1	8457	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8632	-0-	-885	-0-	333	1	8299	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	7678	-0-	-1232	-0-	300	1	7378	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	6604	-0-	-2355	-0-	277	1	6327	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4183	-0-	-405	-0-	150	1	4033	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4070	-0-	-370	-0-	133	1	3937	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4091	-0-	-125	-0-	136	1	3955	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4032	-0-	-184	-0-	137	1	3895	2	N	-0-					-0-
09	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	146	1	4212	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	4170	-0-	-46	-0-	146	1	4024	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6825	-0-	-181	-0-	6825	3			Y	-0-					-0-
06	6780	X	6553	-0-	-227	-0-	6553	3			Y	-0-					-0-
07	6975	X	6117	-0-	-858	-0-	6117	3			Y	-0-					-0-
08	6975	X	3384	-0-	-3591	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
09	3242	X	3079	-0-	-163	-0-	3048	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
10	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	108	1	2867	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	10	1	1929	3	N	24					46
							26	9									
06	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	9	1	1774	3	N	7					53
							8	9									
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	9	1	1976	3	Y	25	49	1			29
							28	9									
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	10	1	2107	3	Y	18	1	1			46
							20	9									
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	10	1	2035	3	Y	3					49
							3	9									
*10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	11	1	2112	3	Y	26	58	1			17
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

05	3782	X	3731	-0-	-51	-0-	134	1	3597	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3533	-0-	-127	-0-	115	1	3418	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	122	1	3520	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3351	-0-	-369	-0-	114	1	3237	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3443	-0-	-157	-0-	115	1	3328	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	125	1	3441	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

05	12586	X	12261	-0-	-325	-0-	60	1	12201	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11827	-0-	11827	11827	58	1	11769	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12150	-0-	12150	23977	58	1	12092	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12120	-0-	12120	36097	59	1	12061	3	Y	-0-					-0-
09	47786	X	11689	-0-	-36097	-0-	57	1	11632	3	Y	-0-					-0-
10	12276	X	12022	-0-	-254	-0-	60	1	11962	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

05	6758	X	6420	-0-	-338	-0-	31	1	6389	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6150	-0-	-390	-0-	30	1	6120	3	N	-0-					-0-
07	6603	X	6337	-0-	-266	-0-	30	1	6307	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	6295	-0-	-308	-0-	31	1	6264	3	N	-0-					-0-
09	6270	X	6257	-0-	-13	-0-	31	1	6226	3	N	-0-					-0-
*10	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	33	1	6555	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

05	4185	X	3050	-0-	-1135	-0-	724	1	2326	3	N	-0-					34
06	3840	X	2955	-0-	-885	-0-	701	1	2250	3	N	4					38
							4	9									
07	3534	X	3112	-0-	-422	-0-	724	1	2386	3	N	2					40
							2	9									
08	3379	X	3085	-0-	-294	-0-	725	1	2360	3	N	-0-					40
09	3150	X	3010	-0-	-140	-0-	701	1	2247	3	Y	56	90	1			6
							62	9									
10	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	724	1	2126	3	Y	-0-					6

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080

05	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	220	1	5907	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	189	1	5601	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	211	1	6113	2	N	-0-					-0-
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	215	1	6132	2	N	-0-					-0-
09	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	203	1	5864	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6235	-0-	-89	-0-	219	1	6016	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	15	1	3063	3	N	-0-					29
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	15	1	2948	3	N	-0-					29
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	14	1	3014	3	N	-0-					29
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	15	1	2974	3	N	-0-					29
09	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	14	1	2770	3	N	-0-					29
*10	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	13	1	2623	3	N	-0-					29

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	1			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	1	4	2	N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	1			N	-0-					-0-
09	420	N	112	-0-	-308	-0-	112	1			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	24	1	4971	3	N	-0-					-0-
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	607	1	3816	3	N	-0-					-0-
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	598	1	3803	3	N	-0-					-0-
08	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	917	1	3682	3	N	-0-					-0-
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	888	1	3564	3	N	-0-					-0-
*10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	918	1	3804	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	19	1	4	2	N	-0-					69
							2553	3									
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	18	1	2510	3	N	-0-					69
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	15	1	2310	3	N	-0-					69
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	18	1	2612	3	N	-0-					69
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	19	1	6	2	N	-0-					69
							2695	3									
*10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	-0-					69
							2686	3									

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	230	1	6395	2	N	-0-					-0-
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	213	1	5283	2	N	-0-					-0-
07	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	235	1	5794	2	N	-0-					-0-
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	187	1	4669	2	N	-0-					-0-
09	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	278	1	6849	2	N	-0-					-0-
*10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	107	1	2447	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	3			N	-0-					-0-
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4617	-0-	-213	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	4340	-0-	-651	-0-	4340	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	572	-0-	572	572	58	1	514	3	N	-0-			-0-
09	4979	X	4407	-0-	-572	-0-	870	1	3537	3	N	-0-			-0-
*10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	341	1	4607	3	N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

05	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	1550	1	7069	3	N	-0-			-0-
06	4230	X	3141	-0-	-1089	-0-	1200	1	1941	3	N	-0-			-0-
07	4495	X	4371	-0-	-124	-0-	1550	1	2821	3	N	-0-			-0-
08	7905	X	3241	-0-	-4664	-0-	1438	1	1803	3	N	-0-			-0-
09	7650	X	5138	-0-	-2512	-0-	1450	1	3688	3	N	-0-			-0-
10	7905	X	6174	-0-	-1731	-0-	1550	1	4624	3	N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

05	5053	X	4803	-0-	-250	-0-	172	1	4631	2	N	-0-			-0-
06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	195	1	5777	2	N	-0-			-0-
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	187	1	5413	2	N	-0-			-0-
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	182	1	5182	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5283	-0-	-567	-0-	177	1	5106	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5154	-0-	-891	-0-	181	1	4973	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

05	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	3			N	-0-			-0-
06	10590	X	10548	-0-	-42	-0-	10548	3			N	-0-			-0-
07	10943	X	10756	-0-	-187	-0-	10756	3			N	-0-			-0-
08	10943	X	8685	-0-	-2258	-0-	8685	3			N	-0-			-0-
09	10590	X	9227	-0-	-1363	-0-	9227	3			N	-0-			-0-
*10	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	11431	3			N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	251	1	6757	2	N	-0-			-0-
06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	280	1	8297	2	N	-0-			-0-
07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	271	1	7865	2	N	-0-			-0-
08	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	250	1	7120	2	N	-0-			-0-
09	6780	X	6749	-0-	-31	-0-	226	1	6523	2	N	-0-			-0-
10	7006	X	6143	-0-	-863	-0-	216	1	5927	2	N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

05	3131	X	2615	-0-	-516	-0-	2615	3			N	-0-			-0-
06	3030	X	2451	-0-	-579	-0-	2451	3			N	-0-			-0-
07	3131	X	2218	-0-	-913	-0-	2218	3			N	-0-			-0-
08	3007	X	2079	-0-	-928	-0-	2079	3			N	-0-			-0-
09	2550	X	2019	-0-	-531	-0-	2019	3			N	-0-			-0-
10	2604	X	1789	-0-	-815	-0-	1789	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	436	1	2635	2	N	-0-					-0-
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	425	1	2367	2	N	-0-					-0-
07	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	444	1	2547	2	N	-0-					-0-
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	438	1	2429	2	N	-0-					-0-
09	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	424	1	2312	2	N	-0-					-0-
*10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	448	1	2425	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6701	-0-	-119	-0-	240	1	6461	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	4737	-0-	-1863	-0-	154	1	4583	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
08	6696	X	4234	-0-	-2462	-0-	144	1	4090	2	N	-0-					-0-
09	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	218	1	6278	2	N	-0-					-0-
*10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	237	1	6525	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7951	-0-	-481	-0-	39	1	7912	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7546	-0-	7546	7546	37	1	7509	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7307	-0-	7307	14853	35	1	7272	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7528	-0-	7528	22381	37	1	7491	3	Y	-0-					-0-
09	29789	X	7408	-0-	-22381	-0-	36	1	7372	3	Y	-0-					-0-
10	7936	X	7470	-0-	-466	-0-	37	1	7433	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6403	-0-	-76	-0-	31	1	6360	3	Y	11	45	1			2
							12	9									
06	DLQ G-10		6169	-0-	6169	6169	30	1	6125	3	Y	13	3	1			12
							14	9									
07	DLQ G-10		6392	-0-	6392	12561	30	1	6336	3	Y	24	36	1			-0-
							26	9									
08	DLQ G-10		6264	-0-	6264	18825	31	1	6232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	24827	X	6002	-0-	-18825	-0-	29	1	5971	3	Y	2					2
							2	9									
*10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	31	1	6127	3	Y	36	38	1			-0-
							40	9									

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	855	1	4225	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	4581	-0-	-459	-0-	822	1	3759	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	3170	-0-	-2038	-0-	825	1	2345	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	2266	-0-	-2942	-0-	795	1	1471	3	N	-0-					-0-
09	4920	X	2493	-0-	-2427	-0-	797	1	1696	3	N	-0-					-0-
10	5084	X	3529	-0-	-1555	-0-	790	1	2739	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3903	-0-	-127	-0-	135	1	3768	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3689	-0-	-211	-0-	143	1	3546	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	149	1	3672	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3863	-0-	-43	-0-	149	1	3714	2	N	-0-					-0-
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	148	1	3635	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3890	-0-	-16	-0-	163	1	3727	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	12883	-0-	-1656	-0-	462	1	12421	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	12241	-0-	-1739	-0-	399	1	11842	2	N	-0-					-0-
07	13733	X	12731	-0-	-1002	-0-	425	1	12306	2	N	-0-					-0-
08	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
09	12630	X	11646	-0-	-984	-0-	390	1	11256	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	11348	-0-	-1548	-0-	398	1	10950	2	N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	801	1	4506	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4492	-0-	-308	-0-	798	1	3694	3	N	-0-					-0-
07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	831	1	5178	3	N	-0-					-0-
08	4960	X	4892	-0-	-68	-0-	800	1	4092	3	N	-0-					-0-
09	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	801	1	4338	3	N	-0-					-0-
*10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	831	1	4857	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	28	1	5718	3	N	-0-					-0-
06	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	416	1	5288	3	N	-0-					-0-
07	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	431	1	5945	3	N	-0-					-0-
08	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	433	1	6065	3	N	-0-					-0-
09	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	421	1	6230	3	N	-0-					-0-
*10	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	444	1	8163	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	3			N	-0-					-0-
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
08	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
*10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	414	1	11535	2	N	-0-					-0-
06	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	425	1	10550	2	N	-0-					-0-
07	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	431	1	10638	2	N	-0-					-0-
08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	415	1	10352	2	N	-0-					-0-
09	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	387	1	9530	2	N	-0-					-0-
*10	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	464	1	10603	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	4992	-0-	-1208	-0-	179	1	4813	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	4779	-0-	-1221	-0-	156	1	4623	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	4956	-0-	-841	-0-	165	1	4791	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	4681	-0-	-209	-0-	157	1	4524	2	N	-0-					-0-
10	4991	X	4734	-0-	-257	-0-	166	1	4568	2	N	-0-					-0-

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	72	1	14611	3	N	-0-					-0-
06	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	66	1	13321	3	N	-0-					-0-
07	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	75	1	15731	3	N	-0-					-0-
08	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	73	1	14967	3	N	-0-					-0-
09	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	65	1	13312	3	N	-0-					-0-
*10	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	69	1	13750	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

05	23095	X	21318	-0-	-1777	-0-	104	1	21214	3	N	-0-					-0-
06	22350	X	20509	-0-	-1841	-0-	101	1	20408	3	N	-0-					-0-
07	22599	X	20816	-0-	-1783	-0-	99	1	20717	3	N	-0-					-0-
08	22599	X	20777	-0-	-1822	-0-	101	1	20676	3	N	-0-					-0-
09	21870	X	21069	-0-	-801	-0-	103	1	20966	3	N	-0-					-0-
10	21328	X	17680	-0-	-3648	-0-	89	1	17591	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

05	7533	X	7381	-0-	-152	-0-	36	1	7345	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6806	-0-	6806	6806	34	1	6772	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6978	-0-	6978	13784	33	1	6923	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
08	DLQ G-10		6904	-0-	6904	20688	34	1	6869	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	27367	X	6679	-0-	-20688	-0-	33	1	6646	3	Y	-0-					-0-
10	7254	X	6826	-0-	-428	-0-	34	1	6792	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

05	6851	X	5046	-0-	-1805	-0-	181	1	4865	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5102	-0-	-1528	-0-	166	1	4936	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5794	-0-	-747	-0-	193	1	5601	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5450	-0-	-502	-0-	185	1	5265	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4220	-0-	-1000	-0-	141	1	4079	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	4806	-0-	-991	-0-	169	1	4637	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

05	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	1148	1	5626	2	N	-0-					-0-
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	1094	1	5533	2	N	-0-					-0-
07	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	1136	1	5730	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	1093	1	5265	2	N	-0-					-0-
*10	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	1167	1	4770	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

05	16492	X	14795	-0-	-1697	-0-	665	1	14130	2	N	-0-					-0-
06	15960	X	14123	-0-	-1837	-0-	650	1	13473	2	N	-0-					-0-
07	15624	X	14361	-0-	-1263	-0-	677	1	13684	2	N	-0-					-0-
08	15190	X	14178	-0-	-1012	-0-	670	1	13508	2	N	-0-					-0-
09	14430	X	13565	-0-	-865	-0-	621	1	12944	2	N	-0-					-0-
10	14787	X	13794	-0-	-993	-0-	639	1	13155	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-			-0-
09	535	X	535	-0-	-0-	-0-	266	1	269	3	N	-0-			-0-
*10	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-			-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

05	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	283	1	3324	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3445	-0-	-365	-0-	227	1	3218	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3692	-0-	-245	-0-	250	1	3442	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	3502	-0-	-187	-0-	213	1	3289	2	N	-0-			-0-
09	3570	X	3354	-0-	-216	-0-	240	1	3114	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3333	-0-	-356	-0-	278	1	3055	2	N	-0-			-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

05	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	784	1	2927	2	N	-0-			-0-
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	812	1	2784	2	N	-0-			-0-
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	700	1	2450	2	N	-0-			-0-
08	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	777	1	1895	2	N	-0-			-0-
09	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	784	1	1883	2	N	-0-			-0-
*10	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	777	1	1862	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

05	4154	X	2603	-0-	-1551	-0-	90	1	2513	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	2988	-0-	-1032	-0-	921	1	2067	2	N	-0-			-0-
07	4278	X	3405	-0-	-873	-0-	679	1	2726	2	N	-0-			-0-
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	901	1	4755	2	N	-0-			-0-
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	866	1	4380	2	N	-0-			-0-
*10	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	927	1	4879	2	N	-0-			-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

05	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	433	1	11625	2	N	-0-			-0-
06	11610	X	11512	-0-	-98	-0-	375	1	11137	2	N	-0-			-0-
07	11997	X	11765	-0-	-232	-0-	392	1	11373	2	N	-0-			-0-
08	11997	X	11464	-0-	-533	-0-	389	1	11075	2	N	-0-			-0-
09	11610	X	11078	-0-	-532	-0-	371	1	10707	2	N	-0-			-0-
10	11997	X	11475	-0-	-522	-0-	403	1	11072	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	9234	-0-	-128	-0-	320	1	8914	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8951	-0-	-139	-0-	347	1	8604	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	9166	-0-	-227	-0-	357	1	8809	2	N	-0-					-0-
08	9393	X	8808	-0-	-585	-0-	340	1	8468	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	8607	-0-	-453	-0-	336	1	8271	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8762	-0-	-476	-0-	367	1	8395	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	156	1	4337	2	N	-0-					-0-
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	177	1	4382	2	N	-0-					-0-
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	174	1	4298	2	N	-0-					-0-
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	158	1	3927	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3894	-0-	-36	-0-	152	1	3742	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3682	-0-	-379	-0-	155	1	3527	2	N	-0-					-0-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 8112

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2017 - PLUGGED 08/10/17

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	808	1	5	2	N	3	85	1			3
							3295	3	3	9							
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	768	1	3173	3	N	-0-					3
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	768	1	2852	3	N	-0-					3
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	753	1	2924	3	N	-0-					3
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	730	1	6	2	N	-0-					3
							2539	3									
*10	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	720	1	2	2	N	-0-					3
							1983	3									

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

05	2883	X	2587	-0-	-296	-0-	703	1	3	2	Y	-0-					38
							1881	3									
06	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	704	1	1861	3	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		2475	-0-	2475	5040	725	1	1750	3	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		2668	-0-	2668	7708	726	1	1935	3	Y	6					44
							7	9									
09	10275	X	2567	-0-	-7708	-0-	703	1	4	2	Y	-0-					44
							1860	3									
*10	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	726	1	1	2	Y	-0-					44
							1668	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5266	-0-	-438	-0-	243	1	5023	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	5054	-0-	-466	-0-	234	1	4820	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	5176	-0-	-156	-0-	241	1	4935	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	5163	-0-	-169	-0-	244	1	4919	2	N	-0-			-0-
09	5160	X	5017	-0-	-143	-0-	228	1	4789	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	5080	-0-	-190	-0-	227	1	4853	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

05	11098	X	10926	-0-	-172	-0-	379	1	10547	2	N	-0-			-0-
06	10740	X	10026	-0-	-714	-0-	388	1	9638	2	N	-0-			-0-
07	11098	X	10766	-0-	-332	-0-	419	1	10347	2	N	-0-			-0-
08	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	454	1	11310	2	N	-0-			-0-
09	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	452	1	11113	2	N	-0-			-0-
*10	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	504	1	11509	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

05	6603	X	6157	-0-	-446	-0-	221	1	5936	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	5856	-0-	-474	-0-	191	1	5665	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	5981	-0-	-436	-0-	200	1	5781	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	5930	-0-	-363	-0-	201	1	5729	2	N	-0-			-0-
09	6090	X	5686	-0-	-404	-0-	191	1	5495	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	5758	-0-	-411	-0-	202	1	5556	2	N	-0-			-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

05	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	166	1	4621	2	N	-0-			-0-
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	175	1	4350	2	N	-0-			-0-
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	175	1	4313	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	4375	-0-	-58	-0-	169	1	4206	2	N	-0-			-0-
09	4290	X	4223	-0-	-67	-0-	165	1	4058	2	N	-0-			-0-
*10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	186	1	4251	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

05	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	275	1	7390	2	N	-0-			-0-
06	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	235	1	6961	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	256	1	7432	2	N	-0-			-0-
08	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	261	1	7439	2	N	-0-			-0-
09	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	249	1	7191	2	N	-0-			-0-
*10	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	255	1	7003	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	104	1	2880	2	N	-0-					-0-
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	174	1	2157	2	N	-0-					-0-
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	82	1	2027	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	1838	-0-	-704	-0-	71	1	1767	2	N	-0-					-0-
09	2340	N	1708	-0-	-632	-0-	67	1	1641	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1784	-0-	-324	-0-	75	1	1709	2	N	-0-					-0-

WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8360 - 10293

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2017 - P/A 08/02/17

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

05	16864	X	16345	-0-	-519	-0-	586	1	15759	2	N	-0-					-0-
06	16320	X	15932	-0-	-388	-0-	519	1	15413	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	16578	-0-	-131	-0-	553	1	16025	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	16234	-0-	-475	-0-	550	1	15684	2	N	-0-					-0-
09	16170	X	15502	-0-	-668	-0-	520	1	14982	2	N	-0-					-0-
10	16585	X	16009	-0-	-576	-0-	562	1	15447	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

05	6634	X	6053	-0-	-581	-0-	30	1	6023	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	5856	-0-	-564	-0-	29	1	5827	3	N	-0-					-0-
07	6386	X	5938	-0-	-448	-0-	28	1	5910	3	N	-0-					-0-
08	6045	X	5841	-0-	-204	-0-	29	1	5812	3	N	-0-					-0-
09	5850	X	5744	-0-	-106	-0-	28	1	5716	3	N	-0-					-0-
10	6045	X	5705	-0-	-340	-0-	29	1	5676	3	N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

05	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	16	1	3305	3	Y	23	98	1			30
							25	9									
06	DLQ G-10		3335	-0-	3335	3335	17	1	3318	3	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		3492	-0-	3492	6827	16	1	3441	3	Y	32					62
							35	9									
08	DLQ G-10		3347	-0-	3347	10174	16	1	3316	3	Y	14					76
							15	9									
09	12575	X	2401	-0-	-10174	-0-	12	1	2374	3	Y	14					90
							15	9									
*10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	18	1	3570	3	Y	21					111
							23	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

05	8463	X	7222	-0-	-1241	-0-	35	1	7187	3	N	-0-					5
06	8190	X	6219	-0-	-1971	-0-	31	1	6188	3	N	-0-					5
07	8463	X	7634	-0-	-829	-0-	36	1	7598	3	N	-0-					5
08	7998	X	7973	-0-	-25	-0-	39	1	7934	3	N	-0-					5
09	7620	X	7479	-0-	-141	-0-	37	1	7442	3	N	-0-					5
10	7626	X	7393	-0-	-233	-0-	37	1	7356	3	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6594	-0-	-474	-0-	237	1	6357	2	N	-0-			-0-
06	6780	X	6510	-0-	-270	-0-	212	1	6298	2	N	-0-			-0-
07	6417	X	5626	-0-	-791	-0-	188	1	5438	2	N	-0-			-0-
08	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-			-0-
09	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	221	1	6365	2	N	-0-			-0-
10	6727	X	6647	-0-	-80	-0-	233	1	6414	2	N	-0-			-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4332	-0-	-287	-0-	150	1	4182	2	N	-0-			-0-
06	4440	X	4422	-0-	-18	-0-	171	1	4251	2	N	-0-			-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	178	1	4397	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	4471	-0-	-55	-0-	172	1	4299	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	4357	-0-	-53	-0-	170	1	4187	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	4446	-0-	-142	-0-	186	1	4260	2	N	-0-			-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	202	1	5433	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	5272	-0-	-68	-0-	172	1	5100	2	N	-0-			-0-
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	182	1	5266	2	N	-0-			-0-
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-			-0-
09	5340	X	5198	-0-	-142	-0-	174	1	5024	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	5270	-0-	-248	-0-	185	1	5085	2	N	-0-			-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6738	-0-	-330	-0-	33	1	6705	3	Y	-0-			2
06	DLQ G-10		6089	-0-	6089	6089	30	1	6059	3	Y	-0-			2
07	DLQ G-10		6348	-0-	6348	12437	30	1	6318	3	Y	-0-			2
08	DLQ G-10		6973	-0-	6973	19410	34	1	6939	3	Y	-0-			2
09	26205	X	6795	-0-	-19410	-0-	33	1	6762	3	Y	-0-			2
*10	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	34	1	6720	3	Y	-0-			2

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	12878	-0-	-793	-0-	63	1	12815	3	N	-0-			-0-
06	13230	X	12734	-0-	-496	-0-	63	1	12671	3	N	-0-			-0-
07	13671	X	12540	-0-	-1131	-0-	60	1	12480	3	N	-0-			-0-
08	13361	X	11510	-0-	-1851	-0-	56	1	11454	3	N	-0-			-0-
09	12720	X	11153	-0-	-1567	-0-	54	1	11099	3	N	-0-			-0-
10	13144	X	11543	-0-	-1601	-0-	58	1	11485	3	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	13165	-0-	-444	-0-	64	1	13101	3	N	-0-			-0-
06	13050	X	12593	-0-	-457	-0-	62	1	12531	3	N	-0-			-0-
07	13454	X	13124	-0-	-330	-0-	62	1	13062	3	N	-0-			-0-
08	13454	X	13295	-0-	-159	-0-	65	1	13230	3	N	-0-			-0-
09	13020	X	12682	-0-	-338	-0-	62	1	12620	3	N	-0-			-0-
10	13175	X	12832	-0-	-343	-0-	64	1	12768	3	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4792	-0-	-664	-0-	216	1	4576	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	4556	-0-	-724	-0-	207	1	4349	2	N	-0-			-0-
07	5115	X	4773	-0-	-342	-0-	226	1	4547	2	N	-0-			-0-
08	5115	X	4610	-0-	-505	-0-	217	1	4393	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	4301	-0-	-649	-0-	195	1	4106	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4416	-0-	-389	-0-	203	1	4213	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3376	-0-	-530	-0-	152	1	3224	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3185	-0-	-355	-0-	144	1	3041	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3200	-0-	-458	-0-	153	1	3047	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	153	1	3124	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3321	-0-	-69	-0-	154	1	3167	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	128	1	2681	2	N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	567	1	2457	2	N	-0-					-0-
06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	541	1	2631	2	N	-0-					-0-
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	562	1	2612	2	N	-0-					-0-
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	568	1	3157	2	N	-0-					-0-
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	563	1	2810	2	N	-0-					-0-
*10	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	470	1	2171	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	113	1	3041	2	N	-0-					-0-
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	99	1	2924	2	N	-0-					-0-
07	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	130	1	3758	2	N	-0-					-0-
08	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	158	1	4494	2	N	-0-					-0-
09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	104	1	2993	2	N	-0-					-0-
*10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	154	1	4241	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	9919	-0-	-1520	-0-	356	1	9563	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	9783	-0-	-567	-0-	319	1	9464	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	10454	-0-	-241	-0-	349	1	10105	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	10230	-0-	-465	-0-	347	1	9883	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	9925	-0-	-275	-0-	333	1	9592	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	10089	-0-	-358	-0-	354	1	9735	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6678	-0-	-359	-0-	240	1	6438	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6159	-0-	-651	-0-	201	1	5958	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6399	-0-	-359	-0-	213	1	6186	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
09	6510	X	6021	-0-	-489	-0-	202	1	5819	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	6145	-0-	-520	-0-	216	1	5929	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	372	1	7989	2	N	-0-					-0-
06	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	356	1	7469	2	N	-0-					-0-
07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	379	1	7655	2	N	-0-					-0-
08	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	375	1	7537	2	N	-0-					-0-
09	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	348	1	7213	2	N	-0-					-0-
*10	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	358	1	7373	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6089	-0-	-514	-0-	218	1	5871	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5763	-0-	-357	-0-	188	1	5575	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5576	-0-	-748	-0-	186	1	5390	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	6074	-0-	-2	-0-	206	1	5868	2	N	-0-					-0-
09	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	211	1	6073	2	N	-0-					-0-
*10	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	238	1	6540	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6895	-0-	-173	-0-	34	1	6861	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6592	-0-	6592	6592	33	1	6559	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6768	-0-	6768	13360	32	1	6736	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6719	-0-	6719	20079	33	1	6686	3	Y	-0-					-0-
09	26444	X	6365	-0-	-20079	-0-	31	1	6334	3	Y	-0-					-0-
10	6882	X	6605	-0-	-277	-0-	33	1	6572	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	236	1	6346	2	N	-0-					-0-
06	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	204	1	6044	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6237	-0-	-149	-0-	208	1	6029	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5934	-0-	-638	-0-	201	1	5733	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	5701	-0-	-659	-0-	191	1	5510	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5676	-0-	-896	-0-	199	1	5477	2	N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	114	1	3164	2	N	-0-					-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	120	1	2977	2	N	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	124	1	3062	2	N	-0-					-0-
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	120	1	2990	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2963	-0-	-37	-0-	116	1	2847	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	126	1	2886	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5009	-0-	-385	-0-	25	1	4984	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4726	-0-	4726	4726	23	1	4703	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4785	-0-	4785	9511	23	1	4762	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5080	-0-	5080	14591	25	1	5055	3	Y	-0-					-0-
09	19256	X	4665	-0-	-14591	-0-	23	1	4642	3	Y	-0-					-0-
*10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	26	1	5229	3	Y	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4151	-0-	-1026	-0-	149	1	4002	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3978	-0-	-762	-0-	130	1	3848	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4025	-0-	-470	-0-	134	1	3891	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3997	-0-	-312	-0-	136	1	3861	2	N	-0-					-0-
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	140	1	4047	2	N	-0-					-0-
*10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	154	1	4232	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5240	-0-	-619	-0-	26	1	5214	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	5020	-0-	-650	-0-	25	1	4995	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	5153	-0-	-706	-0-	25	1	5128	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	5104	-0-	-445	-0-	25	1	5079	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	4875	-0-	-345	-0-	24	1	4851	3	N	-0-					-0-
10	5239	X	5209	-0-	-30	-0-	26	1	5183	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	66	1	1767	2	N	-0-					-0-
06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	65	1	1924	2	N	-0-					-0-
07	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	137	1	3966	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	144	1	4103	2	N	-0-					-0-
09	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	138	1	3989	2	N	-0-					-0-
*10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	153	1	4209	2	N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	907	1	3316	2	N	-0-					-0-
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	878	1	3063	2	N	-0-					-0-
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	907	1	3120	2	N	-0-					-0-
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	900	1	3146	2	N	-0-					-0-
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	853	1	3123	2	N	-0-					-0-
*10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	877	1	3204	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	13898	-0-	-83	-0-	499	1	13399	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	13376	-0-	-154	-0-	436	1	12940	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	13443	-0-	-538	-0-	448	1	12995	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	13111	-0-	-870	-0-	445	1	12666	2	N	-0-					-0-
09	13530	X	12452	-0-	-1078	-0-	417	1	12035	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	10525	-0-	-3363	-0-	369	1	10156	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	11424	-0-	-449	-0-	513	1	10911	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	11439	-0-	-51	-0-	522	1	10917	2	N	-0-					-0-
07	11873	X	11465	-0-	-408	-0-	541	1	10924	2	N	-0-					-0-
08	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	580	1	11672	2	N	-0-					-0-
09	11490	X	11296	-0-	-194	-0-	512	1	10784	2	N	-0-					-0-
*10	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	556	1	11520	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	38	1	7794	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	5279	-0-	2279	2279	556	1	4723	3	N	-0-					-0-
07	4706	X	2427	-0-	-2279	-0-	673	1	1754	3	N	-0-					-0-
08	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	1115	1	6094	3	N	-0-					-0-
09	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	1082	1	6483	3	N	-0-					-0-
*10	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	1118	1	6586	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4492	-0-	-65	-0-	22	1	4470	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4310	-0-	4310	4310	21	1	4289	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4425	-0-	4425	8735	21	1	4404	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4381	-0-	4381	13116	21	1	4360	3	Y	-0-					-0-
09	17357	X	4241	-0-	-13116	-0-	21	1	4220	3	Y	-0-					-0-
*10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	21	1	4231	3	Y	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	248	1	6910	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6593	-0-	-247	-0-	255	1	6338	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6890	-0-	-178	-0-	268	1	6622	2	N	-0-					-0-
08	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	273	1	6803	2	N	-0-					-0-
09	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	276	1	6782	2	N	-0-					-0-
*10	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	306	1	6981	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	141	1	3927	2	N	-0-					-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	146	1	3614	2	N	-0-					-0-
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	153	1	3787	2	N	-0-					-0-
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	152	1	3796	2	N	-0-					-0-
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	153	1	3767	2	N	-0-					-0-
*10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	168	1	3848	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	45	1	9080	3	N	-0-					-0-
06	8640	X	8067	-0-	-573	-0-	40	1	8027	3	N	-0-					-0-
07	8587	X	6794	-0-	-1793	-0-	32	1	6762	3	N	-0-					-0-
08	9114	X	7226	-0-	-1888	-0-	537	1	6689	3	N	-0-					-0-
09	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	44	1	9045	3	N	-0-					-0-
10	9114	X	8707	-0-	-407	-0-	44	1	8663	3	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4179	-0-	-192	-0-	145	1	4034	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3930	-0-	-300	-0-	152	1	3778	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3809	-0-	-500	-0-	148	1	3661	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3841	-0-	-375	-0-	148	1	3693	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3595	-0-	-455	-0-	140	1	3455	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3822	-0-	-363	-0-	160	1	3662	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	5121	-0-	-87	-0-	178	1	4943	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4836	-0-	-174	-0-	187	1	4649	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4572	-0-	-512	-0-	178	1	4394	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4402	-0-	-713	-0-	170	1	4232	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4295	-0-	-655	-0-	168	1	4127	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4456	-0-	-659	-0-	187	1	4269	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	11	1	2203	3	Y	8	1	1			46
							9	9									
06	DLQ G-10		1867	-0-	1867	1867	9	1	1848	3	Y	9					55
							10	9									
07	DLQ G-10		1863	-0-	1863	3730	9	1	1853	3	Y	1	54	1			2
							1	9									
08	DLQ G-10		1757	-0-	1757	5487	8	1	1720	3	Y	26	2	1			26
							29	9									
09	2900	N	1596	-0-	-1304	4183	8	1	1581	3	Y	6					32
							7	9									
*10	3100	N	1588	-0-	-1512	2671	8	1	1580	3	Y	-0-					32

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					-0-
06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
07	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	3			N	-0-					-0-
08	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	3			N	-0-					-0-
09	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	3			N	-0-					-0-
*10	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	2009	-0-	-2238	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	1988	-0-	-1912	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	1826	-0-	-1491	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	1705	-0-	-1178	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	2370	X	1859	-0-	-511	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	2036	-0-	-10	-0-	2036	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2017 - P/A 05/22/17

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

05	3100	N	3169	-0-	69	172	23	1	5	2	N	-0-					10
							3141	3									
06	3000	N	3377	-0-	377	549	25	1	3352	3	N	-0-					10
07	3689	X	3140	-0-	-549	-0-	20	1	2999	3	N	110					120
							121	9									
08	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	19	1	2847	3	N	-0-					120
09	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	19	1	6	2	N	-0-					120
							2533	3									
10	2883	X	2863	-0-	-20	-0-	21	1	2	2	N	43	154	1			9
							2793	3	47	9							

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

05	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	116	-0-	-3244	-0-	116	1			N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
08	4619	X	1194	-0-	-3425	-0-	252	1	942	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	1476	-0-	-2994	-0-	242	1	1234	3	N	-0-					-0-
10	4619	X	2039	-0-	-2580	-0-	690	1	1349	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 11385

05	7440	X	6917	-0-	-523	-0-	34	1	6883	3	N	-0-					-0-
06	7110	X	6719	-0-	-391	-0-	33	1	6686	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6948	-0-	-275	-0-	33	1	6915	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	6754	-0-	-469	-0-	33	1	6721	3	N	-0-					-0-
09	6750	X	6409	-0-	-341	-0-	31	1	6378	3	N	-0-					-0-
10	6944	X	6553	-0-	-391	-0-	33	1	6520	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

05	5332	X	5128	-0-	-204	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3			N	-0-					-0-
07	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	5132	-0-	-238	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	5068	-0-	-481	-0-	5068	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	372	1	8861	3	N	-0-					-0-
06	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	336	1	8432	3	N	-0-					-0-
07	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	11683	3			N	-0-					-0-
08	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	3			N	-0-					-0-
09	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	3			N	-0-					-0-
*10	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	12	1	11127	3	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

05	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5204	-0-	-526	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5641	-0-	-280	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5267	-0-	-654	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	3728	-0-	-1972	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	3591	-0-	-2206	-0-	3591	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	117	X	-0-	-0-	-117	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

05	3999	X	2501	-0-	-1498	-0-	114	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2418	-0-	-1392	-0-	110	1	2308	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2449	-0-	-1178	-0-	115	1	2334	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2754	-0-	-501	-0-	130	1	2624	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2363	-0-	-517	-0-	108	1	2255	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2214	-0-	-297	-0-	101	1	2113	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

05	8370	X	8348	-0-	-22	-0-	41	1	8307	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	7924	-0-	-176	-0-	39	1	7885	3	N	-0-					-0-
07	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	40	1	8453	3	N	-0-					-0-
08	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	45	1	9080	3	N	-0-					-0-
09	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	42	1	8539	3	N	-0-					-0-
*10	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	43	1	8555	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5260	-0-	-630	-0-	866	1	4390	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
06	DLQ G-10		4858	-0-	4858	4858	837	1	4021	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		5791	-0-	5791	10649	842	1	4947	3	Y	2					7
							2	9									
08	DLQ G-10		6286	-0-	6286	16935	872	1	5402	3	Y	11					18
							12	9									
09	22946	X	6011	-0-	-16935	-0-	844	1	5146	3	Y	19					37
							21	9									
*10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	866	1	4376	3	Y	38					75
							42	9									

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	682	1	3510	3	N	-0-					1
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	657	1	3215	3	N	-0-					1
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	682	1	3119	3	N	-0-					1
08	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	1			N	-0-					1
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	660	1	3018	3	N	-0-					1
*10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	682	1	2670	3	N	-0-					1

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

05	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	283	1	7884	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7675	-0-	-215	-0-	297	1	7378	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7776	-0-	-377	-0-	303	1	7473	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	7529	-0-	-624	-0-	290	1	7239	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	7214	-0-	-676	-0-	282	1	6932	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7294	-0-	-859	-0-	306	1	6988	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

05	11594	X	10525	-0-	-1069	-0-	378	1	10147	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	9757	-0-	-1463	-0-	318	1	9439	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	9984	-0-	-1269	-0-	333	1	9651	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
09	10410	X	8749	-0-	-1661	-0-	293	1	8456	2	N	-0-					-0-
10	10540	X	9268	-0-	-1272	-0-	325	1	8943	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	1282	1	5742	2	N	-0-					-0-
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	982	1	3997	2	N	-0-					-0-
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	916	1	3612	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	924	1	3571	2	N	-0-					-0-
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	849	1	3288	2	N	-0-					-0-
*10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	867	1	3263	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	14160	-0-	-534	-0-	491	1	13669	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	11031	-0-	-3189	-0-	427	1	10604	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	13962	-0-	-732	-0-	543	1	13419	2	N	-0-					-0-
08	14446	X	13781	-0-	-665	-0-	531	1	13250	2	N	-0-					-0-
09	13740	X	13086	-0-	-654	-0-	511	1	12575	2	N	-0-					-0-
10	14167	X	11794	-0-	-2373	-0-	495	1	11299	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

05	7843	X	7701	-0-	-142	-0-	38	1	7663	3	N	-0-					-0-
06	7680	X	7285	-0-	-395	-0-	36	1	7249	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	7404	-0-	-532	-0-	35	1	7369	3	N	-0-					-0-
08	7936	X	7375	-0-	-561	-0-	36	1	7339	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	7026	-0-	-414	-0-	34	1	6992	3	N	-0-					-0-
10	7688	X	7288	-0-	-400	-0-	37	1	7251	3	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

05	14756	X	13964	-0-	-792	-0-	68	1	13896	3	N	-0-					-0-
06	14280	X	12976	-0-	-1304	-0-	64	1	12912	3	N	-0-					-0-
07	14756	X	9905	-0-	-4851	-0-	47	1	9858	3	N	-0-					-0-
08	14663	X	14656	-0-	-7	-0-	72	1	14584	3	N	-0-					-0-
09	14190	X	14065	-0-	-125	-0-	69	1	13996	3	N	-0-					-0-
*10	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	71	1	14133	3	N	-0-					-0-

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	915	1	2480	3	Y	53	154	1			38
							58	9									
06	DLQ G-10		3278	-0-	3278	3278	886	1	2384	3	Y	7					45
							8	9									
07	DLQ G-10		3140	-0-	3140	6418	913	1	2214	3	Y	12					57
							13	9									
08	DLQ G-10		3425	-0-	3425	9843	915	1	2470	3	Y	36					93
							40	9									
09	13034	X	3191	-0-	-9843	-0-	885	1	2300	3	Y	5					98
							6	9									
*10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	915	1	2346	3	Y	28					126
							31	9									

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

05	9982	X	9301	-0-	-681	-0-	419	1	8882	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	8921	-0-	-739	-0-	406	1	8515	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9636	-0-	-346	-0-	457	1	9179	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	9381	-0-	-477	-0-	439	1	8942	2	N	-0-					-0-
*09	9240	X	8998	-0-	-242	-0-	407	1	8591	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	9437	-0-	-204	-0-	433	1	9004	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

05	9734	X	8380	-0-	-1354	-0-	1820	1	6560	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	6123	-0-	-3297	-0-	1807	1	4316	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	7275	-0-	-2459	-0-	1917	1	5358	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
09	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
10	8370	X	6670	-0-	-1700	-0-	1886	1	4784	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	5768	-0-	-1145	-0-	1052	1	4716	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6357	-0-	-333	-0-	1253	1	5104	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6348	-0-	-565	-0-	1285	1	5063	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	6566	-0-	-347	-0-	1350	1	5216	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	6300	-0-	-180	-0-	1293	1	5007	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6310	-0-	-262	-0-	1325	1	4985	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5510	-0-	-380	-0-	18	1	5492	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	5383	-0-	-317	-0-	27	1	5356	3	N	-0-					-0-
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	19	1	5937	3	N	-0-					-0-
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	20	1	6250	3	N	-0-					-0-
09	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	31	1	6287	3	N	-0-					-0-
*10	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	31	1	6112	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	365	1	9798	2	N	-0-					-0-
06	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	321	1	9525	2	N	-0-					-0-
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	332	1	9615	2	N	-0-					-0-
08	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	331	1	9427	2	N	-0-					-0-
09	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	320	1	9230	2	N	-0-					-0-
*10	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	338	1	9302	2	N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6444	-0-	-996	-0-	231	1	6213	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6314	-0-	-736	-0-	206	1	6108	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6747	-0-	-104	-0-	225	1	6522	2	N	-0-					-0-
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	227	1	6455	2	N	-0-					-0-
09	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	215	1	6185	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5504	-0-	-1254	-0-	193	1	5311	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	34	1	5188	3	Y	-0-					69
06	DLQ G-10		5063	-0-	5063	5063	33	1	5018	3	Y	11					80
							12	9									
07	DLQ G-10		5203	-0-	5203	10266	33	1	5158	3	Y	11					91
							12	9									
08	DLQ G-10		5147	-0-	5147	15413	33	1	5091	3	Y	21					112
							23	9									
09	20293	X	4880	-0-	-15413	-0-	32	1	4841	3	Y	6					118
							7	9									
*10	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	35	1	5138	3	Y	11					129
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

05	20801	X	18787	-0-	-2014	-0-	674	1	18113	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		18045	-0-	18045	18045	588	1	17457	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		18668	-0-	18668	36713	623	1	18045	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		18304	-0-	18304	55017	621	1	17683	2	Y	-0-			-0-
09	72276	X	17259	-0-	-55017	-0-	578	1	16681	2	Y	-0-			-0-
10	18507	X	17632	-0-	-875	-0-	619	1	17013	2	Y	-0-			-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	131	1	3646	2	N	-0-			-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	131	1	3247	2	N	-0-			-0-
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	142	1	3497	2	N	-0-			-0-
08	2852	X	2079	-0-	-773	-0-	80	1	1999	2	N	-0-			-0-
09	2760	X	1815	-0-	-945	-0-	71	1	1744	2	N	-0-			-0-
10	2852	X	1853	-0-	-999	-0-	78	1	1775	2	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

05	4681	X	3362	-0-	-1319	-0-	378	1	5	2	N	-0-			3
							2979	3							
06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	388	1	4511	3	N	-0-			3
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	399	1	4626	3	N	-0-			3
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	404	1	4659	3	N	-0-			3
09	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	365	1	11	2	N	-0-			3
							4390	3							
*10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	408	1	4	2	N	-0-			3
							4730	3							

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

05	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	79	1	16003	3	N	-0-			-0-
06	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	75	1	15158	3	N	-0-			-0-
07	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	74	1	15503	3	N	-0-			-0-
08	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	76	1	15564	3	N	-0-			-0-
09	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	75	1	15364	3	N	-0-			-0-
*10	15484	X	15484	-0-	-0-	-0-	78	1	15406	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	404	1	10843	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	10140	-0-	-690	-0-	331	1	9809	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	10910	-0-	-281	-0-	364	1	10546	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	10125	-0-	-1128	-0-	343	1	9782	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	8222	-0-	-2668	-0-	276	1	7946	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	2614	-0-	-8639	-0-	92	1	2522	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	14519	-0-	-485	-0-	521	1	13998	2	N	-0-					-0-
06	14520	X	14176	-0-	-344	-0-	462	1	13714	2	N	-0-					-0-
07	14942	X	14415	-0-	-527	-0-	481	1	13934	2	N	-0-					-0-
08	14942	X	13993	-0-	-949	-0-	474	1	13519	2	N	-0-					-0-
09	14460	X	13253	-0-	-1207	-0-	444	1	12809	2	N	-0-					-0-
10	14663	X	13790	-0-	-873	-0-	484	1	13306	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	399	1	10728	2	N	-0-					-0-
06	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	343	1	10179	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	10232	-0-	-587	-0-	341	1	9891	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10191	-0-	-938	-0-	346	1	9845	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	5105	-0-	-5665	-0-	171	1	4934	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	2022	-0-	-9107	-0-	71	1	1951	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	9353	-0-	-102	-0-	46	1	9307	3	N	-0-					5
06	9210	X	8875	-0-	-335	-0-	44	1	8831	3	N	-0-					5
07	9517	X	9190	-0-	-327	-0-	44	1	9146	3	N	-0-					5
08	9517	X	9265	-0-	-252	-0-	45	1	9220	3	N	-0-					5
09	9210	X	8685	-0-	-525	-0-	42	1	8643	3	N	-0-					-0-
10	9362	X	8912	-0-	-450	-0-	45	1	8867	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5461	-0-	-522	-0-	844	1	7	2	N	-0-					-0-
							4610	3									
06	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	896	1	5479	3	N	-0-					-0-
07	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	893	1	4172	3	N	-0-					-0-
08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	883	1	5450	3	N	-0-					-0-
09	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	878	1	12	2	N	-0-					-0-
							5167	3									
10	6014	X	5637	-0-	-377	-0-	935	1	4	2	N	-0-					-0-
							4698	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	11690	-0-	-710	-0-	419	1	11271	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11214	-0-	-786	-0-	366	1	10848	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	11314	-0-	-1086	-0-	377	1	10937	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	11247	-0-	-440	-0-	381	1	10866	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	10740	-0-	-570	-0-	360	1	10380	2	N	-0-					-0-
10	11687	X	11106	-0-	-581	-0-	390	1	10716	2	N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4248	-0-	-216	-0-	147	1	4101	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3995	-0-	-265	-0-	155	1	3840	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4131	-0-	-271	-0-	161	1	3970	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	4191	-0-	-56	-0-	162	1	4029	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3932	-0-	-178	-0-	154	1	3778	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	4060	-0-	-187	-0-	170	1	3890	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	368	1	10252	2	N	-0-					-0-
06	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	387	1	9602	2	N	-0-					-0-
07	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	398	1	9822	2	N	-0-					-0-
08	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	380	1	9484	2	N	-0-					-0-
09	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	367	1	9036	2	N	-0-					-0-
*10	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	395	1	9006	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
06	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5796	3			N	-0-					-0-
09	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
*10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	53	1	10858	3	N	-0-					-0-
06	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	52	1	10439	3	N	-0-					-0-
07	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	50	1	10488	3	N	-0-					-0-
08	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	51	1	10422	3	N	-0-					-0-
09	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	49	1	10078	3	N	-0-					-0-
*10	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	18	1	3631	3	N	-0-					-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	935	1	1864	2	N	-0-					-0-
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	909	1	1721	2	N	-0-					-0-
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	940	1	1786	2	N	-0-					-0-
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	937	1	1730	2	N	-0-					-0-
09	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	907	1	1652	2	N	-0-					-0-
*10	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	940	1	1636	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	342	1	9195	2	N	-0-					-0-
06	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	282	1	8363	2	N	-0-					-0-
07	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	274	1	7951	2	N	-0-					-0-
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	213	1	6057	2	N	-0-					-0-
09	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	250	1	7205	2	N	-0-					-0-
*10	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	275	1	7570	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	12757	-0-	-1410	-0-	62	1	12693	3	N	2	191	1			25
							2	9									
06	13710	X	13061	-0-	-649	-0-	65	1	12996	3	N	-0-					25
07	14043	X	13552	-0-	-491	-0-	64	1	13488	3	N	-0-					25
08	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	69	1	14017	3	N	50					75
							55	9									
09	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	67	1	13625	3	N	146	184	1			37
							161	9									
*10	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	68	1	13536	3	N	8					45
							9	9									

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	2336	-0-	-2128	-0-	816	1	1518	3	Y	2					45
							2	9									
06	DLQ G-10		1893	-0-	1893	1893	787	1	1095	3	Y	10					55
							11	9									
07	DLQ G-10		2698	-0-	2698	4591	818	1	1867	3	Y	12					67
							13	9									
08	DLQ G-10		2579	-0-	2579	7170	817	1	1745	3	Y	15					82
							17	9									
09	9495	X	2325	-0-	-7170	-0-	790	1	1535	3	Y	-0-					82
*10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	829	1	3359	3	Y	50					132
							55	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2163	-0-	-844	-0-	78	1	2085	2	N	-0-					-0-
06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	738	1	5881	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	98	1	2827	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	1941	-0-	-1066	-0-	66	1	1875	2	N	-0-					-0-
09	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	222	1	6414	2	N	-0-					-0-
*10	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	243	1	6670	2	N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	6060	-0-	-109	-0-	372	1	5688	3	N	-0-					-0-
06	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	360	1	6746	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	4922	-0-	-937	-0-	372	1	4550	3	N	-0-					-0-
08	6045	X	4536	-0-	-1509	-0-	372	1	4164	3	N	-0-					-0-
09	7110	X	3938	-0-	-3172	-0-	360	1	3578	3	N	-0-					-0-
10	7347	X	4213	-0-	-3134	-0-	372	1	3841	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	7975	-0-	-1139	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
06	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	3			N	-0-					-0-
07	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	3			N	-0-					-0-
08	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	12390	3			N	-0-					-0-
09	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	3			N	-0-					-0-
*10	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11319	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	8378	-0-	-550	-0-	301	1	8077	2	N	-0-					-0-
06	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	287	1	8505	2	N	-0-					-0-
07	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	357	1	10341	2	N	-0-					-0-
08	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	350	1	9975	2	N	-0-					-0-
09	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	329	1	9484	2	N	-0-					-0-
*10	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	364	1	10019	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4093	-0-	993	993	1421	1	2672	3	N	-0-					-0-
09	1011	X	18	-0-	-993	-0-	18	1			N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	3			N	-0-					-0-
06	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	3			N	-0-					-0-
07	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2774	-0-	-78	-0-	2774	3			N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2986	-0-	-83	-0-	158	1	2763	3	Y	59					205
							65	9									
06	2970	X	2886	-0-	-84	-0-	157	1	2666	3	Y	57					262
							63	9									
07	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	158	1	2801	3	Y	66					328
							73	9									
08	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	157	1	2761	3	Y	41	177	1			192
							45	9									
09	2910	X	2888	-0-	-22	-0-	148	1	2651	3	Y	81					273
							89	9									
10	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	149	1	2707	3	Y	30	179	1			124
							33	9									

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	23	1	4618	3	N	-0-					20
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	20	1	3978	3	N	44					64
							48	9									
07	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	19	1	4004	3	N	-0-					64
08	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	27	1	5474	3	N	-0-					64
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	73	1	3396	3	N	-0-					64
*10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	875	1	5533	3	N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	675	1	5	2	Y	-0-					-0-
							2963	3									
06	DLQ G-10		4218	-0-	4218	4218	656	1	3562	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4063	-0-	4063	8281	674	1	3389	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3105	-0-	3105	11386	668	1	2437	3	Y	-0-					-0-
09	15739	X	4353	-0-	-11386	-0-	595	1	9	2	Y	-0-					-0-
							3749	3									
*10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	642	1	3	2	Y	-0-					-0-
							3967	3									

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1829	-0-	-403	-0-	899	1	905	3	N	23					134
							25	9									
06	2160	X	1203	-0-	-957	-0-	870	1	282	3	N	46					180
							51	9									
07	2232	X	776	-0-	-1456	-0-	769	1	7	9	N	6					186
08	2232	X	908	-0-	-1324	-0-	899	1	9	9	N	8	174	1			20
09	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	870	1	1612	3	N	30					50
							33	9									
10	1829	X	927	-0-	-902	-0-	899	1	28	9	N	25					75

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	157	1	8	2	Y	-0-					57
							5362	3									
06	DLQ G-10		5660	-0-	5660	5660	294	1	5366	3	Y	-0-					57
07	DLQ G-10		5310	-0-	5310	10970	278	1	5032	3	Y	-0-					57
08	DLQ G-10		5126	-0-	5126	16096	260	1	4750	3	Y	105	143	1			19
							116	9									
09	20848	X	4752	-0-	-16096	-0-	232	1	11	2	Y	-0-					19
							4509	3									
*10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	265	1	4	2	Y	-0-					19
							5658	3									

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6392	-0-	-583	-0-	31	1	6361	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	6262	-0-	-428	-0-	31	1	6231	3	N	-0-					-0-
07	6851	X	6305	-0-	-546	-0-	30	1	6275	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	6434	-0-	-169	-0-	31	1	6403	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	5944	-0-	-416	-0-	29	1	5915	3	N	-0-					-0-
10	6479	X	6266	-0-	-213	-0-	31	1	6235	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	30	1	4492	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4270	-0-	4270	4270	28	1	4242	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4260	-0-	4260	8530	27	1	4233	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4177	-0-	4177	12707	27	1	4150	3	Y	-0-					-0-
09	16674	X	3967	-0-	-12707	-0-	26	1	3941	3	Y	-0-					-0-
*10	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	26	1	3795	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	3981	-0-	-2312	-0-	19	1	3961	3	Y	1					13
							1	9									
06	DLQ G-10		3990	-0-	3990	3990	20	1	3959	3	Y	10	21	1			2
							11	9									
07	DLQ G-10		3486	-0-	3486	7476	17	1	3469	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2916	-0-	2916	10392	14	1	2902	3	Y	-0-					2
09	13493	X	3101	-0-	-10392	-0-	15	1	3086	3	Y	-0-					2
*10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	15	1	3042	3	Y	-0-					2

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	39	1	7851	3	N	-0-					-0-
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	38	1	7585	3	N	-0-					-0-
07	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	37	1	7674	3	N	-0-					-0-
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	37	1	7624	3	N	-0-					-0-
09	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	34	1	6978	3	N	-0-					-0-
*10	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	38	1	7449	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	7013	-0-	-272	-0-	34	1	6979	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6328	-0-	6328	6328	31	1	6297	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6767	-0-	6767	13095	32	1	6735	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6492	-0-	6492	19587	32	1	6460	3	Y	-0-					-0-
09	25530	X	5943	-0-	-19587	-0-	29	1	5914	3	Y	-0-					-0-
*10	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	32	1	6410	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	73	1	14943	3	N	-0-					-0-
06	14018	X	14018	-0-	-0-	-0-	69	1	13949	3	N	-0-					-0-
07	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	69	1	14484	3	N	-0-					-0-
08	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	70	1	14184	3	N	-0-					-0-
09	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	68	1	13840	3	N	-0-					-0-
*10	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	64	1	12718	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	8206	-0-	-536	-0-	40	1	8166	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7901	-0-	7901	7901	39	1	7862	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7958	-0-	7958	15859	38	1	7920	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7900	-0-	7900	23759	39	1	7861	3	Y	-0-					-0-
09	31420	X	7661	-0-	-23759	-0-	37	1	7624	3	Y	-0-					-0-
*10	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	39	1	7767	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	7817	-0-	-4242	-0-	38	1	7779	3	N	-0-					-0-
06	9930	X	6844	-0-	-3086	-0-	34	1	6810	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	6357	-0-	-2943	-0-	30	1	6327	3	N	-0-					-0-
08	9300	X	6279	-0-	-3021	-0-	31	1	6248	3	N	-0-					-0-
09	8640	X	6930	-0-	-1710	-0-	34	1	6896	3	N	-0-					-0-
10	7812	X	6970	-0-	-842	-0-	35	1	6935	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4234	-0-	-1098	-0-	21	1	4213	3	N	-0-			-0-
06	5160	X	4300	-0-	-860	-0-	21	1	4279	3	N	-0-			-0-
07	4495	X	3876	-0-	-619	-0-	18	1	3858	3	N	-0-			-0-
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	301	1	4187	3	N	-0-			-0-
09	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	749	1	3920	3	N	-0-			-0-
*10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	767	1	4614	3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074

05	8215	X	7251	-0-	-964	-0-	260	1	6991	2	N	-0-			-0-
06	7950	X	6833	-0-	-1117	-0-	223	1	6610	2	N	-0-			-0-
07	7998	X	7220	-0-	-778	-0-	241	1	6979	2	N	-0-			-0-
08	7998	X	7270	-0-	-728	-0-	247	1	7023	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	7055	-0-	-235	-0-	236	1	6819	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	7186	-0-	-68	-0-	252	1	6934	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

05	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	32	1	9707	3	N	-0-			-0-
06	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	51	1	10277	3	N	-0-			-0-
07	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	36	1	11350	3	N	-0-			-0-
08	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	58	1	11812	3	N	-0-			-0-
09	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	58	1	11738	3	N	-0-			-0-
*10	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	59	1	11679	3	N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 9694

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

05	7347	X	6246	-0-	-1101	-0-	735	1	5511	2	N	-0-			-0-
06	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	878	1	6895	2	N	-0-			-0-
07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	910	1	7154	2	N	-0-			-0-
08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	882	1	6526	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	7073	-0-	-37	-0-	853	1	6220	2	N	-0-			-0-
10	7347	X	7316	-0-	-31	-0-	901	1	6415	2	N	-0-			-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

05	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	622	1	16718	2	N	-0-			-0-
06	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	566	1	16813	2	N	-0-			-0-
07	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	623	1	18050	2	N	-0-			-0-
08	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	618	1	17615	2	N	-0-			-0-
09	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	566	1	16320	2	N	-0-			-0-
*10	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	507	1	13940	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6660	-0-	-687	-0-	22	1	6638	3	N	-0-					-0-
06	7110	X	6457	-0-	-653	-0-	32	1	6425	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	6559	-0-	-633	-0-	31	1	6528	3	N	-0-					-0-
08	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	24	1	7472	3	N	-0-					-0-
09	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	39	1	7889	3	N	-0-					-0-
*10	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	49	1	9800	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

05	15066	X	13553	-0-	-1513	-0-	66	1	13487	3	N	-0-					-0-
06	14580	X	12787	-0-	-1793	-0-	63	1	12724	3	N	-0-					-0-
07	15066	X	13061	-0-	-2005	-0-	62	1	12999	3	N	-0-					-0-
08	14570	X	12887	-0-	-1683	-0-	63	1	12824	3	N	-0-					-0-
09	13620	X	12257	-0-	-1363	-0-	60	1	12197	3	N	-0-					-0-
10	13547	X	12647	-0-	-900	-0-	63	1	12584	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

05	8308	X	6896	-0-	-1412	-0-	247	1	6649	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	6422	-0-	-1618	-0-	209	1	6213	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6113	-0-	-1606	-0-	204	1	5909	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	6472	-0-	-1247	-0-	219	1	6253	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	5696	-0-	-1684	-0-	191	1	5505	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	5329	-0-	-1553	-0-	187	1	5142	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

05	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	3			N	-0-					-0-
06	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	3			N	-0-					-0-
07	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	3			N	-0-					-0-
08	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	3			N	-0-					-0-
09	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	3			N	-0-					-0-
*10	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	309	1	6561	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6069	-0-	-441	-0-	277	1	5792	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6427	-0-	-300	-0-	304	1	6123	2	N	-0-					-0-
08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	317	1	6412	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6087	-0-	-423	-0-	276	1	5811	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	5819	-0-	-908	-0-	266	1	5553	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	34	1	7017	3	Y	25					67
							28	9									
06	DLQ G-10		6922	-0-	6922	6922	34	1	6881	3	Y	6	70	1			3
							7	9									
07	DLQ G-10		6125	-0-	6125	13047	29	1	6093	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
08	DLQ G-10		5975	-0-	5975	19022	29	1	5946	3	Y	-0-					5
09	24746	X	5724	-0-	-19022	-0-	28	1	5696	3	Y	-0-					5
*10	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	30	1	5898	3	Y	-0-					5

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

05	9579	X	9234	-0-	-345	-0-	45	1	9189	3	N	-0-					-0-
06	8970	X	8941	-0-	-29	-0-	44	1	8897	3	N	-0-					-0-
07	9424	X	9228	-0-	-196	-0-	44	1	9184	3	N	-0-					-0-
08	9424	X	9091	-0-	-333	-0-	44	1	9047	3	N	-0-					-0-
09	9120	X	8806	-0-	-314	-0-	43	1	8763	3	N	-0-					-0-
*10	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	46	1	9215	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

05	9889	X	9598	-0-	-291	-0-	47	1	9551	3	Y	-0-					-0-
06	9570	X	8984	-0-	-586	-0-	44	1	8940	3	Y	-0-					-0-
07	9889	X	9276	-0-	-613	-0-	44	1	9232	3	Y	-0-					-0-
08	9827	X	9219	-0-	-608	-0-	45	1	9174	3	Y	-0-					-0-
09	9480	X	8939	-0-	-541	-0-	44	1	8895	3	Y	-0-					-0-
10	9610	X	9195	-0-	-415	-0-	46	1	9149	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

05	4247	X	3355	-0-	-892	-0-	152	1	3203	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3250	-0-	-860	-0-	149	1	3101	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3686	-0-	-561	-0-	174	1	3512	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3726	-0-	-459	-0-	175	1	3551	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3435	-0-	-345	-0-	156	1	3279	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	2556	-0-	-1133	-0-	294	1	2262	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4575	-0-	4575	4575	616	1	3959	3	N	-0-					-0-
09	11792	X	7217	-0-	-4575	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
*10	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

05	9703	X	4273	-0-	-5430	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	3968	-0-	-2752	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3012	-0-	-1359	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3690	-0-	-681	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3297	-0-	-933	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	3467	-0-	-811	-0-	3467	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	343	1	9213	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8620	-0-	-80	-0-	281	1	8339	2	N	-0-					-0-
07	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	335	1	9706	2	N	-0-					-0-
08	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	307	1	8757	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7194	-0-	-1506	-0-	241	1	6953	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	6874	-0-	-2116	-0-	241	1	6633	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	372	1	7270	3	N	-0-					-0-
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	360	1	5382	3	N	-0-					-0-
07	5022	X	4016	-0-	-1006	-0-	372	1	3644	3	N	-0-					-0-
08	5022	X	4301	-0-	-721	-0-	372	1	3929	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	4516	-0-	-344	-0-	360	1	4156	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	3578	-0-	-1444	-0-	372	1	3206	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	1682	1	6092	2	N	-0-					-0-
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	868	1	4430	2	N	-0-					-0-
07	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	1712	1	5585	2	N	-0-					-0-
08	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	1687	1	5512	2	N	-0-					-0-
09	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	1620	1	5712	2	N	-0-					-0-
*10	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	1465	1	4314	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	11657	-0-	-650	-0-	524	1	11133	2	N	-0-					-0-
06	11910	X	11136	-0-	-774	-0-	509	1	10627	2	N	-0-					-0-
07	12307	X	9430	-0-	-2877	-0-	445	1	8985	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	11199	-0-	-922	-0-	528	1	10671	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	5834	-0-	-5446	-0-	265	1	5569	2	N	-0-					-0-
10	11656	X	11496	-0-	-160	-0-	527	1	10969	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	569	1	8355	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7504	-0-	-176	-0-	489	1	7015	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7156	-0-	-780	-0-	481	1	6675	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	7145	-0-	-1752	-0-	492	1	6653	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	7011	-0-	-1599	-0-	473	1	6538	2	N	-0-					-0-
10	8897	X	7097	-0-	-1800	-0-	501	1	6596	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5754	-0-	-477	-0-	28	1	5726	3	N	-0-					-0-
06	5820	X	5460	-0-	-360	-0-	27	1	5433	3	N	-0-					-0-
07	6014	X	5593	-0-	-421	-0-	27	1	5566	3	N	-0-					-0-
08	5921	X	5809	-0-	-112	-0-	28	1	5781	3	N	-0-					-0-
09	5730	X	5276	-0-	-454	-0-	26	1	5250	3	N	-0-					-0-
10	5766	X	5508	-0-	-258	-0-	28	1	5480	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4790	-0-	-387	-0-	35	1	7	2	N	-0-					6
							4748	3									
06	5550	X	4432	-0-	-1118	-0-	32	1	4400	3	N	-0-					6
07	5828	X	4576	-0-	-1252	-0-	30	1	4546	3	N	-0-					6
08	5828	X	4528	-0-	-1300	-0-	31	1	4497	3	N	-0-					6
09	5640	X	4329	-0-	-1311	-0-	31	1	10	2	N	-0-					6
							4288	3									
10	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	34	1	3	2	N	-0-					6
							4426	3									

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

05	6417	X	6334	-0-	-83	-0-	220	1	6114	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5658	-0-	-552	-0-	219	1	5439	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6064	-0-	-322	-0-	236	1	5828	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6194	-0-	-192	-0-	239	1	5955	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5980	-0-	-200	-0-	234	1	5746	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6219	-0-	-105	-0-	261	1	5958	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

05	3782	X	2842	-0-	-940	-0-	546	1	4	2	N	-0-					-0-
							2292	3									
06	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	625	1	4045	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	2382	-0-	-1400	-0-	570	1	1812	3	N	-0-					-0-
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	623	1	5265	3	N	-0-					-0-
09	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	530	1	10	2	N	-0-					-0-
							4050	3									
*10	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	623	1	6	2	N	-0-					-0-
							8197	3									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

05	10788	X	8361	-0-	-2427	-0-	300	1	8061	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	8860	-0-	-1580	-0-	289	1	8571	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	385	-0-	-10403	-0-	385	1			N	-0-					-0-
08	9951	X	4464	-0-	-5487	-0-	861	1	3603	2	N	-0-					-0-
09	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	322	1	9283	2	N	-0-					-0-
*10	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	385	1	10601	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

05	8928	X	8119	-0-	-809	-0-	383	1	7736	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	7812	-0-	-828	-0-	374	1	7438	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	8072	-0-	-546	-0-	398	1	7674	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7855	-0-	-763	-0-	386	1	7469	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7620	-0-	-720	-0-	358	1	7262	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7546	-0-	-576	-0-	359	1	7187	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	16	1	3249	3	N	-0-					19
06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	16	1	3162	3	N	-0-					19
07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	16	1	3344	3	N	-0-					19
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	16	1	3245	3	N	-0-					19
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	15	1	3072	3	N	-0-					19
*10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	16	1	3184	3	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9550	3			N	-0-					-0-
06	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	3			N	-0-					-0-
07	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	11644	3			N	-0-					-0-
08	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	3			N	-0-					-0-
09	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	3			N	-0-					-0-
*10	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	3			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	4	2	2457	3	Y	35	33	1			2
							39	9									
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			Y	-0-					2
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			Y	-0-					2
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			Y	-0-					2
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	6	2	2381	3	Y	-0-					2
*10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2	2	2466	3	Y	-0-					2

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	107	1	11	2	Y	-0-					32
							6764	3									
06	DLQ G-10		6928	-0-	6928	6928	180	1	6748	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		7619	-0-	7619	14547	200	1	7419	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		7677	-0-	7677	22224	175	1	7333	3	Y	154	161	1			25
							169	9									
09	29911	X	7687	-0-	-22224	-0-	173	1	18	2	Y	-0-					25
							7496	3									
*10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	227	1	6	2	Y	-0-					25
							7888	3									

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	399	1	10734	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	345	1	10245	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	8380	-0-	-2532	-0-	280	1	8100	2	N	-0-					-0-
08	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	384	1	10929	2	N	-0-					-0-
09	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	390	1	11242	2	N	-0-					-0-
*10	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	412	1	11336	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-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-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21297	X	7085	-0-	-14212	-0-	254	1	6831	2	N	-0-					-0-
06	20610	X	14381	-0-	-6229	-0-	469	1	13912	2	N	-0-					-0-
07	21297	X	14267	-0-	-7030	-0-	476	1	13791	2	N	-0-					-0-
08	20956	X	-0-	-0-	-20956	-0-					N	-0-					-0-
09	20280	X	4592	-0-	-15688	-0-	264	1	4328	2	N	-0-					-0-
*10	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	771	1	15988	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4093	-0-	-92	-0-	142	1	3951	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3606	-0-	-444	-0-	140	1	3466	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3753	-0-	-432	-0-	146	1	3607	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3699	-0-	-486	-0-	143	1	3556	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	3549	-0-	-501	-0-	139	1	3410	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3751	-0-	-341	-0-	157	1	3594	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	6550	-0-	-2719	-0-	903	1	5647	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	4714	-0-	-4256	-0-	854	1	3860	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8446	-0-	-823	-0-	1044	1	7402	2	N	-0-					-0-
08	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	1034	1	7239	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	7024	-0-	-266	-0-	966	1	6058	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	7817	-0-	-615	-0-	1026	1	6791	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	9805	-0-	-859	-0-	340	1	9465	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	8773	-0-	-1247	-0-	340	1	8433	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	9060	-0-	-1201	-0-	353	1	8707	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	8934	-0-	-1079	-0-	344	1	8590	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	8521	-0-	-1169	-0-	333	1	8188	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	8610	-0-	-1186	-0-	361	1	8249	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	288	1	8004	2	N	-0-					-0-
06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	274	1	6811	2	N	-0-					-0-
07	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	297	1	7340	2	N	-0-					-0-
08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	267	1	6663	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5916	-0-	-354	-0-	231	1	5685	2	N	-0-					-0-
*10	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	279	1	6372	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	1071	-0-	-2680	-0-	868	1	203	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	393	-0-	-2427	-0-	127	1	266	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	944	-0-	-1412	-0-	801	1	143	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	1003	-0-	-1353	-0-	850	1	153	2	N	-0-					-0-
09	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	877	1	432	2	N	-0-					-0-
*10	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	952	1	505	2	N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3600	-0-	-1174	-0-	125	1	3475	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	2962	-0-	-1658	-0-	115	1	2847	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	2989	-0-	-1785	-0-	116	1	2873	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3735	-0-	-977	-0-	144	1	3591	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4294	-0-	-56	-0-	168	1	4126	2	N	-0-					-0-
*10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	180	1	4111	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	14	1	2783	3	Y	50	77	1			13
							55	9									
06	DLQ	G-10	2681	-0-	2681	2681	13	1	2614	3	Y	49	4	1			58
							54	9									
07	DLQ	G-10	2750	-0-	2750	5431	13	1	2706	3	Y	28	66	1			20
							31	9									
08	DLQ	G-10	2778	-0-	2778	8209	13	1	2687	3	Y	71	2	1			89
							78	9									
09	2900	N	2634	-0-	-266	7943	13	1	2586	3	Y	32	72	1			49
							35	9									
*10	3100	N	2684	-0-	-416	7527	13	1	2626	3	Y	41	71	1			19
							45	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

05	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	573	1	15959	2	N	-0-					-0-
06	15300	X	14364	-0-	-936	-0-	556	1	13808	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	14047	-0-	-368	-0-	547	1	13500	2	N	-0-					-0-
08	15903	X	13940	-0-	-1963	-0-	537	1	13403	2	N	-0-					-0-
09	15390	X	13320	-0-	-2070	-0-	520	1	12800	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	13181	-0-	-2722	-0-	553	1	12628	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

05	10385	X	9401	-0-	-984	-0-	424	1	8977	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	10184	-0-	-16	-0-	467	1	9717	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	8807	-0-	-1733	-0-	417	1	8390	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	9592	-0-	-948	-0-	452	1	9140	2	N	-0-					-0-
09	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	470	1	9877	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	9347	-0-	-1162	-0-	429	1	8918	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

05	8959	X	7380	-0-	-1579	-0-	36	1	7344	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	7342	-0-	-1328	-0-	36	1	7306	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	7356	-0-	-1603	-0-	35	1	7321	3	N	-0-					-0-
08	8091	X	7696	-0-	-395	-0-	38	1	7658	3	N	-0-					-0-
09	7620	X	7293	-0-	-327	-0-	36	1	7257	3	N	-0-					-0-
10	7595	X	7498	-0-	-97	-0-	38	1	7460	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

05	7192	X	6561	-0-	-631	-0-	32	1	6529	3	N	-0-					-0-
06	6930	X	6402	-0-	-528	-0-	32	1	6370	3	N	-0-					-0-
07	7068	X	6396	-0-	-672	-0-	30	1	6366	3	N	-0-					-0-
08	6913	X	6437	-0-	-476	-0-	31	1	6406	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	6361	-0-	-329	-0-	31	1	6330	3	N	-0-					-0-
10	6603	X	6546	-0-	-57	-0-	33	1	6513	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	104	1	2210	2	N	-0-					-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	105	1	2189	2	N	-0-					-0-
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	109	1	2188	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	109	1	2192	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2256	-0-	-24	-0-	102	1	2154	2	N	-0-					-0-
*10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	110	1	2265	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5231	-0-	-1186	-0-	1221	1	4010	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4761	-0-	-1179	-0-	1158	1	3603	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5140	-0-	-905	-0-	1219	1	3921	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	4179	-0-	-1866	-0-	1153	1	3026	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	3867	-0-	-1233	-0-	1157	1	2710	2	N	-0-					-0-
*10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	1318	1	4565	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	19	1	3836	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3680	-0-	3680	3680	18	1	3651	3	Y	10					10
							11	9									
07	DLQ G-10		3823	-0-	3823	7503	18	1	3805	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3748	-0-	3748	11251	18	1	3672	3	Y	53	53	1			10
							58	9									
09	14762	X	3511	-0-	-11251	-0-	17	1	3494	3	Y	-0-					10
*10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	18	1	3511	3	Y	-0-					10

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5530	-0-	-1197	-0-	27	1	5503	3	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		5268	-0-	5268	5268	26	1	5232	3	Y	9					25
							10	9									
07	DLQ G-10		5374	-0-	5374	10642	26	1	5348	3	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		5322	-0-	5322	15964	26	1	5237	3	Y	54	69	1			10
							59	9									
09	21057	X	5093	-0-	-15964	-0-	25	1	5068	3	Y	-0-					10
*10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	26	1	5110	3	Y	-0-					10

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5140	-0-	-533	-0-	184	1	4956	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4897	-0-	-593	-0-	160	1	4737	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5012	-0-	-351	-0-	167	1	4845	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4838	-0-	-494	-0-	164	1	4674	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4844	-0-	-316	-0-	162	1	4682	2	N	-0-					-0-
*10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	209	1	5753	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		211	-0-	211	211	56	1	155	3	N	-0-			-0-
09	4661	X	4450	-0-	-211	-0-	840	1	3610	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3793	-0-	693	693	533	1	3260	3	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

05	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	612	1	8303	2	N	-0-			-0-
06	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	341	1	4325	2	N	-0-			-0-
07	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	613	1	8066	2	N	-0-			-0-
08	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	574	1	7449	2	N	-0-			-0-
09	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	552	1	7339	2	N	-0-			-0-
*10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	573	1	7448	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

05	17112	X	16002	-0-	-1110	-0-	721	1	15281	2	N	-0-			-0-
06	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	820	1	17074	2	N	-0-			-0-
07	17360	X	15690	-0-	-1670	-0-	742	1	14948	2	N	-0-			-0-
08	17360	X	15520	-0-	-1840	-0-	731	1	14789	2	N	-0-			-0-
09	16860	X	16585	-0-	-275	-0-	753	1	15832	2	N	-0-			-0-
10	17422	X	15358	-0-	-2064	-0-	704	1	14654	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

05	5208	X	4830	-0-	-378	-0-	24	1	4806	3	N	-0-			-0-
06	5040	X	4686	-0-	-354	-0-	23	1	4663	3	N	-0-			-0-
07	5208	X	4638	-0-	-570	-0-	22	1	4616	3	N	-0-			-0-
08	5053	X	4680	-0-	-373	-0-	23	1	4657	3	N	-0-			-0-
09	4890	X	4862	-0-	-28	-0-	24	1	4838	3	N	-0-			-0-
10	4836	X	4718	-0-	-118	-0-	24	1	4694	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	38	1	7809	3	N	-0-			-0-
06	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	37	1	7417	3	N	-0-			-0-
07	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	36	1	7610	3	N	-0-			-0-
08	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	37	1	7586	3	N	-0-			-0-
09	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	34	1	6829	3	N	-0-			-0-
*10	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	39	1	7638	3	N	-0-			-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

05	9641	X	8081	-0-	-1560	-0-	40	1	8041	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7442	-0-	7442	7442	37	1	7405	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		8187	-0-	8187	15629	39	1	8148	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		8095	-0-	8095	23724	40	1	8055	3	Y	-0-			-0-
09	31434	X	7710	-0-	-23724	-0-	38	1	7672	3	Y	-0-			-0-
*10	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	41	1	8046	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414

05	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	65	1	13273	3	N	-0-			-0-
06	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	64	1	12795	3	N	-0-			-0-
07	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	63	1	13206	3	N	-0-			-0-
08	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	64	1	13146	3	N	-0-			-0-
09	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	64	1	12955	3	N	-0-			-0-
10	13020	X	10208	-0-	-2812	-0-	51	1	10157	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	428	1	4674	3	N	-0-					-0-
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	506	1	3009	3	N	-0-					-0-
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	497	1	5667	3	N	-0-					-0-
08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	455	1	4545	3	N	-0-					-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	453	1	3547	3	N	-0-					-0-
*10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	482	1	3479	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	6189	-0-	-1933	-0-	278	1	5911	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	4660	-0-	-2270	-0-	213	1	4447	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	5868	-0-	-1293	-0-	276	1	5592	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5963	-0-	-237	-0-	281	1	5682	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	4397	-0-	-1603	-0-	199	1	4198	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5301	-0-	-899	-0-	243	1	5058	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	58	1	11891	3	N	-0-					-0-
06	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	56	1	11175	3	N	-0-					-0-
07	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	53	1	11059	3	N	-0-					-0-
08	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	53	1	10891	3	N	-0-					-0-
09	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	58	1	11728	3	N	-0-					-0-
*10	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	59	1	11792	3	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	14564	-0-	-378	-0-	348	1	14216	2	N	-0-					-0-
06	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	332	1	14932	2	N	-0-					-0-
07	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	338	1	14852	2	N	-0-					-0-
08	15004	X	14598	-0-	-406	-0-	330	1	14268	2	N	-0-					-0-
09	15270	X	12902	-0-	-2368	-0-	432	1	12470	2	N	-0-					-0-
10	15779	X	14475	-0-	-1304	-0-	339	1	14136	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	11279	-0-	-1121	-0-	391	1	10888	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	10556	-0-	-1324	-0-	409	1	10147	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	10822	-0-	-1020	-0-	421	1	10401	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	10493	-0-	-1101	-0-	405	1	10088	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	9791	-0-	-1129	-0-	383	1	9408	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	10065	-0-	-1219	-0-	422	1	9643	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	21	1	4331	3	N	-0-					-0-
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	20	1	4055	3	N	-0-					-0-
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	20	1	4175	3	N	-0-					-0-
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	20	1	4170	3	N	-0-					-0-
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	19	1	3959	3	N	-0-					-0-
10	4092	X	4006	-0-	-86	-0-	20	1	3986	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7487	-0-	-108	-0-	37	1	7450	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7231	-0-	7231	7231	36	1	7195	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7308	-0-	7308	14539	35	1	7273	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7248	-0-	7248	21787	35	1	7213	3	Y	-0-					-0-
09	29021	X	7234	-0-	-21787	-0-	35	1	7199	3	Y	-0-					-0-
*10	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	37	1	7245	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	17	1	3535	3	N	-0-			-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	17	1	3363	3	N	-0-			-0-
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	22	1	4511	3	N	-0-			-0-
08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	23	1	4746	3	N	-0-			-0-
09	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	20	1	4168	3	N	-0-			-0-
*10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	21	1	4077	3	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

05	27373	X	24994	-0-	-2379	-0-	897	1	24097	2	N	-0-			-0-
06	26490	X	22458	-0-	-4032	-0-	732	1	21726	2	N	-0-			-0-
07	26257	X	24786	-0-	-1471	-0-	827	1	23959	2	N	-0-			-0-
08	26257	X	24006	-0-	-2251	-0-	814	1	23192	2	N	-0-			-0-
09	25410	X	22830	-0-	-2580	-0-	765	1	22065	2	N	-0-			-0-
10	24986	X	23449	-0-	-1537	-0-	823	1	22626	2	N	-0-			-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

05	17794	X	17065	-0-	-729	-0-	612	1	16453	2	N	-0-			-0-
06	16890	X	16262	-0-	-628	-0-	530	1	15732	2	N	-0-			-0-
07	17453	X	15376	-0-	-2077	-0-	513	1	14863	2	N	-0-			-0-
08	17453	X	15112	-0-	-2341	-0-	512	1	14600	2	N	-0-			-0-
09	16500	X	14174	-0-	-2326	-0-	475	1	13699	2	N	-0-			-0-
10	17050	X	15186	-0-	-1864	-0-	533	1	14653	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 10814

05	16306	X	1554	-0-	-14752	-0-	56	1	1498	2	N	-0-			-0-
06	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	565	1	16761	2	N	-0-			-0-
07	34665	X	34665	-0-	-0-	-0-	1156	1	33509	2	N	-0-			-0-
08	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	759	1	21641	2	N	-0-			-0-
*09	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	774	1	22319	2	N	-0-			-0-
*10	27334	X	27334	-0-	-0-	-0-	959	1	26375	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

05	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	44	1	9033	3	N	-0-			-0-
06	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	42	1	8426	3	N	-0-			-0-
07	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	42	1	8827	3	N	-0-			-0-
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	43	1	8709	3	N	-0-			-0-
09	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	41	1	8433	3	N	-0-			-0-
*10	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	49	1	9641	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

05	10416	X	10222	-0-	-194	-0-	50	1	10172	3	N	-0-			-0-
06	10080	X	9537	-0-	-543	-0-	47	1	9490	3	N	-0-			-0-
07	10416	X	9837	-0-	-579	-0-	47	1	9790	3	N	-0-			-0-
08	10416	X	9761	-0-	-655	-0-	48	1	9713	3	N	-0-			-0-
09	9900	X	9525	-0-	-375	-0-	47	1	9478	3	N	-0-			-0-
*10	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	59	1	11652	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

05	9145	X	9067	-0-	-78	-0-	44	1	9023	3	N	-0-			-0-
06	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	45	1	9123	3	N	-0-			-0-
07	9176	X	8943	-0-	-233	-0-	43	1	8900	3	N	-0-			-0-
08	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	47	1	9656	3	N	-0-			-0-
09	9180	X	8910	-0-	-270	-0-	44	1	8866	3	N	-0-			-0-
10	9486	X	8952	-0-	-534	-0-	45	1	8907	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

05	8153	X	4506	-0-	-3647	-0-	4506	3			N	-0-			-0-
06	6480	X	3950	-0-	-2530	-0-	3950	3			N	-0-			-0-
07	5022	X	3258	-0-	-1764	-0-	3258	3			N	-0-			-0-
08	4495	X	3237	-0-	-1258	-0-	3237	3			N	-0-			-0-
09	4350	X	3032	-0-	-1318	-0-	3032	3			N	-0-			-0-
10	4495	X	2989	-0-	-1506	-0-	2989	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

05	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	12938	3			N	-0-			-0-
06	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13312	3			N	-0-			-0-
07	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12951	3			N	-0-			-0-
08	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	3			N	-0-			-0-
09	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	3			N	-0-			-0-
*10	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	3			N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 10500

05	8153	X	7905	-0-	-248	-0-	39	1	7866	3	N	-0-			-0-
06	7890	X	7625	-0-	-265	-0-	38	1	7587	3	N	-0-			-0-
07	8091	X	7952	-0-	-139	-0-	38	1	7914	3	N	-0-			-0-
08	8029	X	7867	-0-	-162	-0-	38	1	7829	3	N	-0-			-0-
09	7740	X	7572	-0-	-168	-0-	37	1	7535	3	N	-0-			-0-
*10	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	41	1	8093	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

05	10261	X	9615	-0-	-646	-0-	345	1	9270	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	4332	-0-	-4938	-0-	141	1	4191	2	N	-0-			-0-
07	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					N	-0-			-0-
08	10137	X	9634	-0-	-503	-0-	327	1	9307	2	N	-0-			-0-
09	9810	X	9172	-0-	-638	-0-	307	1	8865	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	6006	-0-	-3604	-0-	211	1	5795	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

05	8153	X	7874	-0-	-279	-0-	39	1	7835	3	N	-0-			-0-
06	7890	X	7517	-0-	-373	-0-	37	1	7480	3	N	-0-			-0-
07	8153	X	7838	-0-	-315	-0-	37	1	7801	3	N	-0-			-0-
08	8153	X	7914	-0-	-239	-0-	39	1	7875	3	N	-0-			-0-
09	7830	X	7720	-0-	-110	-0-	38	1	7682	3	N	-0-			-0-
10	7874	X	7807	-0-	-67	-0-	39	1	7768	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	20	1	4001	3	N	-0-			-0-
06	4050	X	3768	-0-	-282	-0-	19	1	3749	3	N	-0-			-0-
07	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	19	1	3941	3	N	-0-			-0-
08	4061	X	3864	-0-	-197	-0-	19	1	3845	3	N	-0-			-0-
09	3900	X	3836	-0-	-64	-0-	19	1	3817	3	N	-0-			-0-
10	4030	X	3790	-0-	-240	-0-	19	1	3771	3	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

05	15035	X	12453	-0-	-2582	-0-	12453	3			N	-0-			-0-
06	14550	X	11701	-0-	-2849	-0-	11701	3			N	-0-			-0-
07	13640	X	12632	-0-	-1008	-0-	12632	3			N	-0-			-0-
08	12927	X	12120	-0-	-807	-0-	12120	3			N	-0-			-0-
09	12060	X	11759	-0-	-301	-0-	11759	3			N	-0-			-0-
10	12617	X	11869	-0-	-748	-0-	11869	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	756	1	2824	3	N	-0-			-0-
07	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	716	1	5185	3	N	-0-			-0-
08	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	372	1	6644	3	N	-0-			-0-
09	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	360	1	6912	3	N	-0-			-0-
*10	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	372	1	7373	3	N	-0-			-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-			-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-			-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-			-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-			-0-
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-			-0-
*10	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

05	3410	X	2493	-0-	-917	-0-	2493	3			N	-0-			-0-
06	2700	X	1715	-0-	-985	-0-	1715	3			N	-0-			-0-
07	2852	X	1698	-0-	-1154	-0-	1698	3			N	-0-			-0-
08	2852	X	1508	-0-	-1344	-0-	1508	3			N	-0-			-0-
09	2760	X	1548	-0-	-1212	-0-	1548	3			N	-0-			-0-
10	2480	X	1714	-0-	-766	-0-	1714	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	377	-0-	-367	-0-	377	1			N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	59	1	12008	3	N	-0-					-0-
06	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	56	1	11345	3	N	-0-					-0-
07	12462	X	11881	-0-	-581	-0-	57	1	11824	3	N	-0-					-0-
08	12462	X	11268	-0-	-1194	-0-	55	1	11213	3	N	-0-					-0-
09	12060	X	11147	-0-	-913	-0-	54	1	11093	3	N	-0-					-0-
10	12059	X	11265	-0-	-794	-0-	57	1	11208	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	12574	-0-	-446	-0-	61 10	1 9	12503	3	Y	9					67
06	DLQ G-10		12124	-0-	12124	12124	60 20	1 9	12044	3	Y	18					85
07	DLQ G-10		12506	-0-	12506	24630	59 15	1 9	12432	3	Y	14					99
08	DLQ G-10		12111	-0-	12111	36741	59 13	1 9	12039	3	Y	12					111
09	48440	X	11699	-0-	-36741	-0-	57 4	1 9	11638	3	Y	4					115
*10	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	61 20	1 9	12053	3	Y	18					133

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	34	1	6827	3	N	-0-					-0-
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	33	1	6645	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	6471	-0-	-287	-0-	31	1	6440	3	N	-0-					-0-
08	6851	X	6522	-0-	-329	-0-	32	1	6490	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	6321	-0-	-369	-0-	31	1	6290	3	N	-0-					-0-
10	6913	X	6671	-0-	-242	-0-	33	1	6638	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	988	1	5774	2	N	-0-					-0-
06	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	1008	1	5975	2	N	-0-					-0-
07	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	997	1	5714	2	N	-0-					-0-
08	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	1112	1	6388	2	N	-0-					-0-
09	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	1101	1	6162	2	N	-0-					-0-
*10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	1078	1	5838	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

05	7130	X	4808	-0-	-2322	-0-	1044	1	3764	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	3864	-0-	-246	-0-	1026	1	2838	3	N	-0-					-0-
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	1158	1	3490	3	N	-0-					-0-
08	4805	X	4454	-0-	-351	-0-	1112	1	3342	3	N	-0-					-0-
09	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	1053	1	5447	3	N	-0-					-0-
10	4805	X	3373	-0-	-1432	-0-	1058	1	2315	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

05	9796	X	9761	-0-	-35	-0-	350	1	9411	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	9263	-0-	-247	-0-	302	1	8961	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9466	-0-	-361	-0-	316	1	9150	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	9195	-0-	-632	-0-	312	1	8883	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	8957	-0-	-523	-0-	300	1	8657	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9326	-0-	-439	-0-	327	1	8999	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

05	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	305	1	8200	2	N	-0-					-0-
06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	197	1	5860	2	N	-0-					-0-
07	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	250	1	7235	2	N	-0-					-0-
08	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	299	1	8513	2	N	-0-					-0-
09	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	289	1	8344	2	N	-0-					-0-
*10	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	306	1	8418	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	15600	-0-	-520	-0-	560	1	15040	2	N	-0-					-0-
06	15600	X	145	-0-	-15455	-0-	63	1	82	2	N	-0-					-0-
07	16120	X	10906	-0-	-5214	-0-	596	1	10310	2	N	-0-					-0-
08	16120	X	12922	-0-	-3198	-0-	438	1	12484	2	N	-0-					-0-
09	15600	X	13248	-0-	-2352	-0-	444	1	12804	2	N	-0-					-0-
10	15593	X	14524	-0-	-1069	-0-	510	1	14014	2	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	1028	1	2539	3	N	-0-					-0-
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	934	1	1998	3	N	-0-					-0-
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	943	1	1568	3	N	-0-					-0-
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	1033	1	1942	3	N	-0-					-0-
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	987	1	3443	3	N	-0-					-0-
*10	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	1006	1	4201	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2749	-0-	-506	-0-	496	1	3	2	Y	-0-					12
							2250	3									
06	3150	X	2863	-0-	-287	-0-	432	1	2431	3	Y	-0-					12
07	3255	X	1873	-0-	-1382	-0-	549	1	1177	3	Y	134	134	1			12
							147	9									
08	3255	X	2031	-0-	-1224	-0-	408	1	1623	3	Y	-0-	2	1			10
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	547	1	7	2	Y	-0-					-0-
							2920	3									
*10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	579	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2681	3									

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	13	1	2675	3	N	3					15
							3	9									
06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	14	1	2759	3	N	5					20
							6	9									
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	14	1	3017	3	N	-0-					20
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	15	1	3027	3	N	-0-					20
09	2490	X	1994	-0-	-496	-0-	10	1	1984	3	N	-0-					20
10	2573	X	62	-0-	-2511	-0-	23	3	39	9	Y	35	35	1			20

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	10848	-0-	-1397	-0-	1653	1	9195	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	10152	-0-	-1698	-0-	1636	1	8516	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	10734	-0-	-1511	-0-	1971	1	8763	2	N	-0-					-0-
08	12152	X	10846	-0-	-1306	-0-	1998	1	8848	2	N	-0-					-0-
09	11730	X	10423	-0-	-1307	-0-	1953	1	8470	2	N	-0-					-0-
10	10850	X	9733	-0-	-1117	-0-	1943	1	7790	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7378	-0-	-93	-0-	256	1	7122	2	N	-0-					-0-
06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	281	1	6977	2	N	-0-					-0-
07	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	291	1	7194	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	6469	-0-	-909	-0-	249	1	6220	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	5794	-0-	-1436	-0-	226	1	5568	2	N	-0-					-0-
*10	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	350	1	7996	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	274	1	7635	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	288	1	7152	2	N	-0-					-0-
07	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	300	1	7399	2	N	-0-					-0-
08	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	294	1	7331	2	N	-0-					-0-
09	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	283	1	6954	2	N	-0-					-0-
*10	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	313	1	7140	2	N	-0-					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	5190	-0-	-49	-0-	180	1	5010	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4796	-0-	-274	-0-	186	1	4610	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4883	-0-	-356	-0-	190	1	4693	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4937	-0-	-302	-0-	190	1	4747	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4817	-0-	-253	-0-	188	1	4629	2	N	-0-					-0-
10	5177	X	4954	-0-	-223	-0-	208	1	4746	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2453	-0-	-244	-0-	12	1	2441	3	N	-0-					-0-
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	13	1	2652	3	N	-0-					-0-
07	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	14	1	2837	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	12	1	2393	3	N	-0-					-0-
09	2670	N	2660	-0-	-10	-0-	13	1	2647	3	N	-0-					-0-
10	2852	N	2324	-0-	-528	-0-	12	1	2312	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5167	-0-	-134	-0-	25	1	5110	3	Y	29	66	1			15
							32	9									
06	5130	X	4851	-0-	-279	-0-	24	1	4823	3	Y	4	4	1			15
							4	9									
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	25	1	5163	3	Y	72	72	1			15
							79	9									
08	5177	X	4736	-0-	-441	-0-	23	1	4711	3	Y	2	2	1			15
							2	9									
09	5010	X	4459	-0-	-551	-0-	22	1	4437	3	Y	-0-					15
10	5270	X	4455	-0-	-815	-0-	22	1	4429	3	Y	4					19
							4	9									

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4440	-0-	1340	2897	154	1	4286	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5508	-0-	2508	5405	213	1	5295	2	N	-0-					-0-
07	9930	X	4525	-0-	-5405	-0-	176	1	4349	2	N	-0-					-0-
08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	212	1	5285	2	N	-0-					-0-
09	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	255	1	6260	2	N	-0-					-0-
*10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	209	1	4753	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	1019	1	4204	2	N	-0-					-0-
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	1015	1	4342	2	N	-0-					-0-
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	991	1	3927	2	N	-0-					-0-
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	853	1	3471	2	N	-0-					-0-
09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	1075	1	5776	2	N	-0-					-0-
*10	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	1128	1	5955	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5428	-0-	-28	-0-	188	1	5240	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	4916	-0-	-364	-0-	190	1	4726	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4740	-0-	-716	-0-	184	1	4556	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4208	-0-	-1248	-0-	162	1	4046	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	3551	-0-	-1729	-0-	139	1	3412	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4583	-0-	-842	-0-	192	1	4391	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	51	1	1406	2	N	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	58	1	1434	2	N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	59	1	1451	2	N	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	67	1	1670	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	9472	-0-	6472	6472	1264	1	8208	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	16713	-0-	13613	20085	701	1	16012	2	N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	692	1	6436	2	N	-0-					-0-
06	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	664	1	6438	2	N	-0-					-0-
07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	682	1	6314	2	N	-0-					-0-
08	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	765	1	7412	2	N	-0-					-0-
09	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	1230	1	10669	2	N	-0-					-0-
*10	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	1195	1	8136	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	178	1	4954	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4622	-0-	-118	-0-	179	1	4443	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4730	-0-	-168	-0-	184	1	4546	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4683	-0-	-215	-0-	181	1	4502	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4360	-0-	-380	-0-	170	1	4190	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4805	-0-	-93	-0-	202	1	4603	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6481	-0-	-525	-0-	289	1	6192	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6671	-0-	-109	-0-	305	1	6366	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5499	-0-	-1507	-0-	265	1	5234	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	5930	-0-	-1076	-0-	281	1	5649	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	4235	-0-	-2425	-0-	280	1	3955	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6229	-0-	-653	-0-	658	1	5571	2	N	-0-					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4626	-0-	-272	-0-	160	1	4466	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4229	-0-	-271	-0-	164	1	4065	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4513	-0-	-106	-0-	176	1	4337	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4200	-0-	-419	-0-	162	1	4038	2	N	-0-					-0-
09	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	184	1	4518	2	N	-0-					-0-
*10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	198	1	4540	2	N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	806	1	4	2	N	-0-					-0-
							2317	3									
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	787	1	2223	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	1850	-0-	-971	-0-	600	1	1250	3	N	-0-					-0-
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	483	1	2952	3	N	-0-					-0-
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	428	1	6	2	N	-0-					-0-
							2641	3									
*10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	493	1	2	2	N	-0-					-0-
							3195	3									

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	7998	-0-	-868	-0-	277	1	7721	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	8264	-0-	-316	-0-	320	1	7944	2	N	-0-					-0-
07	8866	X	8076	-0-	-790	-0-	314	1	7762	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	7606	-0-	-1229	-0-	293	1	7313	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	6950	-0-	-1300	-0-	272	1	6678	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	7377	-0-	-1148	-0-	309	1	7068	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	9372	-0-	-393	-0-	755	1	8468	3	Y	135	135	1			128
							149	9									
06	DLQ G-10		9068	-0-	9068	9068	731	1	8335	3	Y	2					130
							2	9									
07	DLQ G-10		7806	-0-	7806	16874	747	1	7057	3	Y	2					132
							2	9									
08	DLQ G-10		8480	-0-	8480	25354	728	1	7745	3	Y	6					138
							7	9									
09	33756	X	8402	-0-	-25354	-0-	728	1	7674	3	Y	-0-					138
*10	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	754	1	8050	3	Y	4					142
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	514	1	10906	2	N	-0-					-0-
06	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	515	1	10587	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	10371	-0-	-913	-0-	491	1	9880	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	10573	-0-	-835	-0-	498	1	10075	2	N	-0-					-0-
09	11100	X	10259	-0-	-841	-0-	467	1	9792	2	N	-0-					-0-
10	11470	X	10193	-0-	-1277	-0-	469	1	9724	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5851	-0-	-566	-0-	263	1	5588	2	N	-0-					-0-
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	287	1	5975	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	6245	-0-	-141	-0-	295	1	5950	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	6247	-0-	-139	-0-	294	1	5953	2	N	-0-					-0-
09	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	306	1	6433	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	6344	-0-	-73	-0-	290	1	6054	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	48	1	9866	3	N	-0-					-0-
06	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	45	1	9104	3	N	-0-					-0-
07	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	44	1	9295	3	N	-0-					-0-
08	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	42	1	8576	3	N	-0-					-0-
09	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	40	1	8137	3	N	-0-					-0-
*10	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	41	1	8156	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6891	-0-	-270	-0-	247	1	6644	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6589	-0-	-341	-0-	215	1	6374	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6710	-0-	-451	-0-	224	1	6486	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6603	-0-	-558	-0-	224	1	6379	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6273	-0-	-657	-0-	210	1	6063	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6321	-0-	-561	-0-	222	1	6099	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	58	1	1569	2	N	-0-					-0-
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	46	1	1361	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	38	1	1090	2	N	-0-					-0-
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	326	1	2301	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	8850	-0-	5850	5850	297	1	8553	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	8514	-0-	5414	11264	299	1	8215	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	743	1	6	2	Y	155					188
							4113	3	171	9							
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	702	1	3447	3	Y	-0-	176	1			12
07	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	739	1	3966	3	Y	-0-					12
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	741	1	4037	3	Y	-0-					12
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	694	1	9	2	Y	-0-					12
							3896	3									
*10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	743	1	3	2	Y	-0-					12
							3880	3									

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	9261	-0-	-318	-0-	45	1	9209	3	N	6					112
							7	9									
06	9210	X	8854	-0-	-356	-0-	44	1	8793	3	N	15					127
							17	9									
07	9517	X	9154	-0-	-363	-0-	43	1	9032	3	N	72					199
							79	9									
08	9517	X	9489	-0-	-28	-0-	46	1	9443	3	N	-0-					199
09	9210	X	8888	-0-	-322	-0-	43	1	8841	3	N	4	166	1			37
							4	9									
10	9269	X	8964	-0-	-305	-0-	45	1	8854	3	Y	59	64	1			32
							65	9									

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	1090	1	7701	2	N	-0-					-0-
06	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	1026	1	6662	2	N	-0-					-0-
07	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	1089	1	7229	2	N	-0-					-0-
08	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	1077	1	6995	2	N	-0-					-0-
09	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	1046	1	7198	2	N	-0-					-0-
*10	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	1048	1	6738	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8100	-0-	-921	-0-	281	1	7819	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7692	-0-	-738	-0-	298	1	7394	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7831	-0-	-663	-0-	305	1	7526	2	N	-0-					-0-
08	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	370	1	9227	2	N	-0-					-0-
09	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	344	1	8457	2	N	-0-					-0-
*10	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	376	1	8602	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	297	1	8253	2	N	-0-					-0-
06	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	321	1	7964	2	N	-0-					-0-
07	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	337	1	8334	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7544	-0-	-578	-0-	291	1	7253	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	6793	-0-	-1067	-0-	265	1	6528	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	6840	-0-	-1282	-0-	287	1	6553	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	6829	-0-	-735	-0-	245	1	6584	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6628	-0-	-692	-0-	216	1	6412	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6668	-0-	-648	-0-	222	1	6446	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6548	-0-	-675	-0-	222	1	6326	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6183	-0-	-807	-0-	207	1	5976	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6417	-0-	-434	-0-	225	1	6192	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5398	-0-	-554	-0-	1106	1	4281	3	Y	10					57
							11	9									
06	DLQ G-10		4768	-0-	4768	4768	1068	1	3698	3	Y	2					59
							2	9									
07	DLQ G-10		5178	-0-	5178	9946	1104	1	4068	3	Y	5					64
							6	9									
08	DLQ G-10		4646	-0-	4646	14592	1102	1	3544	3	Y	-0-					64
09	19249	X	4657	-0-	-14592	-0-	1067	1	3535	3	Y	50	91	1			23
							55	9									
*10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	1104	1	3705	3	Y	-0-					23

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

05	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	26	1	5243	3	N	7					108
							8	9									
06	5370	X	5141	-0-	-229	-0-	25	1	5109	3	N	6					114
							7	9									
07	5704	X	5279	-0-	-425	-0-	25	1	5254	3	N	-0-					114
08	5704	X	5249	-0-	-455	-0-	26	1	5223	3	N	-0-					114
09	5520	X	5145	-0-	-375	-0-	25	1	5007	3	N	103	173	1			44
							113	9									
10	5301	X	5124	-0-	-177	-0-	26	1	5098	3	N	-0-					44

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

05	9858	X	7734	-0-	-2124	-0-	349	1	7385	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7083	-0-	-1167	-0-	319	1	6764	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7704	-0-	-263	-0-	354	1	7350	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7623	-0-	-344	-0-	359	1	7264	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7367	-0-	-343	-0-	343	1	7024	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	7509	-0-	-210	-0-	354	1	7155	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3503	-0-	-247	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2914	-0-	-1178	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	2968	-0-	-1465	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	2736	-0-	-1554	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	2906	-0-	-1527	-0-	2906	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

05	5239	X	430	-0-	-4809	-0-	430	1			N	-0-					-0-
06	4890	X	2429	-0-	-2461	-0-	346	1	2083	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3258	-0-	-1795	-0-	270	1	2988	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3279	-0-	-317	-0-	365	1	2914	2	N	-0-					-0-
09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	353	1	2824	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	381	1	2723	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	19	1	3880	3	N	-0-					-0-
06	3300	X	3178	-0-	-122	-0-	16	1	3162	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	1971	-0-	-1439	-0-	9	1	1962	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	615	-0-	-2795	-0-	87	1	528	3	N	-0-					-0-
09	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	591	1	6385	3	N	-0-					-0-
*10	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	25	1	4895	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2297	-0-	-90	-0-	82	1	2215	2	N	-0-					-0-
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	81	1	2406	2	N	-0-					-0-
07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	58	1	1691	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1543	-0-	-751	-0-	52	1	1491	2	N	-0-					-0-
09	2490	N	1518	-0-	-972	-0-	51	1	1467	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	80	1	1553	2	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6255	-0-	-906	-0-	815	1	5440	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	4989	-0-	-1941	-0-	754	1	4235	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	4994	-0-	-3035	-0-	778	1	4216	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	5791	-0-	-2238	-0-	776	1	5015	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	5192	-0-	-2578	-0-	116	1	5076	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	4378	-0-	-1884	-0-	102	1	4276	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5455	-0-	-807	-0-	27	1	5428	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	4831	-0-	-839	-0-	24	1	4807	3	N	-0-					-0-
07	6076	X	4869	-0-	-1207	-0-	23	1	4846	3	N	-0-					-0-
08	6076	X	4881	-0-	-1195	-0-	24	1	4857	3	N	-0-					-0-
09	5880	X	4796	-0-	-1084	-0-	23	1	4773	3	N	-0-					-0-
10	5456	X	4724	-0-	-732	-0-	24	1	4700	3	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	190	1	5282	2	N	-0-					-0-
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	203	1	5031	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5385	-0-	-40	-0-	210	1	5175	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5269	-0-	-218	-0-	203	1	5066	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4908	-0-	-402	-0-	192	1	4716	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5045	-0-	-442	-0-	212	1	4833	2	N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3652	-0-	-502	-0-	18	1	3634	3	N	-0-	107	1			27
06	4020	X	3565	-0-	-455	-0-	18	1	3547	3	N	-0-					27
07	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	17	1	3606	3	Y	16	37	1			6
							18	9									
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	18	1	3758	3	Y	13	1	1			18
							14	9									
09	3570	X	3534	-0-	-36	-0-	17	1	3507	3	Y	9					27
							10	9									
10	3689	X	3515	-0-	-174	-0-	18	1	3491	3	Y	5	24	1			8
							6	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3			N	-0-					-0-
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	3			N	-0-					-0-
07	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	3			N	-0-					-0-
08	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	3			N	-0-					-0-
09	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	3			N	-0-					-0-
*10	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	372	1	5483	3	N	-0-					-0-
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	360	1	4909	3	N	-0-					-0-
07	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	372	1	4687	3	N	-0-					-0-
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	372	1	3339	3	N	-0-					-0-
09	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	360	1	3364	3	N	-0-					-0-
*10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	372	1	3042	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
06	3600	X	2659	-0-	-941	-0-	826	1	1833	3	N	-0-					-0-
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	868	1	2128	3	N	-0-					-0-
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	868	1	2706	3	N	-0-					-0-
09	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	560	1	6573	3	N	-0-					-0-
*10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			N	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2017 - PLUGGED 08/17/17

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	255	1	7104	2	N	-0-					-0-
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	273	1	6772	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	286	1	7061	2	N	-0-					-0-
08	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	282	1	7022	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6840	-0-	-180	-0-	267	1	6573	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	7022	-0-	-232	-0-	295	1	6727	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8398	-0-	-964	-0-	378	1	8020	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	7884	-0-	-1056	-0-	361	1	7523	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8147	-0-	-936	-0-	384	1	7763	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	8244	-0-	-777	-0-	388	1	7856	2	N	-0-					-0-
09	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	374	1	7860	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	8361	-0-	-40	-0-	383	1	7978	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	34	1	7013	3	N	-0-					-0-
06	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	38	1	7740	3	N	-0-					-0-
07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	36	1	7441	3	N	-0-					-0-
08	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	37	1	7461	3	N	-0-					-0-
09	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	36	1	7253	3	N	-0-					-0-
*10	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	38	1	7489	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	41	1	8276	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7859	-0-	7859	7859	39	1	7820	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8086	-0-	8086	15945	38	1	8048	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7797	-0-	7797	23742	38	1	7759	3	Y	-0-					-0-
09	31230	X	7488	-0-	-23742	-0-	37	1	7442	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*10	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	39	1	7689	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

05	3875	X	3648	-0-	-227	-0-	127	1	3521	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3366	-0-	-384	-0-	130	1	3236	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	139	1	3431	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3614	-0-	-199	-0-	139	1	3475	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3355	-0-	-185	-0-	131	1	3224	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3414	-0-	-244	-0-	143	1	3271	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 9794

05	9889	X	8363	-0-	-1526	-0-	376	1	7987	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	8008	-0-	-1562	-0-	366	1	7642	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	7865	-0-	-1404	-0-	371	1	7494	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	7579	-0-	-1566	-0-	357	1	7222	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	7582	-0-	-1268	-0-	344	1	7238	2	N	-0-					-0-
*10	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	399	1	8313	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

05	5301	X	3195	-0-	-2106	-0-	775	1	2420	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	2805	-0-	-1545	-0-	750	1	2055	3	N	-0-					-0-
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	775	1	1956	3	N	-0-					-0-
08	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	724	1	6794	3	N	-0-					-0-
09	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	673	1	6426	3	N	-0-					-0-
*10	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	713	1	6540	3	N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

05	12896	X	12438	-0-	-458	-0-	61	1	12377	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12166	-0-	12166	12166	60	1	12106	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12385	-0-	12385	24551	59	1	12326	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12231	-0-	12231	36782	60	1	12171	3	Y	-0-					-0-
09	48469	X	11687	-0-	-36782	-0-	57	1	11630	3	Y	-0-					-0-
*10	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	62	1	12285	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

05	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	36	1	7401	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6608	-0-	6608	6608	33	1	6575	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6136	-0-	6136	12744	29	1	6107	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6384	-0-	6384	19128	31	1	6353	3	Y	-0-					-0-
09	25424	X	6296	-0-	-19128	-0-	31	1	6265	3	Y	-0-					-0-
*10	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	35	1	6912	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	6044	-0-	-156	-0-	210	1	5834	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5681	-0-	-319	-0-	220	1	5461	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	5859	-0-	-279	-0-	228	1	5631	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5803	-0-	-242	-0-	224	1	5579	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5477	-0-	-373	-0-	214	1	5263	2	N	-0-					-0-
*10	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	259	1	5919	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	339	1	9107	2	N	-0-					-0-
06	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	299	1	8863	2	N	-0-					-0-
07	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	305	1	8825	2	N	-0-					-0-
08	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	304	1	8675	2	N	-0-					-0-
09	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	296	1	8533	2	N	-0-					-0-
*10	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	307	1	8452	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	1257	1	3381	3	Y	-0-					25
06	DLQ G-10		4044	-0-	4044	4044	1085	1	2959	3	Y	-0-					25
07	DLQ G-10		4462	-0-	4462	8506	1101	1	3361	3	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		4127	-0-	4127	12633	1100	1	3027	3	Y	-0-					25
09	16474	X	3841	-0-	-12633	-0-	1063	1	2695	3	Y	75	87	1			13
							83	9									
*10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	1099	1	2708	3	Y	-0-					13

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	10119	-0-	-824	-0-	49	1	10070	3	N	-0-					-0-
06	10590	X	7507	-0-	-3083	-0-	37	1	7470	3	N	-0-					-0-
07	10881	X	7405	-0-	-3476	-0-	35	1	7370	3	N	-0-					-0-
08	10633	X	7247	-0-	-3386	-0-	35	1	7212	3	N	-0-					-0-
09	10230	X	8611	-0-	-1619	-0-	42	1	8569	3	N	-0-					-0-
10	10106	X	8554	-0-	-1552	-0-	43	1	8511	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	35	1	7187	3	N	-0-			-0-
06	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	64	1	12934	3	N	-0-			-0-
07	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	59	1	12246	3	N	-0-			-0-
08	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	62	1	12584	3	N	-0-			-0-
09	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	52	1	10674	3	N	-0-			-0-
*10	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	52	1	10372	3	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	194	1	5393	2	N	-0-			-0-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	200	1	4974	2	N	-0-			-0-
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	203	1	5018	2	N	-0-			-0-
08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	207	1	5153	2	N	-0-			-0-
09	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	201	1	4945	2	N	-0-			-0-
*10	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	220	1	5028	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	360	1	4245	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	402	1	3468	2	N	-0-			-0-
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	541	1	3135	2	N	-0-			-0-
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	443	1	3190	2	N	-0-			-0-
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	397	1	2796	2	N	-0-			-0-
*10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	448	1	2928	2	N	-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

05	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	311	1	8663	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	7994	-0-	-376	-0-	310	1	7684	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	8159	-0-	-614	-0-	317	1	7842	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	8152	-0-	-807	-0-	314	1	7838	2	N	-0-			-0-
09	8670	X	8041	-0-	-629	-0-	314	1	7727	2	N	-0-			-0-
10	8959	X	8299	-0-	-660	-0-	348	1	7951	2	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

05	4898	X	4835	-0-	-63	-0-	168	1	4667	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	4550	-0-	-190	-0-	176	1	4374	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4384	-0-	-514	-0-	171	1	4213	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	3741	-0-	-1157	-0-	144	1	3597	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	3524	-0-	-1216	-0-	138	1	3386	2	N	-0-			-0-
10	4836	X	3724	-0-	-1112	-0-	156	1	3568	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	40	1	8133	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		7831	-0-	7831	7831	39	1	7792	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		8003	-0-	8003	15834	38	1	7965	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		7930	-0-	7930	23764	39	1	7891	3	Y	-0-			-0-
09	31286	X	7522	-0-	-23764	-0-	37	1	7485	3	Y	-0-			-0-
*10	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	38	1	7543	3	Y	-0-			-0-

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	683	1	4469	2	N	-0-			-0-
06	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	1133	1	4269	2	N	-0-			-0-
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	1237	1	4725	2	N	-0-			-0-
08	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	1255	1	4551	2	N	-0-			-0-
09	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	1262	1	4280	2	N	-0-			-0-
*10	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	1355	1	4093	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	616	1	5310	2	N	-0-					-0-
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	640	1	4725	2	N	-0-					-0-
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	694	1	4192	2	N	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	724	1	3688	2	N	-0-					-0-
09	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	716	1	3170	2	N	-0-					-0-
*10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	700	1	3651	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	224	1	6227	2	N	-0-					-0-
06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	1068	1	4912	2	N	-0-					-0-
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	398	1	3379	2	N	-0-					-0-
08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	97	1	2408	2	N	-0-					-0-
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	108	1	2654	2	N	-0-					-0-
*10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	135	1	2670	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17856	X	17265	-0-	-591	-0-	774	1	16491	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	16199	-0-	-721	-0-	742	1	15457	2	N	-0-					-0-
07	17112	X	16542	-0-	-570	-0-	782	1	15760	2	N	-0-					-0-
08	17267	X	16496	-0-	-771	-0-	779	1	15717	2	N	-0-					-0-
09	16710	X	15571	-0-	-1139	-0-	708	1	14863	2	N	-0-					-0-
10	17267	X	15815	-0-	-1452	-0-	726	1	15089	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	632	1	16971	2	N	-0-					-0-
06	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	542	1	16093	2	N	-0-					-0-
07	17095	X	17095	-0-	-0-	-0-	570	1	16525	2	N	-0-					-0-
08	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	567	1	16150	2	N	-0-					-0-
09	15604	X	15604	-0-	-0-	-0-	523	1	15081	2	N	-0-					-0-
*10	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	542	1	14900	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	306	1	8509	2	N	-0-					-0-
06	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	324	1	8037	2	N	-0-					-0-
07	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	331	1	8166	2	N	-0-					-0-
08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	342	1	8526	2	N	-0-					-0-
09	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	450	1	11075	2	N	-0-					-0-
*10	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	484	1	11069	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	4595	-0-	-1729	-0-	22	1	4573	3	N	-0-					-0-
06	6120	X	4333	-0-	-1787	-0-	21	1	4312	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	4937	-0-	-1387	-0-	24	1	4913	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	5438	-0-	-886	-0-	27	1	5411	3	N	-0-					-0-
09	5670	X	5050	-0-	-620	-0-	25	1	5025	3	N	-0-					-0-
*10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	29	1	5704	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	41	1	8251	3	N	4					94
							4	9									
06	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	40	1	8000	3	N	5					99
							6	9									
07	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	37	1	7686	3	N	-0-					99
08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	36	1	7357	3	N	-0-					99
09	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	36	1	7288	3	N	-0-					99
10	7285	X	6235	-0-	-1050	-0-	31	1	6182	3	N	20					119
							22	9									

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6638	-0-	-368	-0-	32	1	6606	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6395	-0-	6395	6395	32	1	6363	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6590	-0-	6590	12985	31	1	6559	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6439	-0-	6439	19424	31	1	6408	3	Y	-0-					-0-
09	25742	X	6318	-0-	-19424	-0-	31	1	6287	3	Y	-0-					-0-
*10	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	33	1	6469	3	Y	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	469	1	7412	3	N	-0-					-0-
06	8910	X	8133	-0-	-777	-0-	422	1	7711	3	N	-0-					-0-
07	9207	X	8518	-0-	-689	-0-	451	1	8067	3	N	-0-					-0-
08	9207	X	6658	-0-	-2549	-0-	479	1	6179	3	N	-0-					-0-
09	8460	X	5973	-0-	-2487	-0-	395	1	5578	3	N	-0-					-0-
*10	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	622	1	8595	3	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	19	1	4	2	Y	-0-					8
							2521	3									
06	2700	X	2435	-0-	-265	-0-	18	1	2417	3	Y	-0-					8
07	2790	X	2041	-0-	-749	-0-	14	1	2027	3	Y	-0-					8
08	2790	X	2098	-0-	-692	-0-	14	1	2084	3	Y	-0-					8
09	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					8
							2064	3									
*10	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	Y	-0-					8
							2164	3									

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	392	1	6718	3	N	-0-					-0-
06	6000	X	5739	-0-	-261	-0-	382	1	5357	3	N	-0-					-0-
07	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	458	1	8420	3	N	-0-					-0-
08	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	375	1	8126	3	N	-0-					-0-
09	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	388	1	8034	3	N	-0-					-0-
*10	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	564	1	9100	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4714	-0-	-184	-0-	23	1	4691	3	N	-0-			-0-
06	4710	X	4424	-0-	-286	-0-	22	1	4402	3	N	-0-			-0-
07	4867	X	4502	-0-	-365	-0-	21	1	4481	3	N	-0-			-0-
08	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	22	1	4508	3	N	-0-			-0-
09	4620	X	4374	-0-	-246	-0-	21	1	4353	3	N	-0-			-0-
10	4712	X	4478	-0-	-234	-0-	22	1	4456	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-			-0-
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-			-0-
07	4464	X	4311	-0-	-153	-0-	4311	3			N	-0-			-0-
08	4464	X	4236	-0-	-228	-0-	4236	3			N	-0-			-0-
09	4320	X	4315	-0-	-5	-0-	4315	3			N	-0-			-0-
10	4464	X	3616	-0-	-848	-0-	3616	3			N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	326	1	6916	2	N	-0-			-0-
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	312	1	6490	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6125	-0-	-1067	-0-	289	1	5836	2	N	-0-			-0-
08	7254	X	6584	-0-	-670	-0-	310	1	6274	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	6407	-0-	-613	-0-	291	1	6116	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	6665	-0-	-589	-0-	306	1	6359	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	970	1	2350	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2900	-0-	-100	-0-	928	1	1972	2	N	-0-			-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	962	1	2215	2	N	-0-			-0-
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	967	1	2262	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2992	-0-	-8	-0-	919	1	2073	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	937	1	2031	2	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7325	-0-	-487	-0-	54	1	11	2	N	-0-			-0-
							7260	3							
06	7560	X	7056	-0-	-504	-0-	51	1	7005	3	N	-0-			-0-
07	7719	X	7389	-0-	-330	-0-	49	1	7340	3	N	-0-			-0-
08	7564	X	7043	-0-	-521	-0-	48	1	6995	3	N	-0-			-0-
09	7320	X	7052	-0-	-268	-0-	50	1	17	2	N	-0-			-0-
							6985	3							
*10	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	56	1	6	2	N	-0-			-0-
							7388	3							

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3853	-0-	-146	-0-	19	1	3834	3	N	-0-					84
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	19	1	3884	3	N	-0-					84
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	21	1	4330	3	N	-0-					84
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	21	1	4330	3	N	-0-					84
09	3900	X	3696	-0-	-204	-0-	18	1	3678	3	N	-0-					84
10	4340	X	3254	-0-	-1086	-0-	16	1	3216	3	N	20					104
							22	9									

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8747	-0-	-615	-0-	43	1	8704	3	Y	-0-					134
06	DLQ G-10		8500	-0-	8500	8500	42	1	8364	3	Y	85	187	1			32
							94	9									
07	DLQ G-10		8639	-0-	8639	17139	41	1	8598	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		8223	-0-	8223	25362	40	1	8183	3	Y	-0-					32
09	33521	X	8159	-0-	-25362	-0-	40	1	8075	3	Y	40					72
							44	9									
*10	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	41	1	8117	3	Y	1					73
							1	9									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	960	1	8060	2	N	-0-					-0-
06	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	951	1	6945	2	N	-0-					-0-
07	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	925	1	6751	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	6365	-0-	-920	-0-	877	1	5488	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	4729	-0-	-2321	-0-	849	1	3880	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	4282	-0-	-3003	-0-	791	1	3491	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16895	X	16140	-0-	-755	-0-	579	1	15561	2	N	-0-					-0-
06	16350	X	15218	-0-	-1132	-0-	496	1	14722	2	N	-0-					-0-
07	16616	X	15912	-0-	-704	-0-	531	1	15381	2	N	-0-					-0-
08	16616	X	15611	-0-	-1005	-0-	529	1	15082	2	N	-0-					-0-
09	16080	X	14856	-0-	-1224	-0-	498	1	14358	2	N	-0-					-0-
10	16151	X	14983	-0-	-1168	-0-	526	1	14457	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9236	-0-	-901	-0-	331	1	8905	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	8729	-0-	-1261	-0-	285	1	8444	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	8858	-0-	-1465	-0-	295	1	8563	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	8801	-0-	-1522	-0-	298	1	8503	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	8580	-0-	-420	-0-	288	1	8292	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8922	-0-	-316	-0-	313	1	8609	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	10	1	2043	3	N	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	10	1	2045	3	N	-0-					-0-
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	9	1	1881	3	N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	8	1	1638	3	N	-0-					-0-
09	1530	N	1299	-0-	-231	-0-	6	1	1293	3	N	-0-					-0-
*10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	8	1	1668	3	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

05	3038	X	2629	-0-	-409	-0-	19	1	4	2	N	-0-					108
							2606	3									
06	2910	X	2315	-0-	-595	-0-	17	1	2298	3	N	-0-					108
07	2945	X	2389	-0-	-556	-0-	16	1	2373	3	N	-0-					108
08	2883	X	2336	-0-	-547	-0-	16	1	2320	3	N	-0-					108
09	3000	N	3428	-0-	428	428	237	1	8	2	N	-0-					108
							3183	3									
*10	3100	N	6262	-0-	3162	3590	709	1	4	2	N	-0-					108
							5549	3									

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

05	5735	X	5474	-0-	-261	-0-	196	1	5278	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5227	-0-	-323	-0-	170	1	5057	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5302	-0-	-185	-0-	177	1	5125	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5248	-0-	-239	-0-	178	1	5070	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	5163	-0-	-147	-0-	173	1	4990	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5262	-0-	-225	-0-	185	1	5077	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

05	2945	X	907	-0-	-2038	-0-	683	1	224	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	812	-0-	-2038	-0-	693	1	119	2	N	-0-					-0-
07	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	735	1	843	2	N	-0-					-0-
08	937	X	937	-0-	-0-	-0-	701	1	236	2	N	-0-					-0-
09	959	X	959	-0-	-0-	-0-	714	1	245	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	1013	-0-	-568	-0-	716	1	297	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

05	4898	X	3986	-0-	-912	-0-	143	1	3843	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3414	-0-	-1176	-0-	111	1	3303	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3648	-0-	-909	-0-	122	1	3526	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4173	-0-	-353	-0-	142	1	4031	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4208	-0-	-82	-0-	141	1	4067	2	N	-0-					-0-
*10	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	144	1	3951	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4930	-0-	-30	-0-	24	1	4906	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4884	-0-	4884	4884	24	1	4860	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5007	-0-	5007	9891	24	1	4983	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4993	-0-	4993	14884	24	1	4969	3	Y	-0-					-0-
09	19633	X	4749	-0-	-14884	-0-	23	1	4726	3	Y	-0-					-0-
*10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	24	1	4721	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8246 - 10350

05	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	55	1	11289	3	N	-0-					-0-
06	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	50	1	10116	3	N	-0-					-0-
07	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	48	1	10050	3	N	-0-					-0-
08	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	53	1	10844	3	N	-0-					-0-
09	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	48	1	9743	3	N	-0-					-0-
*10	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	47	1	9413	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

05	4185	X	3357	-0-	-828	-0-	16	1	3341	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	2305	-0-	-1745	-0-	11	1	2294	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3054	-0-	-1069	-0-	15	1	3039	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3044	-0-	-800	-0-	15	1	3029	3	N	-0-					-0-
09	3240	X	2784	-0-	-456	-0-	14	1	2770	3	N	-0-					-0-
10	3348	X	2591	-0-	-757	-0-	13	1	2578	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	27	1	5493	3	N	-0-					-0-
06	5220	X	4946	-0-	-274	-0-	24	1	4922	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	5273	-0-	-245	-0-	25	1	5248	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	5101	-0-	-417	-0-	25	1	5076	3	N	-0-					-0-
09	5340	X	4800	-0-	-540	-0-	23	1	4777	3	N	-0-					-0-
10	5518	X	5089	-0-	-429	-0-	26	1	5063	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

05	11532	X	11266	-0-	-266	-0-	404	1	10862	2	N	-0-					-0-
06	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	399	1	11847	2	N	-0-					-0-
07	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	427	1	12386	2	N	-0-					-0-
08	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	418	1	11916	2	N	-0-					-0-
09	12180	X	10691	-0-	-1489	-0-	358	1	10333	2	N	-0-					-0-
10	12586	X	11079	-0-	-1507	-0-	389	1	10690	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

05	9145	X	9134	-0-	-11	-0-	328	1	8806	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	8754	-0-	-96	-0-	285	1	8469	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	8627	-0-	-518	-0-	288	1	8339	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	7820	-0-	-1325	-0-	265	1	7555	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	7477	-0-	-1373	-0-	251	1	7226	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	7985	-0-	-1160	-0-	280	1	7705	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

05	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	99	1	2062	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2016	-0-	-264	-0-	93	1	1923	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	94	1	1893	2	N	-0-					-0-
08	2170	N	1888	-0-	-282	-0-	89	1	1799	2	N	-0-					-0-
09	2010	N	1821	-0-	-189	-0-	83	1	1738	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	89	1	1857	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4364	-0-	-1278	-0-	151	1	4213	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	4086	-0-	-1254	-0-	158	1	3928	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	4171	-0-	-386	-0-	162	1	4009	2	N	-0-			-0-
08	4526	X	3309	-0-	-1217	-0-	128	1	3181	2	N	-0-			-0-
09	4230	X	3835	-0-	-395	-0-	150	1	3685	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	4368	-0-	-3	-0-	183	1	4185	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	28	1	5663	3	N	-0-			-0-
06	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	34	1	6855	3	N	-0-			-0-
07	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	33	1	6809	3	N	-0-			-0-
08	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	33	1	6699	3	N	-0-			-0-
09	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	32	1	6515	3	N	-0-			-0-
*10	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	33	1	6619	3	N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		538	-0-	538	538	220	1	318	3	N	-0-			-0-
09	6556	X	6018	-0-	-538	-0-	6018	3			N	-0-			-0-
*10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	3			N	-0-			-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	6149	-0-	-2438	-0-	483	1	5666	2	N	-0-			-0-
06	8310	X	5620	-0-	-2690	-0-	362	1	5258	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	5909	-0-	-2678	-0-	399	1	5510	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	5926	-0-	-1824	-0-	368	1	5558	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	5675	-0-	-955	-0-	394	1	5281	2	N	-0-			-0-
10	6138	X	5648	-0-	-490	-0-	463	1	5185	2	N	-0-			-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	6855	-0-	-2662	-0-	238	1	6617	2	N	-0-			-0-
06	9120	X	8723	-0-	-397	-0-	338	1	8385	2	N	-0-			-0-
07	9424	X	8823	-0-	-601	-0-	343	1	8480	2	N	-0-			-0-
08	9145	X	8455	-0-	-690	-0-	326	1	8129	2	N	-0-			-0-
09	8730	X	8095	-0-	-635	-0-	316	1	7779	2	N	-0-			-0-
10	9021	X	8432	-0-	-589	-0-	354	1	8078	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	30	1	6003	3	N	-0-			-0-
06	5370	X	4712	-0-	-658	-0-	23	1	4689	3	N	-0-			-0-
07	5549	X	4297	-0-	-1252	-0-	20	1	4277	3	N	-0-			-0-
08	5549	X	3595	-0-	-1954	-0-	18	1	3577	3	N	-0-			-0-
09	5370	X	3169	-0-	-2201	-0-	16	1	3153	3	N	-0-			-0-
10	5549	X	3197	-0-	-2352	-0-	16	1	3181	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	19	1	3911	3	N	-0-			-0-
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	12	1	2375	3	N	-0-			-0-
07	961	X	895	-0-	-66	-0-	4	1	891	3	N	-0-			-0-
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	566	1	2819	3	N	-0-			-0-
09	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	698	1	4861	3	N	-0-			-0-
*10	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	609	1	3998	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6153	-0-	-264	-0-	6153	3			N	-0-			-0-
06	6210	X	5732	-0-	-478	-0-	5732	3			N	-0-			-0-
07	6417	X	5710	-0-	-707	-0-	5710	3			N	-0-			-0-
08	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	3			N	-0-			-0-
09	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-			-0-
*10	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	3			N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

05	13485	X	13430	-0-	-55	-0-	482	1	12948	2	N	-0-			-0-
06	13500	X	12816	-0-	-684	-0-	418	1	12398	2	N	-0-			-0-
07	13950	X	13118	-0-	-832	-0-	438	1	12680	2	N	-0-			-0-
08	13950	X	13095	-0-	-855	-0-	444	1	12651	2	N	-0-			-0-
09	12990	X	12715	-0-	-275	-0-	426	1	12289	2	N	-0-			-0-
10	13423	X	12720	-0-	-703	-0-	446	1	12274	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

05	10261	X	9438	-0-	-823	-0-	327	1	9111	2	N	-0-			-0-
06	9930	X	8980	-0-	-950	-0-	348	1	8632	2	N	-0-			-0-
07	10261	X	9287	-0-	-974	-0-	361	1	8926	2	N	-0-			-0-
08	9827	X	9059	-0-	-768	-0-	349	1	8710	2	N	-0-			-0-
09	9150	X	8648	-0-	-502	-0-	338	1	8310	2	N	-0-			-0-
10	9424	X	9259	-0-	-165	-0-	388	1	8871	2	N	-0-			-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

05	3007	X	2928	-0-	-79	-0-	102	1	2826	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	3045	-0-	-165	-0-	118	1	2927	2	N	-0-			-0-
07	3317	X	3090	-0-	-227	-0-	120	1	2970	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3047	-0-	-270	-0-	118	1	2929	2	N	-0-			-0-
09	3060	X	2922	-0-	-138	-0-	114	1	2808	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	130	1	2951	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

05	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	665	1	9162	3	N	-0-			-0-
06	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	443	1	8645	3	N	-0-			-0-
07	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	41	1	8550	3	N	-0-			-0-
08	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	43	1	8730	3	N	-0-			-0-
09	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	50	1	10149	3	N	-0-			-0-
*10	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	47	1	9316	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

05	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	417	1	11201	2	N	-0-			-0-
06	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	591	1	17534	2	N	-0-			-0-
07	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	553	1	16039	2	N	-0-			-0-
08	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	525	1	14969	2	N	-0-			-0-
09	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	462	1	13335	2	N	-0-			-0-
*10	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	441	1	12130	2	N	-0-			-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

05	5301	X	4897	-0-	-404	-0-	24	1	4873	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		4687	-0-	4687	4687	23	1	4664	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4834	-0-	4834	9521	23	1	4811	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5372	-0-	5372	14893	26	1	5346	3	Y	-0-			-0-
09	19934	X	5041	-0-	-14893	-0-	25	1	5016	3	Y	-0-			-0-
*10	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	26	1	5111	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	10768	-0-	-1043	-0-	53	1	10715	3	N	-0-					-0-
06	11310	X	10463	-0-	-847	-0-	52	1	10411	3	N	-0-					-0-
07	11687	X	11058	-0-	-629	-0-	53	1	11005	3	N	-0-					-0-
08	11222	X	10979	-0-	-243	-0-	54	1	10925	3	N	-0-					-0-
09	10860	X	10813	-0-	-47	-0-	53	1	10760	3	N	-0-					-0-
10	11067	X	8871	-0-	-2196	-0-	45	1	8826	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	24	1	4877	3	Y	-0-					11
06	DLQ G-10		4591	-0-	4591	4591	23	1	4568	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		4322	-0-	4322	8913	21	1	4301	3	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		4374	-0-	4374	13287	21	1	4353	3	Y	-0-					11
09	17680	X	4393	-0-	-13287	-0-	21	1	4372	3	Y	-0-					11
*10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	20	1	4020	3	Y	-0-					11

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	20	1	4	2	Y	-0-					80
							2729	3									
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	20	1	2702	3	Y	-0-					80
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	20	1	3012	3	Y	-0-					80
08	2759	X	2435	-0-	-324	-0-	16	1	2419	3	Y	-0-					80
09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	17	1	6	2	Y	-0-					80
							2342	3									
*10	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	Y	-0-					80
							3072	3									

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	8356	-0-	-5625	-0-	300	1	8056	2	N	-0-					-0-
06	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	445	1	13210	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	14242	-0-	-359	-0-	475	1	13767	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	12006	-0-	-2595	-0-	407	1	11599	2	N	-0-					-0-
09	14130	X	11020	-0-	-3110	-0-	369	1	10651	2	N	-0-					-0-
10	14229	X	11517	-0-	-2712	-0-	404	1	11113	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	756	1	20313	2	N	-0-					-0-
06	19795	X	19795	-0-	-0-	-0-	645	1	19150	2	N	-0-					-0-
07	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	676	1	19605	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
09	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	644	1	18580	2	N	-0-					-0-
*10	19899	X	19899	-0-	-0-	-0-	698	1	19201	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	15379	-0-	-245	-0-	552	1	14827	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	14970	-0-	-450	-0-	488	1	14482	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	14878	-0-	-1056	-0-	496	1	14382	2	N	-0-					-0-
08	15934	X	14811	-0-	-1123	-0-	502	1	14309	2	N	-0-					-0-
09	15030	X	13412	-0-	-1618	-0-	450	1	12962	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	12104	-0-	-3365	-0-	425	1	11679	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	13038	-0-	-1098	-0-	468	1	12570	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	12136	-0-	-1544	-0-	396	1	11740	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	12772	-0-	-868	-0-	426	1	12346	2	N	-0-					-0-
08	13051	X	12604	-0-	-447	-0-	427	1	12177	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	12029	-0-	-601	-0-	403	1	11626	2	N	-0-					-0-
*10	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	458	1	12594	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

05	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	522	1	14031	2	N	-0-					-0-
06	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	498	1	14794	2	N	-0-					-0-
07	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	516	1	14955	2	N	-0-					-0-
08	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	511	1	14553	2	N	-0-					-0-
09	15300	X	14424	-0-	-876	-0-	483	1	13941	2	N	-0-					-0-
10	15810	X	14783	-0-	-1027	-0-	519	1	14264	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

05	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	371	1	10369	3	N	-0-					-0-
06	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	388	1	9086	3	N	-0-					-0-
07	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	473	1	7409	3	N	-0-					-0-
08	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	433	1	7956	3	N	-0-					-0-
09	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	403	1	7411	3	N	-0-					-0-
*10	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	459	1	6101	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

05	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	3			N	-0-					-0-
06	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	3			N	-0-					-0-
07	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	3			N	-0-					-0-
08	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	3			N	-0-					-0-
09	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	11210	3			N	-0-					-0-
10	11284	X	11089	-0-	-195	-0-	11089	3			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	1348	1	8019	2	N	-0-					-0-
06	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	1271	1	5708	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6779	-0-	-940	-0-	1279	1	5500	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	5666	-0-	-3324	-0-	1356	1	4310	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	6717	-0-	-1983	-0-	1329	1	5388	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	6627	-0-	-2363	-0-	1224	1	5403	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
*10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	382	1	10619	2	N	-0-					-0-
06	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	381	1	9443	2	N	-0-					-0-
07	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	392	1	9678	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	8900	-0-	-1144	-0-	343	1	8557	2	N	-0-					-0-
09	9720	X	8989	-0-	-731	-0-	351	1	8638	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9119	-0-	-925	-0-	383	1	8736	2	N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4686	-0-	-429	-0-	34	1	7	2	Y	-0-					35
							4645	3									
06	DLQ G-10		4468	-0-	4468	4468	33	1	4435	3	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		4574	-0-	4574	9042	30	1	4544	3	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		4346	-0-	4346	13388	29	1	4317	3	Y	-0-					35
09	17619	X	4231	-0-	-13388	-0-	30	1	10	2	Y	-0-					35
							4191	3									
*10	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	Y	12	47	1			-0-
							4229	3	13	9							

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	10376	-0-	-3574	-0-	360	1	10016	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	9984	-0-	-2436	-0-	387	1	9597	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	9940	-0-	-2584	-0-	387	1	9553	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	9901	-0-	-1786	-0-	382	1	9519	2	N	-0-					-0-
09	11310	X	9294	-0-	-2016	-0-	363	1	8931	2	N	-0-					-0-
10	10385	X	9763	-0-	-622	-0-	410	1	9353	2	N	-0-					-0-

WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017 - P/A 07/11/17

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8442	-0-	-238	-0-	41	1	8391	3	Y	9					42
							10	9									
06	8400	X	8359	-0-	-41	-0-	41	1	8251	3	Y	61	78	1			25
							67	9									
07	8680	X	8549	-0-	-131	-0-	41	1	8501	3	Y	6	1	1			30
							7	9									
08	8680	X	8428	-0-	-252	-0-	41	1	8341	3	Y	42					72
							46	9									
09	8370	X	8254	-0-	-116	-0-	40	1	8171	3	Y	39	111	1			-0-
							43	9									
10	8649	X	8388	-0-	-261	-0-	42	1	8291	3	Y	50					50
							55	9									

MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2017 - P/A 06/01/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	257	1	7150	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5643	-0-	-477	-0-	219	1	5424	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5442	-0-	-1006	-0-	212	1	5230	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	5870	-0-	-950	-0-	226	1	5644	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5643	-0-	-957	-0-	220	1	5423	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	5511	-0-	-1309	-0-	232	1	5279	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6407	-0-	-413	-0-	222	1	6185	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6218	-0-	-622	-0-	241	1	5977	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6577	-0-	-491	-0-	256	1	6321	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6270	-0-	-798	-0-	242	1	6028	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6230	-0-	-430	-0-	243	1	5987	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6535	-0-	-37	-0-	274	1	6261	2	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	11203	-0-	-298	-0-	389	1	10814	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	10545	-0-	-405	-0-	408	1	10137	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	10909	-0-	-313	-0-	424	1	10485	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10627	-0-	-595	-0-	410	1	10217	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	10385	-0-	-445	-0-	406	1	9979	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	10668	-0-	-523	-0-	448	1	10220	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	17	1	5089	3	N	-0-					-0-
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	25	1	5085	3	N	-0-					-0-
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	16	1	5069	3	N	-0-					-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	25	1	4996	3	N	-0-					-0-
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	24	1	4907	3	N	-0-					-0-
*10	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	25	1	4956	3	N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6728	-0-	-371	-0-	233	1	6495	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6560	-0-	-310	-0-	254	1	6306	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6196	-0-	-903	-0-	241	1	5955	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	5156	-0-	-1943	-0-	199	1	4957	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	4748	-0-	-1912	-0-	186	1	4562	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	4794	-0-	-1995	-0-	201	1	4593	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	1379	-0-	-4356	-0-	10	1	2	2	Y	-0-					38
							1367	3									
06	DLQ G-10		2612	-0-	2612	2612	1329	1	1283	3	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		3144	-0-	3144	5756	1376	1	1768	3	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		2704	-0-	2704	8460	1373	1	1331	3	Y	-0-					38
09	11183	X	2723	-0-	-8460	-0-	1330	1	3	2	Y	-0-					38
							1390	3									
*10	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	1384	1	3	2	Y	-0-	36	1			-0-
							3512	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	713	1	4136	3	N	-0-			-0-
06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	690	1	3633	3	N	-0-			-0-
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	713	1	3549	3	N	-0-			-0-
08	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	713	1	3829	3	N	-0-			-0-
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	667	1	3237	3	N	-0-			-0-
*10	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	713	1	3445	3	N	-0-			-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

05	7192	X	6617	-0-	-575	-0-	298	1	6319	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	6316	-0-	-554	-0-	290	1	6026	2	N	-0-			-0-
07	6913	X	6438	-0-	-475	-0-	304	1	6134	2	N	-0-			-0-
08	6665	X	6469	-0-	-196	-0-	307	1	6162	2	N	-0-			-0-
09	6390	X	6245	-0-	-145	-0-	284	1	5961	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	6390	-0-	-213	-0-	295	1	6095	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

05	11811	X	11634	-0-	-177	-0-	417	1	11217	2	N	-0-			-0-
06	11430	X	10996	-0-	-434	-0-	358	1	10638	2	N	-0-			-0-
07	11811	X	11256	-0-	-555	-0-	375	1	10881	2	N	-0-			-0-
08	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-			-0-
09	11250	X	10227	-0-	-1023	-0-	343	1	9884	2	N	-0-			-0-
10	11625	X	10577	-0-	-1048	-0-	371	1	10206	2	N	-0-			-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

05	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	424	1	11401	2	N	-0-			-0-
06	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	371	1	11018	2	N	-0-			-0-
07	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	388	1	11247	2	N	-0-			-0-
08	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	391	1	11151	2	N	-0-			-0-
09	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	361	1	10419	2	N	-0-			-0-
*10	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	381	1	10482	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

05	5115	X	2786	-0-	-2329	-0-	2786	3			N	-0-			-0-
06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	684	1	5725	3	N	-0-			-0-
07	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	744	1	6248	3	N	-0-			-0-
08	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	744	1	5737	3	N	-0-			-0-
09	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	720	1	5121	3	N	-0-			-0-
*10	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	744	1	4867	3	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	37	1	1029	2	N	-0-			-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	40	1	994	2	N	-0-			-0-
07	961	N	798	-0-	-163	-0-	31	1	767	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	7481	-0-	4381	4381	461	1	7020	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	9615	-0-	6615	10996	376	1	9239	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	9585	-0-	6485	17481	402	1	9183	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6110	-0-	-586	-0-	219	1	5891	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5871	-0-	-609	-0-	191	1	5680	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	6005	-0-	-133	-0-	200	1	5805	2	N	-0-					-0-
08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	212	1	6031	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5693	-0-	-217	-0-	191	1	5502	2	N	-0-					-0-
10	6107	X	5826	-0-	-281	-0-	204	1	5622	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

05	6045	X	5464	-0-	-581	-0-	196	1	5268	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5193	-0-	-657	-0-	169	1	5024	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5433	-0-	-612	-0-	181	1	5252	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5185	-0-	-829	-0-	176	1	5009	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4891	-0-	-839	-0-	164	1	4727	2	N	-0-					-0-
10	5456	X	5273	-0-	-183	-0-	185	1	5088	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

05	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	414	1	11118	2	N	-0-					-0-
06	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	358	1	10633	2	N	-0-					-0-
07	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	343	1	9938	2	N	-0-					-0-
08	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	375	1	10687	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	345	1	9945	2	N	-0-					-0-
*10	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	392	1	10788	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

05	11904	X	11788	-0-	-116	-0-	423	1	11365	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10928	-0-	-592	-0-	356	1	10572	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	10865	-0-	-853	-0-	362	1	10503	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	10504	-0-	-1276	-0-	356	1	10148	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	9977	-0-	-1423	-0-	334	1	9643	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	9838	-0-	-1942	-0-	345	1	9493	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 11050

05	12803	X	12301	-0-	-502	-0-	60	1	12241	3	N	-0-					-0-
06	12390	X	11730	-0-	-660	-0-	58	1	11672	3	N	-0-					-0-
07	12803	X	11948	-0-	-855	-0-	57	1	11891	3	N	-0-					-0-
08	12617	X	12058	-0-	-559	-0-	59	1	11999	3	N	-0-					-0-
09	12120	X	11526	-0-	-594	-0-	56	1	11470	3	N	-0-					-0-
10	12307	X	12052	-0-	-255	-0-	60	1	11992	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

05	14198	X	14115	-0-	-83	-0-	506	1	13609	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	13547	-0-	-193	-0-	442	1	13105	2	N	-0-					-0-
07	14198	X	13810	-0-	-388	-0-	461	1	13349	2	N	-0-					-0-
08	14105	X	13765	-0-	-340	-0-	467	1	13298	2	N	-0-					-0-
09	13650	X	12912	-0-	-738	-0-	433	1	12479	2	N	-0-					-0-
10	14105	X	12946	-0-	-1159	-0-	454	1	12492	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	10	1	286	2	N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
09	210	N	30	-0-	-180	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	37	1	7497	3	N	-0-					-0-
06	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	37	1	7341	3	N	-0-					-0-
07	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	35	1	7393	3	N	-0-					-0-
08	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	37	1	7599	3	N	-0-					-0-
09	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	43	1	8831	3	N	-0-					-0-
*10	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	44	1	8704	3	N	3					3
							3	9									

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	38	-0-	38	38	1	1	37	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

05	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	289	1	7773	2	N	-0-					-0-
06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	247	1	7323	2	N	-0-					-0-
07	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	256	1	7415	2	N	-0-					-0-
08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	256	1	7306	2	N	-0-					-0-
09	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	241	1	6949	2	N	-0-					-0-
*10	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	258	1	7105	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

05	26071	X	25200	-0-	-871	-0-	904	1	24296	2	N	-0-					-0-
06	24690	X	23546	-0-	-1144	-0-	767	1	22779	2	N	-0-					-0-
07	25513	X	23629	-0-	-1884	-0-	788	1	22841	2	N	-0-					-0-
08	25203	X	-0-	-0-	-25203	-0-					N	-0-					-0-
09	24390	X	22019	-0-	-2371	-0-	738	1	21281	2	N	-0-					-0-
10	25203	X	22640	-0-	-2563	-0-	794	1	21846	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

05	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	1232	1	11437	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	10375	-0-	-1775	-0-	1093	1	9282	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	10823	-0-	-1856	-0-	1140	1	9683	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	7010	-0-	-5669	-0-	1016	1	5994	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	10061	-0-	-2209	-0-	1091	1	8970	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	10284	-0-	-2395	-0-	1123	1	9161	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	363	1	9749	2	N	-0-					-0-
06	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	383	1	11362	2	N	-0-					-0-
07	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	355	1	10297	2	N	-0-					-0-
08	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	345	1	9821	2	N	-0-					-0-
09	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	384	1	11071	2	N	-0-					-0-
*10	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	362	1	9955	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	469	1	5648	2	N	-0-					-0-
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	380	1	4358	2	N	-0-					-0-
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	293	1	3124	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	1737	-0-	-1394	-0-	167	1	1570	2	N	-0-					-0-
09	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	317	1	3339	2	N	-0-					-0-
*10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	342	1	3575	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	348	1	9363	2	N	-0-					-0-
06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	298	1	8837	2	N	-0-					-0-
07	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	314	1	9107	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
09	8490	X	8291	-0-	-199	-0-	278	1	8013	2	N	-0-					-0-
*10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	315	1	8652	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	11146	-0-	-696	-0-	400	1	10746	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	10621	-0-	-839	-0-	346	1	10275	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10530	-0-	-1033	-0-	351	1	10179	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	10042	-0-	-1304	-0-	340	1	9702	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	10444	-0-	-536	-0-	350	1	10094	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	9754	-0-	-1406	-0-	342	1	9412	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8639	-0-	-196	-0-	13	2	8626	3	N	-0-					-0-
06	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	3			N	-0-					-0-
07	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	8776	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	8625	-0-	-24	-0-	8625	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	8112	-0-	-318	-0-	20	2	8092	3	N	-0-					-0-
10	8773	X	8148	-0-	-625	-0-	6	2	8142	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	787	1	5634	2	N	-0-					-0-
06	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	666	1	4776	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4548	-0-	-288	-0-	717	1	3831	2	N	-0-					-0-
08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	853	1	4486	2	N	-0-					-0-
09	4680	X	4395	-0-	-285	-0-	736	1	3659	2	N	-0-					-0-
*10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	744	1	4140	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	250	1	6720	2	N	-0-					-0-
06	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	208	1	6161	2	N	-0-					-0-
07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	224	1	6486	2	N	-0-					-0-
08	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	219	1	6248	2	N	-0-					-0-
09	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	216	1	6215	2	N	-0-					-0-
*10	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	235	1	6459	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	10868	-0-	-354	-0-	390	1	10478	2	N	-0-			-0-
06	10740	X	10411	-0-	-329	-0-	339	1	10072	2	N	-0-			-0-
07	10943	X	10611	-0-	-332	-0-	354	1	10257	2	N	-0-			-0-
08	10881	X	10493	-0-	-388	-0-	356	1	10137	2	N	-0-			-0-
09	10530	X	9333	-0-	-1197	-0-	313	1	9020	2	N	-0-			-0-
10	10881	X	10491	-0-	-390	-0-	368	1	10123	2	N	-0-			-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

05	5177	X	4898	-0-	-279	-0-	219	1	4679	2	N	-0-			-0-
06	5010	X	4667	-0-	-343	-0-	215	1	4452	2	N	-0-			-0-
07	5177	X	4782	-0-	-395	-0-	226	1	4556	2	N	-0-			-0-
08	5177	X	4737	-0-	-440	-0-	224	1	4513	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	4592	-0-	-358	-0-	208	1	4384	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4746	-0-	-152	-0-	217	1	4529	2	N	-0-			-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

05	11315	X	10654	-0-	-661	-0-	382	1	10272	2	N	-0-			-0-
06	10950	X	9274	-0-	-1676	-0-	302	1	8972	2	N	-0-			-0-
07	11315	X	10659	-0-	-656	-0-	356	1	10303	2	N	-0-			-0-
08	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-			-0-
09	10320	X	10225	-0-	-95	-0-	343	1	9882	2	N	-0-			-0-
10	10664	X	10479	-0-	-185	-0-	368	1	10111	2	N	-0-			-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	19	1	3784	3	N	-0-			24
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	17	1	3496	3	N	-0-			24
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	16	1	3438	3	N	-0-			24
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	17	1	3397	3	N	-0-			24
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	16	1	3168	3	N	-0-			24
*10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	16	1	3265	3	N	-0-			24

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

05	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	49	1	9996	3	N	-0-			-0-
06	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	39	1	7851	3	N	-0-			-0-
07	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	46	1	9718	3	N	-0-			-0-
08	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	44	1	9004	3	N	-0-			-0-
09	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	41	1	8378	3	N	-0-			-0-
*10	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	43	1	8566	3	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

05	10168	X	9937	-0-	-231	-0-	357	1	9580	2	N	-0-			-0-
06	9840	X	9511	-0-	-329	-0-	310	1	9201	2	N	-0-			-0-
07	9889	X	9666	-0-	-223	-0-	322	1	9344	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	9728	-0-	-223	-0-	330	1	9398	2	N	-0-			-0-
09	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	323	1	9314	2	N	-0-			-0-
10	9951	X	9924	-0-	-27	-0-	348	1	9576	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	628	X	628	-0-	-0-	-0-	628	1			N	-0-					-0-
06	840	X	760	-0-	-80	-0-	310	1	450	2	N	-0-					-0-
07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	849	1	2385	2	N	-0-					-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	848	1	2348	2	N	-0-					-0-
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	888	1	2791	2	N	-0-					-0-
*10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	872	1	2723	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

05	10013	X	8132	-0-	-1881	-0-	40	1	8092	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	8100	-0-	-1590	-0-	40	1	8060	3	N	-0-					-0-
07	9672	X	8792	-0-	-880	-0-	42	1	8750	3	N	-0-					-0-
08	9207	X	8703	-0-	-504	-0-	42	1	8661	3	N	-0-					-0-
09	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	42	1	8574	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8721	-0-	-83	-0-	44	1	8677	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	915	1	6317	2	N	-0-					-0-
06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	869	1	6212	2	N	-0-					-0-
07	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	895	1	6177	2	N	-0-					-0-
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	767	1	4313	2	N	-0-					-0-
09	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	789	1	3732	2	N	-0-					-0-
*10	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	791	1	3247	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

05	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	551	1	14809	2	N	-0-					-0-
06	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	474	1	14069	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	14771	-0-	-78	-0-	493	1	14278	2	N	-0-					-0-
08	14849	X	14524	-0-	-325	-0-	492	1	14032	2	N	-0-					-0-
09	14370	X	13868	-0-	-502	-0-	465	1	13403	2	N	-0-					-0-
10	14849	X	13492	-0-	-1357	-0-	473	1	13019	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

05	12121	X	8812	-0-	-3309	-0-	316	1	8496	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	7920	-0-	-3810	-0-	258	1	7662	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	6724	-0-	-5118	-0-	224	1	6500	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	8364	-0-	-2889	-0-	282	1	8038	2	N	40					40
							44	9									
09	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	319	1	9195	2	N	-0-					-0-
*10	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	337	1	9282	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

05	7564	X	6539	-0-	-1025	-0-	235	1	6304	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6292	-0-	-1028	-0-	205	1	6087	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5790	-0-	-596	-0-	193	1	5597	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	5874	-0-	-667	-0-	199	1	5675	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5065	-0-	-1265	-0-	170	1	4895	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	4000	-0-	-2541	-0-	140	1	3860	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

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

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

05	10726	X	10617	-0-	-109	-0-	354	1	10263	3	N	-0-					-0-
06	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	413	1	11934	3	N	-0-					-0-
07	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	430	1	12182	3	N	-0-					-0-
08	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	413	1	11978	3	N	-0-					-0-
09	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	386	1	11512	3	N	-0-					-0-
*10	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	380	1	11593	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

05	7006	X	6573	-0-	-433	-0-	32	1	6491	3	N	45					171
							50	9									
06	6720	X	6091	-0-	-629	-0-	30	1	6032	3	N	26	182	1			15
							29	9									
07	6944	X	6082	-0-	-862	-0-	29	1	6053	3	N	-0-					15
08	6696	X	4728	-0-	-1968	-0-	23	1	4705	3	N	-0-					15
09	6360	X	5578	-0-	-782	-0-	27	1	5532	3	N	17					32
							19	9									
10	6572	X	4740	-0-	-1832	-0-	24	1	4674	3	N	38	53	1			17
							42	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	16	1	3275	3	N	-0-					-0-
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	14	1	2907	3	N	-0-					-0-
07	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	24	1	4963	3	N	-0-					-0-
08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	26	1	5359	3	N	-0-					-0-
09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	24	1	4979	3	N	-0-					-0-
*10	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	25	1	5009	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

05	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	526	1	8458	2	N	-0-					-0-
06	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	532	1	7668	2	N	-0-					-0-
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	596	1	7435	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7640	-0-	-575	-0-	569	1	7071	2	N	-0-					-0-
09	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	617	1	7567	2	N	-0-					-0-
*10	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	642	1	7739	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

05	12586	X	12084	-0-	-502	-0-	59	1	12025	3	N	-0-					-0-
06	12180	X	11543	-0-	-637	-0-	57	1	11486	3	N	-0-					-0-
07	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	65	1	13598	3	N	-0-					-0-
08	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	67	1	13761	3	N	-0-					-0-
*09	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	66	1	13396	3	N	-0-					-0-
10	13268	X	13107	-0-	-161	-0-	66	1	13041	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	12415	-0-	-946	-0-	61	1	12354	3	N	-0-					153
06	12930	X	11974	-0-	-956	-0-	59	1	11840	3	N	68	187	1			34
							75	9									
07	12772	X	12256	-0-	-516	-0-	58	1	12198	3	N	-0-					34
08	12555	X	12271	-0-	-284	-0-	60	1	12211	3	N	-0-					34
09	12030	X	11681	-0-	-349	-0-	57	1	11624	3	N	-0-					34
10	12400	X	11860	-0-	-540	-0-	59	1	11801	3	N	-0-					34

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6375	-0-	-259	-0-	374	1	6001	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	4534	-0-	-1886	-0-	274	1	4260	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5211	-0-	-803	-0-	323	1	4888	2	N	-0-					-0-
08	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	417	1	6325	2	N	-0-					-0-
09	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	377	1	5835	2	N	-0-					-0-
*10	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	395	1	6094	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	3			N	-0-					-0-
06	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11299	3			N	-0-					-0-
07	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	3			N	-0-					-0-
08	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	3			N	-0-					-0-
09	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	11450	3			N	-0-					-0-
*10	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11229	3			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	477	1	12810	2	N	-0-					-0-
06	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	410	1	12177	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	11818	-0-	-582	-0-	394	1	11424	2	N	-0-					-0-
08	12400	X	11319	-0-	-1081	-0-	384	1	10935	2	N	-0-					-0-
09	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	422	1	12173	2	N	-0-					-0-
*10	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	449	1	12335	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14579	X	5894	-0-	-8685	-0-	862	1	5032	3	Y	-0-					17
06	DLQ G-10		5899	-0-	5899	5899	835	1	5064	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		6506	-0-	6506	12405	864	1	5642	3	Y	-0-					17
08	DLQ G-10		5794	-0-	5794	18199	861	1	4921	3	Y	11					28
							12	9									
09	25019	X	6820	-0-	-18199	-0-	839	1	5945	3	Y	33	44	1			17
							36	9									
*10	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	869	1	6260	3	Y	-0-					17

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	10					90
06	DLQ G-10		806	-0-	806	806	792	1	14	9	Y	13	86	1			17
07	DLQ G-10		838	-0-	838	1644	838	1			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		713	-0-	713	2357	713	1			Y	-0-					17
09	2900	N	690	-0-	-2210	147	690	1			Y	-0-					17
*10	860	N	713	-0-	-147	-0-	713	1			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6203	-0-	-338	-0-	30	1	6173	3	N	-0-					-0-
06	6330	X	6091	-0-	-239	-0-	30	1	6061	3	N	-0-					-0-
07	6541	X	6251	-0-	-290	-0-	30	1	6221	3	N	-0-					-0-
08	6355	X	6327	-0-	-28	-0-	31	1	6296	3	N	-0-					-0-
09	6120	X	5974	-0-	-146	-0-	29	1	5945	3	N	-0-					-0-
10	6293	X	6150	-0-	-143	-0-	31	1	6119	3	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	10785	-0-	-1057	-0-	53	1	10732	3	N	-0-					-0-
06	11460	X	10167	-0-	-1293	-0-	50	1	10117	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	10443	-0-	-1368	-0-	50	1	10393	3	N	-0-					-0-
08	11532	X	10785	-0-	-747	-0-	53	1	10732	3	N	-0-					-0-
09	11070	X	9443	-0-	-1627	-0-	46	1	9397	3	N	-0-					-0-
*10	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	56	1	11149	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	10635	-0-	-184	-0-	10635	3			N	-0-					-0-
06	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	3			N	-0-					-0-
07	12400	X	10214	-0-	-2186	-0-	10214	3			N	-0-					-0-
08	12400	X	9176	-0-	-3224	-0-	9176	3			N	-0-					-0-
09	12000	X	8285	-0-	-3715	-0-	8285	3			N	-0-					-0-
10	12028	X	7873	-0-	-4155	-0-	7873	3			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	559	1	6554	2	N	-0-					-0-
06	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	434	1	6300	2	N	-0-					-0-
07	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	451	1	6228	2	N	-0-					-0-
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	406	1	6122	2	N	-0-					-0-
09	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	361	1	4851	2	N	-0-					-0-
*10	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	425	1	4757	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	5472	-0-	-2030	-0-	778	1	7	2	N	-0-					22
							4687	3									
06	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	754	1	8396	3	N	-0-					22
07	7502	X	5669	-0-	-1833	-0-	769	1	4900	3	N	-0-					22
08	7378	X	6717	-0-	-661	-0-	798	1	5919	3	N	-0-					22
09	7680	X	5866	-0-	-1814	-0-	42	1	14	2	N	-0-					22
							5810	3									
10	7936	X	5711	-0-	-2225	-0-	43	1	4	2	N	-0-					22
							5664	3									

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	16	1	2362	3	Y	18					40
							20	9									
06	DLQ	G-10	2307	-0-	2307	2307	15	1	2283	3	Y	8	48	1			-0-
							9	9									
07	DLQ	G-10	2298	-0-	2298	4605	15	1	2282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ	G-10	2311	-0-	2311	6916	15	1	2296	3	Y	-0-					-0-
09	2800	N	2271	-0-	-529	6387	15	1	2256	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2329	-0-	-771	5616	16	1	2313	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8274	-0-	-561	-0-	297	1	7977	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7778	-0-	-712	-0-	254	1	7524	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7873	-0-	-528	-0-	263	1	7610	2	N	-0-					-0-
08	8277	X	7609	-0-	-668	-0-	258	1	7351	2	N	-0-					-0-
09	8010	X	7469	-0-	-541	-0-	250	1	7219	2	N	-0-					-0-
10	8277	X	8125	-0-	-152	-0-	285	1	7840	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	9228	-0-	-723	-0-	67	1	14	2	N	-0-					-0-
							9147	3									
06	9450	X	8693	-0-	-757	-0-	63	1	8630	3	N	-0-					-0-
07	9641	X	8873	-0-	-768	-0-	59	1	8814	3	N	-0-					-0-
08	9579	X	8766	-0-	-813	-0-	59	1	8707	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	8500	-0-	-590	-0-	60	1	20	2	N	-0-					-0-
							8420	3									
10	9238	X	8518	-0-	-720	-0-	64	1	6	2	N	-0-					-0-
							8448	3									

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	423	1	11363	2	N	-0-					-0-
06	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	368	1	10934	2	N	-0-					-0-
07	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	373	1	10809	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	10692	-0-	-282	-0-	363	1	10329	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	10257	-0-	-363	-0-	344	1	9913	2	N	-0-					-0-
*10	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	396	1	10880	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4069	-0-	-1573	-0-	19	1	3899	3	Y	137	115	1			22
							151	9									
06	DLQ G-10		5109	-0-	5109	5109	25	1	5084	3	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		5281	-0-	5281	10390	25	1	5256	3	Y	-0-					22
08	DLQ G-10		5313	-0-	5313	15703	26	1	5213	3	Y	67					89
							74	9									
09	20735	X	5032	-0-	-15703	-0-	24	1	4973	3	Y	32	108	1			13
							35	9									
*10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	26	1	5075	3	Y	-0-					13

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		15500	-0-	15500	15500	830	1	14670	3	N	-0-					-0-
09	30210	X	14710	-0-	-15500	-0-	14710	3			N	-0-					-0-
*10	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	14615	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	738	1	6708	3	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		6907	-0-	6907	6907	658	1	6249	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		7570	-0-	7570	14477	744	1	6826	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		8590	-0-	8590	23067	715	1	7875	3	Y	-0-					15
09	30529	X	7462	-0-	-23067	-0-	684	1	6632	3	Y	133	133	1			15
							146	9									
*10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	725	1	7523	3	Y	-0-					15

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

05	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	566	1	15217	2	N	-0-					-0-
06	15452	X	15452	-0-	-0-	-0-	504	1	14948	2	N	-0-					-0-
07	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	522	1	15128	2	N	-0-					-0-
08	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	519	1	14789	2	N	-0-					-0-
09	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	488	1	14076	2	N	-0-					-0-
*10	14751	X	14751	-0-	-0-	-0-	518	1	14233	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

05	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	871	1	5076	2	N	-0-					-0-
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	824	1	4852	2	N	-0-					-0-
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	851	1	4889	2	N	-0-					-0-
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	845	1	4794	2	N	-0-					-0-
09	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	836	1	5083	2	N	-0-					-0-
*10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	874	1	5272	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

05	5983	X	4710	-0-	-1273	-0-	211	1	4499	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4274	-0-	-1516	-0-	196	1	4078	2	N	-0-					-0-
07	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	215	1	4325	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4521	-0-	-191	-0-	213	1	4308	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4385	-0-	-175	-0-	199	1	4186	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4422	-0-	-290	-0-	203	1	4219	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

05	9610	X	9519	-0-	-91	-0-	342	1	9177	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	9088	-0-	-152	-0-	296	1	8792	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	9291	-0-	-319	-0-	310	1	8981	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	7625	-0-	-1985	-0-	259	1	7366	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	7330	-0-	-1970	-0-	246	1	7084	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	5551	-0-	-3966	-0-	195	1	5356	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

05	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
06	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			N	-0-					-0-
07	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
08	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
*10	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6544	-0-	-214	-0-	293	1	6251	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	6299	-0-	-241	-0-	288	1	6011	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	6296	-0-	-462	-0-	297	1	5999	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	6155	-0-	-541	-0-	291	1	5864	2	N	-0-			-0-
09	6480	X	5938	-0-	-542	-0-	270	1	5668	2	N	-0-			-0-
10	6541	X	6066	-0-	-475	-0-	279	1	5787	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	3			N	-0-			-0-
06	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	3			N	-0-			-0-
07	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	3			N	-0-			-0-
08	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	3			N	-0-			-0-
09	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	3			N	-0-			-0-
*10	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	3			N	-0-			-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	371	1	5284	3	N	-0-			-0-
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	360	1	5323	3	N	-0-			-0-
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	372	1	5322	3	N	-0-			-0-
08	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	372	1	5095	3	N	-0-			-0-
09	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	360	1	4770	3	N	-0-			-0-
*10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	369	1	4582	3	N	-0-			-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	713	1	4958	3	N	-0-			-0-
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	690	1	4221	3	N	-0-			-0-
07	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	713	1	3846	3	N	-0-			-0-
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	713	1	4021	3	N	-0-			-0-
09	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	679	1	3227	3	N	-0-			-0-
*10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	713	1	2963	3	N	-0-			-0-

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	405	1	4762	2	N	-0-			-0-
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	322	1	4651	2	N	-0-			-0-
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	323	1	4510	2	N	-0-			-0-
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	298	1	4523	2	N	-0-			-0-
09	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	309	1	4209	2	N	-0-			-0-
*10	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	389	1	4277	2	N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	356	1	9918	2	N	-0-			-0-
06	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	371	1	9211	2	N	-0-			-0-
07	9610	X	9543	-0-	-67	-0-	371	1	9172	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	9318	-0-	-912	-0-	359	1	8959	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	7937	-0-	-1963	-0-	310	1	7627	2	N	-0-			-0-
10	10230	X	7958	-0-	-2272	-0-	334	1	7624	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	15694	-0-	-550	-0-	563	1	15131	2	N	-0-					-0-
06	15720	X	14934	-0-	-786	-0-	487	1	14447	2	N	-0-					-0-
07	16244	X	15067	-0-	-1177	-0-	503	1	14564	2	N	-0-					-0-
08	15779	X	14809	-0-	-970	-0-	502	1	14307	2	N	-0-					-0-
09	15270	X	14532	-0-	-738	-0-	487	1	14045	2	N	-0-					-0-
10	15686	X	14708	-0-	-978	-0-	516	1	14192	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	10104	-0-	-1242	-0-	363	1	9741	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	10233	-0-	-747	-0-	334	1	9899	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	9909	-0-	-631	-0-	331	1	9578	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	9974	-0-	-566	-0-	338	1	9636	2	N	-0-					-0-
09	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	345	1	9947	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	10386	-0-	-185	-0-	364	1	10022	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2607	-0-	-28	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
*10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	10801	-0-	-328	-0-	388	1	10413	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	10165	-0-	-605	-0-	331	1	9834	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	9995	-0-	-886	-0-	333	1	9662	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-					-0-
09	10440	X	10342	-0-	-98	-0-	347	1	9995	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	10383	-0-	-405	-0-	364	1	10019	2	N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	53	1	10797	3	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		10299	-0-	10299	10299	51	1	10245	3	Y	3	17	1			-0-
							3	9									
07	DLQ G-10		10480	-0-	10480	20779	50	1	10430	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10189	-0-	10189	30968	50	1	10139	3	Y	-0-					-0-
09	40986	X	10018	-0-	-30968	-0-	49	1	9969	3	Y	-0-					-0-
*10	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	50	1	9990	3	Y	-0-					-0-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5637	-0-	-284	-0-	28	1	5609	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	5433	-0-	-207	-0-	27	1	5406	3	N	-0-					-0-
07	5673	X	5613	-0-	-60	-0-	27	1	5586	3	N	-0-					-0-
08	5642	X	5581	-0-	-61	-0-	27	1	5554	3	N	-0-					-0-
09	5460	X	5238	-0-	-222	-0-	26	1	5212	3	N	-0-					-0-
10	5642	X	5160	-0-	-482	-0-	26	1	5134	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7468	-0-	-685	-0-	268	1	7200	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7037	-0-	-733	-0-	229	1	6808	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7142	-0-	-887	-0-	238	1	6904	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7332	-0-	-573	-0-	249	1	7083	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	6917	-0-	-523	-0-	232	1	6685	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	7365	-0-	-106	-0-	258	1	7107	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

05	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	52	1	10670	3	Y	68					85
							75	9									
06	DLQ G-10		9582	-0-	9582	9582	47	1	9494	3	Y	37	84	1			38
							41	9									
07	DLQ G-10		10347	-0-	10347	19929	49	1	10298	3	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		9419	-0-	9419	29348	46	1	9316	3	Y	52					90
							57	9									
09	36613	X	7265	-0-	-29348	-0-	35	1	7191	3	Y	35	74	1			51
							39	9									
*10	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	38	1	7565	3	Y	-0-					51

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

05	9703	X	9288	-0-	-415	-0-	333	1	8955	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8927	-0-	-73	-0-	291	1	8636	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	9122	-0-	-240	-0-	304	1	8818	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	9278	-0-	-84	-0-	315	1	8963	2	N	-0-					-0-
09	9060	X	9017	-0-	-43	-0-	302	1	8715	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	9217	-0-	-83	-0-	323	1	8894	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

05	6045	X	4712	-0-	-1333	-0-	23	1	4689	3	N	-0-			-0-
06	5850	X	4771	-0-	-1079	-0-	24	1	4747	3	N	-0-			-0-
07	5735	X	5297	-0-	-438	-0-	25	1	5272	3	N	-0-			-0-
08	5611	X	5577	-0-	-34	-0-	27	1	5550	3	N	-0-			-0-
09	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	24	1	4921	3	N	-0-			-0-
10	5301	X	3113	-0-	-2188	-0-	16	1	3097	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

05	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	38	1	7823	3	N	-0-			-0-
06	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	36	1	7330	3	N	-0-			-0-
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	39	1	8086	3	N	-0-			-0-
08	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	38	1	7647	3	N	-0-			-0-
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	34	1	7007	3	N	-0-			-0-
*10	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	37	1	7415	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

05	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	225	1	6055	2	N	-0-			-0-
06	6300	X	6137	-0-	-163	-0-	200	1	5937	2	N	-0-			-0-
07	6510	X	6317	-0-	-193	-0-	211	1	6106	2	N	-0-			-0-
08	6293	X	3615	-0-	-2678	-0-	389	1	3226	2	N	-0-			-0-
09	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	336	1	9680	2	N	-0-			-0-
*10	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	343	1	9427	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

05	7254	X	6828	-0-	-426	-0-	245	1	6583	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6560	-0-	-460	-0-	214	1	6346	2	N	-0-			-0-
07	7192	X	6377	-0-	-815	-0-	213	1	6164	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6341	-0-	-696	-0-	215	1	6126	2	N	-0-			-0-
09	6630	X	6022	-0-	-608	-0-	202	1	5820	2	N	-0-			-0-
10	6820	X	6727	-0-	-93	-0-	236	1	6491	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

05	7874	X	7297	-0-	-577	-0-	253	1	7044	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	6832	-0-	-788	-0-	265	1	6567	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	7018	-0-	-856	-0-	273	1	6745	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	5829	-0-	-1921	-0-	225	1	5604	2	N	-0-			-0-
09	7350	X	6963	-0-	-387	-0-	272	1	6691	2	N	-0-			-0-
*10	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	308	1	7035	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	8025	-0-	-407	-0-	278	1	7747	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7687	-0-	-323	-0-	298	1	7389	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7950	-0-	-141	-0-	309	1	7641	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7906	-0-	-123	-0-	305	1	7601	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7457	-0-	-313	-0-	291	1	7166	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7718	-0-	-311	-0-	323	1	7395	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6658	-0-	-348	-0-	231	1	6427	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6422	-0-	-358	-0-	249	1	6173	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6437	-0-	-538	-0-	250	1	6187	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6953	-0-	-22	-0-	268	1	6685	2	N	-0-					-0-
09	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	351	1	8631	2	N	-0-					-0-
*10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	383	1	8733	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	961	1	2181	2	N	-0-					-0-
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	983	1	2288	2	N	-0-					-0-
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	1104	1	2344	2	N	-0-					-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	1203	1	2307	2	N	-0-					-0-
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	1146	1	2091	2	N	-0-					-0-
*10	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	1106	1	3948	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7094	-0-	-563	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
06	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
07	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	3			N	-0-					-0-
08	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	3			N	-0-					-0-
09	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	3			N	-0-					-0-
*10	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	3			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4595	-0-	-241	-0-	210	1	4385	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4045	-0-	-635	-0-	169	1	3876	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4553	-0-	-283	-0-	237	1	4316	2	N	-0-					-0-
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	384	1	5049	2	N	-0-					-0-
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	395	1	5100	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	4453	-0-	-135	-0-	268	1	4185	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	10075	-0-	-651	-0-	349	1	9726	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9506	-0-	-874	-0-	368	1	9138	2	N	-0-					-0-
07	10385	X	9610	-0-	-775	-0-	374	1	9236	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	9157	-0-	-1228	-0-	353	1	8804	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	9063	-0-	-687	-0-	354	1	8709	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	8995	-0-	-1080	-0-	377	1	8618	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	12	1	320	2	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	11	1	278	2	N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	2	N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	19	1	482	2	N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	413	2	N	-0-					-0-
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	14	1	317	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7304	-0-	-601	-0-	262	1	7042	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	7107	-0-	-423	-0-	232	1	6875	2	N	-0-					-0-
07	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	247	1	7160	2	N	-0-					-0-
08	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	251	1	7150	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	7067	-0-	-43	-0-	237	1	6830	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	7180	-0-	-229	-0-	252	1	6928	2	N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3378	-0-	-900	-0-	25	1	5	2	Y	-0-					25
							3348	3									
06	DLQ G-10		5969	-0-	5969	5969	44	1	5925	3	Y	-0-					25
07	DLQ G-10		6768	-0-	6768	12737	414	1	6354	3	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		4242	-0-	4242	16979	398	1	3844	3	Y	-0-					25
09	20800	X	3821	-0-	-16979	-0-	98	1	9	2	Y	-0-					25
							3714	3									
*10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	24	1	3	2	Y	-0-					25
							3145	3									

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	7087	-0-	-260	-0-	51	1	11	2	Y	-0-					62
							7025	3									
06	DLQ G-10		5687	-0-	5687	5687	40	1	5508	3	Y	126	175	1			13
							139	9									
07	DLQ G-10		5964	-0-	5964	11651	40	1	5924	3	Y	-0-					13
08	DLQ G-10		5706	-0-	5706	17357	38	1	5468	3	Y	182	183	1			12
							200	9									
09	24541	X	7184	-0-	-17357	-0-	51	1	17	2	Y	-0-					12
							7116	3									
*10	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	51	1	5	2	Y	-0-					12
							6792	3									

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	11903	-0-	-497	-0-	413	1	11490	2	N	-0-					-0-
06	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	495	1	12296	2	N	-0-					-0-
07	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	503	1	12433	2	N	-0-					-0-
08	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	489	1	12185	2	N	-0-					-0-
09	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	482	1	11860	2	N	-0-					-0-
*10	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	548	1	12515	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	13512	-0-	-1089	-0-	469	1	13043	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	12963	-0-	-1167	-0-	502	1	12461	2	N	-0-					-0-
07	14601	X	10820	-0-	-3781	-0-	421	1	10399	2	N	-0-					-0-
08	14601	X	13512	-0-	-1089	-0-	521	1	12991	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	11116	-0-	-1964	-0-	434	1	10682	2	N	-0-					-0-
10	13516	X	11764	-0-	-1752	-0-	493	1	11271	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

05	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	271	1	7553	2	N	-0-			-0-
06	7440	X	7328	-0-	-112	-0-	284	1	7044	2	N	-0-			-0-
07	7688	X	7490	-0-	-198	-0-	291	1	7199	2	N	-0-			-0-
08	7688	X	7469	-0-	-219	-0-	288	1	7181	2	N	-0-			-0-
09	7440	X	6678	-0-	-762	-0-	261	1	6417	2	N	-0-			-0-
10	7688	X	6802	-0-	-886	-0-	286	1	6516	2	N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

05	9827	X	9745	-0-	-82	-0-	338	1	9407	2	N	-0-			-0-
06	9510	X	9131	-0-	-379	-0-	354	1	8777	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	9220	-0-	-607	-0-	359	1	8861	2	N	-0-			-0-
08	9827	X	9090	-0-	-737	-0-	350	1	8740	2	N	-0-			-0-
09	9420	X	5652	-0-	-3768	-0-	221	1	5431	2	N	-0-			-0-
10	9734	X	202	-0-	-9532	-0-	9	1	193	2	N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

05	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	395	1	11000	2	N	-0-			-0-
06	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	429	1	10647	2	N	-0-			-0-
07	11129	X	10420	-0-	-709	-0-	405	1	10015	2	N	-0-			-0-
08	11408	X	8714	-0-	-2694	-0-	336	1	8378	2	N	-0-			-0-
09	11070	X	10598	-0-	-472	-0-	414	1	10184	2	N	-0-			-0-
10	11439	X	11145	-0-	-294	-0-	467	1	10678	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

05	20212	X	19619	-0-	-593	-0-	704	1	18915	2	N	-0-			-0-
06	19560	X	18428	-0-	-1132	-0-	601	1	17827	2	N	-0-			-0-
07	20212	X	19058	-0-	-1154	-0-	636	1	18422	2	N	-0-			-0-
08	20181	X	-0-	-0-	-20181	-0-					N	-0-			-0-
09	19530	X	17628	-0-	-1902	-0-	591	1	17037	2	N	-0-			-0-
10	19623	X	17952	-0-	-1671	-0-	630	1	17322	2	N	-0-			-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

05	6169	X	5923	-0-	-246	-0-	205	1	5718	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	5844	-0-	-126	-0-	226	1	5618	2	N	-0-			-0-
07	6169	X	5778	-0-	-391	-0-	225	1	5553	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	5839	-0-	-206	-0-	225	1	5614	2	N	-0-			-0-
09	5850	X	5527	-0-	-323	-0-	216	1	5311	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5603	-0-	-442	-0-	434	1	5169	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3889	-0-	-48	-0-	28	1	6	2	N	-0-					62
							3855	3									
06	3900	X	3741	-0-	-159	-0-	27	1	3714	3	N	-0-					62
07	4030	X	3862	-0-	-168	-0-	26	1	3836	3	N	-0-					62
08	4030	X	3786	-0-	-244	-0-	26	1	3760	3	N	-0-					62
09	3750	X	3666	-0-	-84	-0-	26	1	9	2	N	-0-					62
							3631	3									
10	3875	X	3733	-0-	-142	-0-	28	1	3	2	N	-0-					62
							3702	3									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

05	12121	X	11165	-0-	-956	-0-	401	1	10764	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	10266	-0-	-1464	-0-	335	1	9931	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	10287	-0-	-1400	-0-	343	1	9944	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	-0-	-0-	-11222	-0-					N	-0-					-0-
09	10860	X	10181	-0-	-679	-0-	341	1	9840	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	10558	-0-	-602	-0-	370	1	10188	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

05	6913	X	6753	-0-	-160	-0-	242	1	6511	2	N	-0-					-0-
06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	230	1	6814	2	N	-0-					-0-
07	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	245	1	7106	2	N	-0-					-0-
08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	248	1	7067	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6165	-0-	-795	-0-	207	1	5958	2	N	-0-					-0-
10	7192	X	6260	-0-	-932	-0-	220	1	6040	2	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

05	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	3			N	-0-					-0-
06	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	3			N	-0-					-0-
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
08	14415	X	14415	-0-	-0-	-0-	14415	3			N	-0-					-0-
09	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	17930	3			N	-0-					-0-
*10	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16070	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	33	1	7	2	Y	-0-					62
							4435	3									
06	DLQ G-10		4199	-0-	4199	4199	30	1	4169	3	Y	-0-					62
07	DLQ G-10		4605	-0-	4605	8804	29	1	4376	3	Y	182	187	1			57
							200	9									
08	DLQ G-10		4594	-0-	4594	13398	30	1	4351	3	Y	194	187	1			64
							213	9									
09	17834	X	4436	-0-	-13398	-0-	31	1	10	2	Y	57	79	1			42
							4332	3	63	9							
*10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	Y	-0-					42
							4490	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6587	-0-	-574	-0-	1103	1	5484	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	5908	-0-	-932	-0-	1034	1	4874	2	N	-0-			-0-
07	7068	X	6254	-0-	-814	-0-	1078	1	5176	2	N	-0-			-0-
08	6572	X	861	-0-	-5711	-0-	861	1			N	-0-			-0-
09	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-			-0-
10	6572	X	5876	-0-	-696	-0-	1074	1	4802	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	550	1	14776	2	N	-0-			-0-
06	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	484	1	14360	2	N	-0-			-0-
07	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	494	1	14328	2	N	-0-			-0-
08	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	505	1	14404	2	N	-0-			-0-
09	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	480	1	13831	2	N	-0-			-0-
*10	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	512	1	14092	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	4378	-0-	-1760	-0-	21	1	4357	3	N	-0-			-0-
06	5940	X	3449	-0-	-2491	-0-	17	1	3432	3	N	-0-			-0-
07	6138	X	3988	-0-	-2150	-0-	19	1	3969	3	N	-0-			-0-
08	5983	X	3727	-0-	-2256	-0-	18	1	3709	3	N	-0-			-0-
09	4800	X	3591	-0-	-1209	-0-	18	1	3573	3	N	-0-			-0-
10	4371	X	3462	-0-	-909	-0-	17	1	3445	3	N	-0-			-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	437	1	9209	2	N	-0-			-0-
06	9420	X	9033	-0-	-387	-0-	414	1	8619	2	N	-0-			-0-
07	10013	X	8980	-0-	-1033	-0-	422	1	8558	2	N	-0-			-0-
08	10013	X	8567	-0-	-1446	-0-	404	1	8163	2	N	-0-			-0-
09	9690	X	8479	-0-	-1211	-0-	384	1	8095	2	N	-0-			-0-
10	9641	X	8699	-0-	-942	-0-	396	1	8303	2	N	-0-			-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7309	-0-	-255	-0-	262	1	7047	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	6694	-0-	-596	-0-	218	1	6476	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	6935	-0-	-474	-0-	231	1	6704	2	N	-0-			-0-
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-			-0-
09	7170	X	6673	-0-	-497	-0-	224	1	6449	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6575	-0-	-741	-0-	231	1	6344	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3056	-0-	3056	3056	15	1	3041	3	N	-0-			-0-
06	T. A.		8583	-0-	8583	11639	729	1	7854	3	N	-0-			-0-
07	T. A.		9961	-0-	9961	21600	253	1	9708	3	N	-0-			-0-
08	29088	X	7488	-0-	-21600	-0-	37	1	7451	3	N	-0-			-0-
09	8580	X	7351	-0-	-1229	-0-	36	1	7315	3	N	-0-			-0-
10	8897	X	7432	-0-	-1465	-0-	37	1	7395	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4376	-0-	-212	-0-	21	1	4355	3	N	-0-					22
06	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	21	1	4176	3	Y	58	80	1			-0-
							64	9									
07	4526	X	4440	-0-	-86	-0-	21	1	4418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	23	1	4599	3	Y	-0-					-0-
09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	21	1	4331	3	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4404	-0-	-29	-0-	22	1	4382	3	Y	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	1389	1	7612	2	N	-0-					-0-
06	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	1380	1	7457	2	N	-0-					-0-
07	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	1385	1	7528	2	N	-0-					-0-
08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	1273	1	6592	2	N	-0-					-0-
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	1327	1	6075	2	N	-0-					-0-
*10	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	1392	1	6298	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	9180	-0-	-1360	-0-	407	1	8773	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	8986	-0-	-1124	-0-	408	1	8578	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	9099	-0-	-945	-0-	434	1	8665	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	8954	-0-	-749	-0-	422	1	8532	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	6527	-0-	-2833	-0-	325	1	6202	2	N	-0-					-0-
10	9300	X	9028	-0-	-272	-0-	416	1	8612	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	117	1	3255	2	N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	122	1	3039	2	N	-0-					-0-
07	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	142	1	3512	2	N	-0-					-0-
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	143	1	3557	2	N	-0-					-0-
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	132	1	3236	2	N	-0-					-0-
*10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	140	1	3209	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17422	X	15723	-0-	-1699	-0-	564	1	15159	2	N	-0-					-0-
06	16020	X	14954	-0-	-1066	-0-	487	1	14467	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	15917	-0-	-637	-0-	531	1	15386	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	15974	-0-	-84	-0-	542	1	15432	2	N	-0-					-0-
*09	15540	X	14728	-0-	-812	-0-	494	1	14234	2	N	-0-					-0-
10	15903	X	14916	-0-	-987	-0-	523	1	14393	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	11940	-0-	-1111	-0-	428	1	11512	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	12106	-0-	-524	-0-	395	1	11711	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	12337	-0-	-125	-0-	412	1	11925	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11274	-0-	-785	-0-	382	1	10892	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	11546	-0-	-574	-0-	387	1	11159	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	9875	-0-	-2649	-0-	346	1	9529	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3175	-0-	-1289	-0-	147	1	3028	2	N	-0-			-0-
06	4320	X	3074	-0-	-1246	-0-	143	1	2931	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	3140	-0-	-859	-0-	147	1	2993	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	2992	-0-	-697	-0-	142	1	2850	2	N	-0-			-0-
09	3090	X	2817	-0-	-273	-0-	128	1	2689	2	N	-0-			-0-
10	3162	X	3006	-0-	-156	-0-	134	1	2872	2	N	-0-			-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	1173	1	3772	2	N	-0-			-0-
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	1104	1	3535	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	3918	-0-	-763	-0-	1162	1	2756	2	N	-0-			-0-
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	1350	1	3511	2	N	-0-			-0-
09	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	1302	1	3243	2	N	-0-			-0-
*10	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	1200	1	4744	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21035	X	21035	-0-	-0-	-0-	755	1	20280	2	N	-0-			-0-
06	19557	X	19557	-0-	-0-	-0-	637	1	18920	2	N	-0-			-0-
07	19588	X	19588	-0-	-0-	-0-	653	1	18935	2	N	-0-			-0-
08	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-			-0-
09	17808	X	17808	-0-	-0-	-0-	597	1	17211	2	N	-0-			-0-
*10	18136	X	18136	-0-	-0-	-0-	636	1	17500	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	5367	-0-	-4708	-0-	771	1	4596	3	N	-0-			-0-
06	9750	X	3954	-0-	-5796	-0-	762	1	3192	3	N	-0-			-0-
07	10075	X	3969	-0-	-6106	-0-	823	1	3146	3	N	-0-			-0-
08	8463	X	4533	-0-	-3930	-0-	897	1	3636	3	N	-0-			-0-
09	6900	X	4881	-0-	-2019	-0-	768	1	4113	3	N	-0-			-0-
10	5363	X	3874	-0-	-1489	-0-	832	1	3042	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	8517	-0-	-938	-0-	383	1	8134	2	N	-0-			-0-
06	9150	X	7909	-0-	-1241	-0-	361	1	7548	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	7434	-0-	-1308	-0-	352	1	7082	2	N	-0-			-0-
08	8680	X	7986	-0-	-694	-0-	375	1	7611	2	N	-0-			-0-
09	8400	X	7507	-0-	-893	-0-	341	1	7166	2	N	-0-			-0-
10	8525	X	8173	-0-	-352	-0-	375	1	7798	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	50	1	10215	3	N	-0-			-0-
06	9060	X	8345	-0-	-715	-0-	41	1	8304	3	N	-0-			-0-
07	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	46	1	9604	3	N	-0-			-0-
08	9362	X	9307	-0-	-55	-0-	45	1	9262	3	N	-0-			-0-
09	9060	X	8480	-0-	-580	-0-	41	1	8439	3	N	-0-			-0-
10	9362	X	8832	-0-	-530	-0-	44	1	8788	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-			-0-
06	8640	X	8008	-0-	-632	-0-	840	1	7168	3	N	-0-			-0-
07	8928	X	7702	-0-	-1226	-0-	840	1	6862	3	N	-0-			-0-
08	8928	X	5672	-0-	-3256	-0-	5672	3			N	-0-			-0-
09	8640	X	3087	-0-	-5553	-0-	3087	3			N	-0-			-0-
10	8277	X	4446	-0-	-3831	-0-	372	1	4074	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

05	13144	X	12609	-0-	-535	-0-	452	1	12157	2	N	-0-			-0-
06	12060	X	11100	-0-	-960	-0-	362	1	10738	2	N	-0-			-0-
07	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	426	1	12358	2	N	-0-			-0-
08	12617	X	12341	-0-	-276	-0-	418	1	11923	2	N	-0-			-0-
09	12210	X	11266	-0-	-944	-0-	378	1	10888	2	N	-0-			-0-
10	12772	X	8528	-0-	-4244	-0-	299	1	8229	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

05	9796	X	9659	-0-	-137	-0-	347	1	9312	2	N	-0-			-0-
06	9480	X	9261	-0-	-219	-0-	302	1	8959	2	N	-0-			-0-
07	9796	X	9453	-0-	-343	-0-	315	1	9138	2	N	-0-			-0-
08	9703	X	9596	-0-	-107	-0-	325	1	9271	2	N	-0-			-0-
09	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	333	1	9605	2	N	-0-			-0-
*10	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	373	1	10255	2	N	-0-			-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

05	11842	X	11137	-0-	-705	-0-	504	1	10633	2	N	-0-			-0-
06	11280	X	10635	-0-	-645	-0-	495	1	10140	2	N	-0-			-0-
07	11501	X	10862	-0-	-639	-0-	514	1	10348	2	N	-0-			-0-
08	11191	X	10844	-0-	-347	-0-	511	1	10333	2	N	-0-			-0-
09	10830	X	10316	-0-	-514	-0-	466	1	9850	2	N	-0-			-0-
10	11129	X	10522	-0-	-607	-0-	479	1	10043	2	N	-0-			-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		11342	-0-	11342	11342	908	1	10434	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		9260	-0-	9260	20602	1083	1	8177	2	N	-0-			-0-
09	32540	X	11938	-0-	-20602	-0-	1317	1	10621	2	N	-0-			-0-
*10	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	1273	1	6004	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

05	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	334	1	8984	2	N	-0-			-0-
06	8820	X	8809	-0-	-11	-0-	287	1	8522	2	N	-0-			-0-
07	9455	X	8988	-0-	-467	-0-	300	1	8688	2	N	-0-			-0-
08	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-			-0-
09	9150	X	8622	-0-	-528	-0-	289	1	8333	2	N	-0-			-0-
10	9331	X	8852	-0-	-479	-0-	311	1	8541	2	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

05	17766	X	7046	-0-	-10720	-0-	253	1	6793	2	N	-0-			-0-
06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	234	1	6945	2	N	-0-			-0-
07	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	241	1	6997	2	N	-0-			-0-
08	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	227	1	6463	2	N	-0-			-0-
09	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	207	1	5959	2	N	-0-			-0-
*10	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	230	1	6324	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15562	X	15333	-0-	-229	-0-	75	1	15258	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14573	-0-	14573	14573	72	1	14501	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14906	-0-	14906	29479	71	1	14835	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14699	-0-	14699	44178	72	1	14627	3	Y	-0-					-0-
09	58266	X	14088	-0-	-44178	-0-	69	1	14019	3	Y	-0-					-0-
*10	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	72	1	14379	3	Y	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7606	-0-	-51	-0-	849	1	6757	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6968	-0-	-442	-0-	847	1	6121	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7386	-0-	-271	-0-	883	1	6503	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7198	-0-	-459	-0-	870	1	6328	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6932	-0-	-418	-0-	846	1	6086	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	6621	-0-	-974	-0-	854	1	5767	2	N	-0-					-0-

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	1133	1	2609	3	N	72					161
							79	9									
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	1072	1	2357	3	N	61					222
							67	9									
07	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	1131	1	2414	3	N	-0-	184	1			38
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	1132	1	2458	3	N	-0-					38
09	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	1093	1	2020	3	N	-0-					38
*10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	1133	1	2470	3	N	-0-					38

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
09	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
*10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	13456	-0-	-463	-0-	483	1	12973	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	12707	-0-	-763	-0-	414	1	12293	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	12765	-0-	-875	-0-	426	1	12339	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	13003	-0-	-606	-0-	441	1	12562	2	N	-0-					-0-
09	13110	X	11697	-0-	-1413	-0-	392	1	11305	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	13281	-0-	-173	-0-	466	1	12815	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7566	-0-	-680	-0-	37	1	7529	3	N	-0-					-0-
06	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	40	1	7957	3	N	-0-					-0-
07	8246	X	8065	-0-	-181	-0-	38	1	8027	3	N	-0-					-0-
08	8246	X	8027	-0-	-219	-0-	39	1	7988	3	N	-0-					-0-
09	7980	X	7827	-0-	-153	-0-	38	1	7789	3	N	-0-					-0-
10	8246	X	8180	-0-	-66	-0-	41	1	8139	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4957	-0-	-282	-0-	394	1	4563	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	4093	-0-	-1547	-0-	378	1	3715	3	N	-0-					-0-
07	5828	X	4692	-0-	-1136	-0-	393	1	4299	3	N	-0-					-0-
08	5828	X	4903	-0-	-925	-0-	394	1	4509	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	5126	-0-	-94	-0-	383	1	4743	3	N	-0-					-0-
*10	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	396	1	4748	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	9911	-0-	-1590	-0-	444	1	9467	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	9317	-0-	-1723	-0-	424	1	8893	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	9720	-0-	-758	-0-	458	1	9262	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9945	-0-	-533	-0-	470	1	9475	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	9564	-0-	-306	-0-	435	1	9129	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	9880	-0-	-40	-0-	456	1	9424	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	304	1	8453	2	N	-0-					-0-
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	246	1	6106	2	N	-0-					-0-
07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	315	1	7791	2	N	-0-					-0-
08	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	323	1	8065	2	N	-0-					-0-
09	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	306	1	7523	2	N	-0-					-0-
*10	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	287	1	6544	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	11881	-0-	-364	-0-	426	1	11455	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	11426	-0-	-424	-0-	372	1	11054	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11058	-0-	-1063	-0-	369	1	10689	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	10757	-0-	-1178	-0-	365	1	10392	2	N	-0-					-0-
09	11550	X	11128	-0-	-422	-0-	373	1	10755	2	N	-0-					-0-
10	11873	X	11208	-0-	-665	-0-	393	1	10815	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	11050	-0-	-451	-0-	54	1	10996	3	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		10588	-0-	10588	10588	52	1	10536	3	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		10878	-0-	10878	21466	52	1	10826	3	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		10722	-0-	10722	32188	52	1	10670	3	Y	-0-					20
09	42517	X	10329	-0-	-32188	-0-	50	1	10279	3	Y	-0-					20
*10	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	52	1	10394	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	751	1	7771	3	Y	1					13
							1	9									
06	DLQ G-10		9254	-0-	9254	9254	732	1	8520	3	Y	2					15
							2	9									
07	DLQ G-10		10274	-0-	10274	19528	758	1	9514	3	Y	2					17
							2	9									
08	DLQ G-10		9607	-0-	9607	29135	756	1	8850	3	Y	1					18
							1	9									
09	37282	X	8147	-0-	-29135	-0-	726	1	7421	3	Y	-0-					18
*10	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	747	1	6698	3	Y	-0-					18

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

05	11253	X	9808	-0-	-1445	-0-	483	1	9325	2	N	-0-					-0-
06	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	460	1	9926	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	8942	-0-	-1536	-0-	574	1	8368	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9588	-0-	-890	-0-	754	1	8834	2	N	-0-					-0-
09	10380	X	9908	-0-	-472	-0-	788	1	9120	2	N	-0-					-0-
*10	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	675	1	10477	2	N	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	226	1	2988	2	N	-0-					-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	650	1	2919	2	N	-0-					-0-
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	834	1	3502	2	N	-0-					-0-
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	835	1	3475	2	N	-0-					-0-
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	810	1	3461	2	N	-0-					-0-
*10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	839	1	3470	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

05	6231	X	5784	-0-	-447	-0-	28	1	5749	3	Y	6	145	1			12
							7	9									
06	DLQ G-10		4188	-0-	4188	4188	454	1	3733	3	Y	1					13
							1	9									
07	DLQ G-10		8329	-0-	8329	12517	40	1	8281	3	Y	7					20
							8	9									
08	DLQ G-10		4316	-0-	4316	16833	223	1	4093	3	Y	-0-					20
09	21512	X	4679	-0-	-16833	-0-	889	1	3790	3	Y	-0-					20
*10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	890	1	4023	3	Y	75	75	1			20
							83	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

05	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	386	1	10750	2	N	-0-					-0-
06	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	422	1	10478	2	N	-0-					-0-
07	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	468	1	11561	2	N	-0-					-0-
08	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	244	1	6093	2	N	-0-					-0-
09	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	743	1	1847	2	N	-0-					-0-
*10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	870	1	3772	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

05	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	984	1	7722	2	N	-0-					-0-
06	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	1009	1	7995	2	N	-0-					-0-
07	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	1131	1	10320	2	N	-0-					-0-
08	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	812	1	11543	2	N	-0-					-0-
09	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	1034	1	11059	2	N	-0-					-0-
*10	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	1089	1	13418	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

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

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

05	19065	X	17378	-0-	-1687	-0-	603	1	16775	2	N	-0-					-0-
06	18450	X	16133	-0-	-2317	-0-	625	1	15508	2	N	-0-					-0-
07	17732	X	16656	-0-	-1076	-0-	648	1	16008	2	N	-0-					-0-
08	17732	X	16053	-0-	-1679	-0-	619	1	15434	2	N	-0-					-0-
09	16830	X	14464	-0-	-2366	-0-	565	1	13899	2	N	-0-					-0-
10	17391	X	15310	-0-	-2081	-0-	642	1	14668	2	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	848	1	2232	3	Y	-0-					43
06	DLQ G-10		3388	-0-	3388	3388	823	1	2565	3	Y	-0-					43
07	DLQ G-10		3625	-0-	3625	7013	850	1	2775	3	Y	-0-					43
08	DLQ G-10		3772	-0-	3772	10785	851	1	2869	3	Y	47					90
							52	9									
09	12172	X	1387	-0-	-10785	-0-	813	1	523	3	Y	46	114	1			22
							51	9									
*10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	848	1	2269	3	Y	-0-					22

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

05	6758	X	5651	-0-	-1107	-0-	203	1	5448	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5336	-0-	-994	-0-	174	1	5162	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5699	-0-	-842	-0-	190	1	5509	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	5548	-0-	-993	-0-	188	1	5360	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5665	-0-	-185	-0-	190	1	5475	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5179	-0-	-525	-0-	182	1	4997	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

05	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	39	1	7841	3	Y	9					17
							10	9									
06	5730	X	2232	-0-	-3498	-0-	11	1	2213	3	Y	7					24
							8	9									
07	5921	X	3548	-0-	-2373	-0-	17	1	3528	3	Y	3	27	1			-0-
							3	9									
08	5921	X	5467	-0-	-454	-0-	27	1	5439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5730	X	4213	-0-	-1517	-0-	21	1	4186	3	Y	5					5
							6	9									
10	5921	X	637	-0-	-5284	-0-	3	1	628	3	Y	5					10
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

05	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	539	1	14495	2	N	-0-					-0-
06	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	465	1	13801	2	N	-0-					-0-
07	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	510	1	14778	2	N	-0-					-0-
08	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	505	1	14395	2	N	-0-					-0-
09	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	467	1	13457	2	N	-0-					-0-
*10	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	515	1	14166	2	N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

05	8401	X	8393	-0-	-8	-0-	54	1	8304	3	N	32					136
							35	9									
06	8130	X	8082	-0-	-48	-0-	53	1	7997	3	N	29					165
							32	9									
07	8401	X	7447	-0-	-954	-0-	47	1	7370	3	N	27					192
							30	9									
08	8401	X	7805	-0-	-596	-0-	51	1	7728	3	N	24					216
							26	9									
09	8130	X	7992	-0-	-138	-0-	52	1	7882	3	N	53	147	1			122
							58	9									
10	8401	X	7852	-0-	-549	-0-	53	1	7799	3	N	-0-					122

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

05	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	576	1	16040	2	N	-0-					-0-
06	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	614	1	15245	2	N	-0-					-0-
07	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	612	1	15109	2	N	-0-					-0-
08	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	616	1	15367	2	N	-0-					-0-
09	15235	X	15235	-0-	-0-	-0-	595	1	14640	2	N	-0-					-0-
*10	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	650	1	14843	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

05	4650	X	4214	-0-	-436	-0-	21	1	4185	3	Y	7					22
							8	9									
06	DLQ G-10		3971	-0-	3971	3971	20	1	3941	3	Y	9					31
							10	9									
07	DLQ G-10		4054	-0-	4054	8025	19	1	4012	3	Y	21					52
							23	9									
08	DLQ G-10		4039	-0-	4039	12064	20	1	4001	3	Y	16					68
							18	9									
09	15930	X	3866	-0-	-12064	-0-	19	1	3837	3	Y	9					77
							10	9									
*10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	19	1	3812	3	Y	3					80
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			N	-0-			-0-
09	3000	N	5514	-0-	2514	2514	728	1	4786	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	7608	-0-	4508	7022	7608	3			N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	372	1	3922	3	N	-0-			-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	354	1	3068	3	N	-0-			-0-
07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	372	1	2867	3	N	-0-			-0-
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	372	1	3182	3	N	-0-			-0-
09	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	360	1	2586	3	N	-0-			-0-
*10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	372	1	3334	3	N	-0-			-0-

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

05	7626	X	6896	-0-	-730	-0-	247	1	6649	2	N	-0-			-0-
06	7380	X	6490	-0-	-890	-0-	212	1	6278	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	6833	-0-	-173	-0-	228	1	6605	2	N	-0-			-0-
08	7006	X	6618	-0-	-388	-0-	224	1	6394	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	6495	-0-	-165	-0-	218	1	6277	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6629	-0-	-253	-0-	233	1	6396	2	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	29	1	5929	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5683	-0-	5683	5683	28	1	5655	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		5985	-0-	5985	11668	28	1	5957	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5876	-0-	5876	17544	29	1	5847	3	Y	-0-			-0-
09	23270	X	5726	-0-	-17544	-0-	28	1	5698	3	Y	-0-			-0-
*10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	29	1	5705	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

05	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	477	1	10131	2	N	-0-			-0-
06	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	459	1	9586	2	N	-0-			-0-
07	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	421	1	8500	2	N	-0-			-0-
08	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	415	1	8397	2	N	-0-			-0-
09	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	365	1	7680	2	N	-0-			-0-
*10	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	391	1	8128	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

05	12617	X	11623	-0-	-994	-0-	57	1	11566	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		11962	-0-	11962	11962	59	1	11903	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		11841	-0-	11841	23803	56	1	11785	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		11682	-0-	11682	35485	57	1	11625	3	Y	-0-			-0-
09	47421	X	11936	-0-	-35485	-0-	58	1	11878	3	Y	-0-			-0-
*10	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	61	1	12163	3	Y	-0-			-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

05	12400	X	11958	-0-	-442	-0-	534	1	11424	2	N	-0-			-0-
06	12000	X	11374	-0-	-626	-0-	520	1	10854	2	N	-0-			-0-
07	12028	X	11434	-0-	-594	-0-	543	1	10891	2	N	-0-			-0-
08	12028	X	11489	-0-	-539	-0-	537	1	10952	2	N	-0-			-0-
09	11640	X	10958	-0-	-682	-0-	492	1	10466	2	N	-0-			-0-
10	11966	X	10917	-0-	-1049	-0-	497	1	10420	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3			N	-0-					-0-
06	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
08	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	3			N	-0-					-0-
09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
*10	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	207	1	5760	2	N	-0-					-0-
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	209	1	5188	2	N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	195	1	4812	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4278	-0-	-620	-0-	165	1	4113	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4202	-0-	-538	-0-	164	1	4038	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4334	-0-	-564	-0-	182	1	4152	2	N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2293	-0-	-156	-0-	179	1	2114	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2229	-0-	-51	-0-	141	1	2088	2	N	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	152	1	2162	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	141	1	2129	2	N	-0-					-0-
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	156	1	2102	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2143	-0-	-182	-0-	175	1	1968	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4569	-0-	-1073	-0-	33	1	7	2	Y	-0-					-0-
							4529	3									
06	DLQ G-10		4336	-0-	4336	4336	32	1	4304	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4414	-0-	4414	8750	29	1	4385	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4934	-0-	4934	13684	33	1	4901	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		4312	-0-	4312	17996	31	1	10	2	Y	-0-					-0-
							4271	3									
*10	22026	X	4030	-0-	-17996	-0-	30	1	3	2	Y	-0-					-0-
							3997	3									

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	311	1	8654	2	N	-0-					-0-
06	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	355	1	8816	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	8809	-0-	-150	-0-	343	1	8466	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	7772	-0-	-1187	-0-	300	1	7472	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	7835	-0-	-835	-0-	306	1	7529	2	N	-0-					-0-
10	8959	X	8265	-0-	-694	-0-	347	1	7918	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	10589	-0-	-2307	-0-	52	1	10537	3	N	-0-					-0-
06	11160	X	10865	-0-	-295	-0-	54	1	10811	3	N	-0-					-0-
07	11966	X	10233	-0-	-1733	-0-	49	1	10184	3	N	-0-					-0-
08	11966	X	10725	-0-	-1241	-0-	52	1	10673	3	N	-0-					-0-
09	11580	X	10424	-0-	-1156	-0-	51	1	10373	3	N	-0-					-0-
10	11222	X	10913	-0-	-309	-0-	55	1	10858	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4597	-0-	-23	-0-	4597	3			N	-0-					-0-
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4378	-0-	-427	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4201	-0-	-604	-0-	4201	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	493	X	493	-0-	-0-	-0-	242	1	251	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4910	-0-	4910	4910	873	1	4037	2	N	-0-					-0-
09	9845	X	4935	-0-	-4910	-0-	698	1	4237	2	N	-0-					-0-
*10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	580	1	4747	2	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1828	-0-	-280	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	667	1	4278	3	N	-0-					-0-
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	713	1	2606	3	N	-0-					-0-
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	704	1	3003	3	N	-0-					-0-
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	644	1	2920	3	N	-0-					-0-
*10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5325	-0-	-131	-0-	920	1	4348	3	Y	52					137
							57	9									
06	DLQ G-10		4884	-0-	4884	4884	889	1	3911	3	Y	76					213
							84	9									
07	DLQ G-10		4054	-0-	4054	8938	914	1	3118	3	Y	20	171	1			62
							22	9									
08	DLQ G-10		4934	-0-	4934	13872	919	1	3981	3	Y	31					93
							34	9									
09	17815	X	3943	-0-	-13872	-0-	885	1	3021	3	Y	34					127
							37	9									
*10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	916	1	3398	3	Y	43					170
							47	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4451	-0-	-571	-0-	160	1	4291	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4165	-0-	-395	-0-	136	1	4029	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4204	-0-	-508	-0-	140	1	4064	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4196	-0-	-392	-0-	142	1	4054	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	4186	-0-	-254	-0-	140	1	4046	2	N	-0-					-0-
*10	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	175	1	4804	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	161	1	4489	2	N	-0-					-0-
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	137	1	3409	2	N	-0-					-0-
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	142	1	3496	2	N	-0-					-0-
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	144	1	3583	2	N	-0-					-0-
09	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	129	1	3190	2	N	-0-					-0-
*10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	134	1	3076	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7570	-0-	-614	-0-	263	1	7307	2	N	-0-			-0-
06	7710	X	7135	-0-	-575	-0-	276	1	6859	2	N	-0-			-0-
07	7967	X	7832	-0-	-135	-0-	305	1	7527	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	6825	-0-	-925	-0-	263	1	6562	2	N	-0-			-0-
09	7320	X	6674	-0-	-646	-0-	261	1	6413	2	N	-0-			-0-
10	7843	X	6793	-0-	-1050	-0-	285	1	6508	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

05	14353	X	13886	-0-	-467	-0-	482	1	13404	2	N	-0-			-0-
06	14550	X	13701	-0-	-849	-0-	531	1	13170	2	N	-0-			-0-
07	15035	X	13452	-0-	-1583	-0-	523	1	12929	2	N	-0-			-0-
08	15035	X	13721	-0-	-1314	-0-	529	1	13192	2	N	-0-			-0-
09	13710	X	13045	-0-	-665	-0-	510	1	12535	2	N	-0-			-0-
10	14167	X	12859	-0-	-1308	-0-	540	1	12319	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		1696	-0-	1696	1696	577	1	1119	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1696					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1696					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1696					N	-0-			-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

05	8060	X	7781	-0-	-279	-0-	270	1	7511	2	N	-0-			-0-
06	7800	X	7410	-0-	-390	-0-	287	1	7123	2	N	-0-			-0-
07	8060	X	7609	-0-	-451	-0-	296	1	7313	2	N	-0-			-0-
08	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	333	1	8314	2	N	-0-			-0-
09	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	377	1	9282	2	N	-0-			-0-
10	7781	X	7732	-0-	-49	-0-	324	1	7408	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

05	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	1149	1	14207	2	N	-0-			-0-
06	14370	X	13185	-0-	-1185	-0-	965	1	12220	2	N	-0-			-0-
07	15097	X	14487	-0-	-610	-0-	1073	1	13414	2	N	-0-			-0-
08	15345	X	14787	-0-	-558	-0-	1100	1	13687	2	N	-0-			-0-
09	14850	X	14358	-0-	-492	-0-	1061	1	13297	2	N	-0-			-0-
10	15345	X	13222	-0-	-2123	-0-	1007	1	12215	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

05	13702	X	12624	-0-	-1078	-0-	62	1	12562	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		8212	-0-	8212	8212	41	1	8171	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		13942	-0-	13942	22154	66	1	13876	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		13257	-0-	13257	35411	65	1	13192	3	Y	-0-			-0-
09	48011	X	12600	-0-	-35411	-0-	62	1	12538	3	Y	-0-			-0-
*10	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	63	1	12406	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4452	-0-	-136	-0-	160	1	4292	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4356	-0-	-174	-0-	142	1	4214	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	4463	-0-	-218	-0-	149	1	4314	2	N	-0-			-0-
08	4681	X	4347	-0-	-334	-0-	147	1	4200	2	N	-0-			-0-
09	4350	X	4247	-0-	-103	-0-	142	1	4105	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	4129	-0-	-366	-0-	145	1	3984	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2663	-0-	-747	-0-	781	1	1882	2	N	-0-			-0-
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	798	1	2677	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	750	1	2309	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	2989	-0-	-483	-0-	801	1	2188	2	N	-0-			-0-
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	797	1	2631	2	N	-0-			-0-
10	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	821	1	2478	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6232	-0-	-216	-0-	30	1	6202	3	N	-0-			-0-
06	6240	X	6113	-0-	-127	-0-	30	1	6083	3	N	-0-			-0-
07	6448	X	6347	-0-	-101	-0-	30	1	6317	3	N	-0-			-0-
08	6355	X	6023	-0-	-332	-0-	29	1	5994	3	N	-0-			-0-
*09	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	46	1	9365	3	N	-0-			-0-
*10	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	51	1	10071	3	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	7006	-0-	-124	-0-	694	1	6312	2	N	-0-			-0-
06	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	648	1	6316	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	5706	-0-	-1424	-0-	715	1	4991	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	6531	-0-	-599	-0-	856	1	5675	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	5297	-0-	-1603	-0-	753	1	4544	2	N	-0-			-0-
10	7130	X	6963	-0-	-167	-0-	771	1	6192	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3992	-0-	-131	-0-	19	1	3930	3	Y	39					106
							43	9									
06	DLQ G-10		3785	-0-	3785	3785	19	1	3751	3	Y	14					120
							15	9									
07	DLQ G-10		3772	-0-	3772	7557	18	1	3714	3	Y	36					156
							40	9									
08	DLQ G-10		3655	-0-	3655	11212	18	1	3637	3	Y	-0-					156
09	14850	X	3638	-0-	-11212	-0-	18	1	3586	3	Y	31	175	1			12
							34	9									
*10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	20	1	3981	3	Y	25					37
							28	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	609	1	4	2	N	-0-					46
							2765	3									
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	544	1	2721	3	N	-0-					46
07	217	X	147	-0-	-70	-0-	1	1	146	3	N	-0-					46
08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	218	1	1380	3	N	-0-					46
09	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	312	1	8	2	N	-0-					46
							3501	3									
*10	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	400	1	3	2	N	-0-					46
							3645	3									

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	847	1	2586	3	Y	31					123
							34	9									
06	DLQ G-10		3450	-0-	3450	3450	827	1	2567	3	Y	51	135	1			39
							56	9									
07	DLQ G-10		3552	-0-	3552	7002	854	1	2662	3	Y	33					72
							36	9									
08	DLQ G-10		3604	-0-	3604	10606	855	1	2730	3	Y	17					89
							19	9									
09	14084	X	3478	-0-	-10606	-0-	827	1	2651	3	Y	-0-					89
*10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	859	1	3275	3	Y	33					122
							36	9									

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2372	-0-	2372	2372	589	1	1783	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		5549	-0-	5549	7921	732	1	4817	3	Y	-0-					-0-
09	14642	X	6721	-0-	-7921	-0-	684	1	15	2	Y	-0-					-0-
							6022	3									
*10	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	724	1	5	2	Y	-0-					-0-
							6189	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	815	1	6	2	N	-0-					-0-
							4276	3									
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	804	1	3928	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	2652	-0-	-386	-0-	314	1	2338	3	N	-0-					-0-
08	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	645	1	3848	3	N	-0-					-0-
09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	624	1	9	2	N	-0-					-0-
							3719	3									
*10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	732	1	3	2	N	-0-					-0-
							3457	3									

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	14	1	4358	3	N	-0-					-0-
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	21	1	4235	3	N	-0-					-0-
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	20	1	4275	3	N	-0-					-0-
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	21	1	4235	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	3971	-0-	-109	-0-	19	1	3952	3	N	-0-					-0-
10	4216	X	3889	-0-	-327	-0-	20	1	3869	3	N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5302	-0-	-61	-0-	35	1	5259	3	Y	7					20
							8	9									
06	DLQ G-10		4930	-0-	4930	4930	32	1	4870	3	Y	25	45	1			-0-
							28	9									
07	DLQ G-10		4924	-0-	4924	9854	31	1	4892	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		5003	-0-	5003	14857	33	1	4970	3	Y	-0-					-0-
09	19783	X	4926	-0-	-14857	-0-	32	1	4886	3	Y	7					7
							8	9									
*10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	33	1	4893	3	Y	40					40
							44	9									

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	369	1	3426	3	N	-0-					-0-
06	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	271	1	1398	3	N	-0-					-0-
07	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	372	1	3582	3	N	-0-					-0-
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	372	1	3769	3	N	-0-					-0-
09	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	360	1	4349	3	N	-0-					-0-
*10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	372	1	4471	3	N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

05	8897	X	2841	-0-	-6056	-0-	125	1	2716	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	4520	-0-	-4090	-0-	570	1	3950	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	5710	-0-	-2815	-0-	270	1	5440	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	7237	-0-	-513	-0-	339	1	6898	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	7436	-0-	-64	-0-	342	1	7094	2	N	-0-			-0-
*10	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	334	1	7035	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	775	1	4163	3	N	-0-			-0-
06	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	750	1	3938	3	N	-0-			-0-
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	775	1	3737	3	N	-0-			-0-
08	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	775	1	3821	3	N	-0-			-0-
09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	750	1	3672	3	N	-0-			-0-
*10	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	775	1	3682	3	N	-0-			-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

05	6510	X	6368	-0-	-142	-0-	46	1	10	2	N	-0-			28
							6312	3							
06	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	72	1	9858	3	N	4			32
							4	9							
07	6417	X	5561	-0-	-856	-0-	37	1	5524	3	N	-0-			32
08	6417	X	5455	-0-	-962	-0-	37	1	5418	3	N	-0-			32
09	7740	X	5570	-0-	-2170	-0-	194	1	13	2	N	-0-			32
							5363	3							
10	7998	X	6088	-0-	-1910	-0-	403	1	4	2	N	-0-			32
							5681	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	69	X	-0-	-0-	-69	-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-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	1085	1	2130	3	N	-0-					-0-
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	1033	1	1249	3	N	-0-					-0-
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	1085	1	1983	3	N	-0-					-0-
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	1081	1	2704	3	N	-0-					-0-
09	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	1050	1	2977	3	N	-0-					-0-
*10	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	1085	1	4260	3	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

05	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	633	1	5	2	N	-0-					13
							3066	3									
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					13
07	3441	X	3027	-0-	-414	-0-	805	1	2222	3	N	-0-					13
08	3441	X	3217	-0-	-224	-0-	784	1	2433	3	N	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	828	1	2	2	Y	33	33	1			13
							2846	3	36	9							

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

05	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	349	1	9367	2	N	-0-					-0-
06	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	292	1	8664	2	N	-0-					-0-
07	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	345	1	9987	2	N	-0-					-0-
08	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	329	1	9380	2	N	-0-					-0-
09	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	346	1	9982	2	N	-0-					-0-
*10	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	336	1	9246	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

05	7316	X	6539	-0-	-777	-0-	6539	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6159	-0-	-921	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	6112	-0-	-1204	-0-	6112	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6463	-0-	-636	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
09	6420	X	5443	-0-	-977	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
10	6541	X	4951	-0-	-1590	-0-	4951	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	3			N	-0-					-0-
06	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9101	3			N	-0-					-0-
07	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	3			N	-0-					-0-
08	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	3			N	-0-					-0-
09	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	3			N	-0-					-0-
*10	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	11082	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	19	1	3889	3	N	-0-					-0-
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	19	1	3874	3	N	-0-					-0-
07	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	19	1	3902	3	N	-0-					-0-
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	20	1	4092	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3684	-0-	-216	-0-	18	1	3666	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3642	-0-	-388	-0-	18	1	3624	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3613	-0-	-727	-0-	18	1	3577	3	Y	16					32
							18	9									
06	DLQ G-10		3764	-0-	3764	3764	19	1	3744	3	Y	1					33
							1	9									
07	DLQ G-10		3866	-0-	3866	7630	18	1	3848	3	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		3704	-0-	3704	11334	18	1	3686	3	Y	-0-					33
09	14491	X	3157	-0-	-11334	-0-	15	1	3142	3	Y	-0-					33
*10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	16	1	3124	3	Y	35	67	1			1
							39	9									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	39	1	8027	3	N	-0-					-0-
06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	37	1	7448	3	N	-0-					-0-
07	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	36	1	7500	3	N	-0-					-0-
08	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	37	1	7514	3	N	-0-					-0-
09	7140	X	6777	-0-	-363	-0-	33	1	6744	3	N	-0-					-0-
*10	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	37	1	7360	3	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
07	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
08	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
09	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					-0-
10	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	868	1	5530	3	N	-0-					-0-
06	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	840	1	7321	3	N	-0-					-0-
07	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	868	1	7348	3	N	-0-					-0-
08	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	868	1	6771	3	N	-0-					-0-
09	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	840	1	8358	3	N	-0-					-0-
*10	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	868	1	6944	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	221	1	5940	2	N	-0-					-0-
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	205	1	6092	2	N	-0-					-0-
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	204	1	5910	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
09	6300	X	5577	-0-	-723	-0-	187	1	5390	2	N	-0-					-0-
*10	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	245	1	6745	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	11029	-0-	-224	-0-	396	1	10633	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	10460	-0-	-430	-0-	341	1	10119	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	10647	-0-	-420	-0-	355	1	10292	2	N	-0-					-0-
08	11036	X	10546	-0-	-490	-0-	358	1	10188	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	10213	-0-	-467	-0-	342	1	9871	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	10351	-0-	-685	-0-	363	1	9988	2	N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	9932	-0-	-236	-0-	356	1	9576	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9098	-0-	-742	-0-	297	1	8801	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9082	-0-	-1086	-0-	303	1	8779	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
09	9840	X	9336	-0-	-504	-0-	313	1	9023	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	9457	-0-	-463	-0-	332	1	9125	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	1140	1	5444	2	N	-0-					-0-
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	888	1	5122	2	N	-0-					-0-
07	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	1032	1	4860	2	N	-0-					-0-
08	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	1299	1	4698	2	N	-0-					-0-
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	1310	1	4229	2	N	-0-					-0-
*10	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	1189	1	12746	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	7513	-0-	-3089	-0-	371	1	7142	3	N	-0-					-0-
06	10260	X	10211	-0-	-49	-0-	360	1	9851	3	N	-0-					-0-
07	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	372	1	10476	3	N	-0-					-0-
08	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	372	1	9772	3	N	-0-					-0-
09	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	360	1	10015	3	N	-0-					-0-
10	10850	X	10445	-0-	-405	-0-	372	1	10073	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4840	-0-	-306	-0-	24	1	4816	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		4589	-0-	4589	4589	23	1	4566	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		4041	-0-	4041	8630	19	1	4022	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		4865	-0-	4865	13495	24	1	4841	3	Y	-0-					7
09	16762	X	3267	-0-	-13495	-0-	16	1	3251	3	Y	-0-					7
*10	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	24	1	4697	3	Y	-0-					7

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	732	1	12731	2	N	-0-					-0-
06	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	727	1	9226	2	N	-0-					-0-
07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	721	1	9254	2	N	-0-					-0-
08	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	709	1	8393	2	N	-0-					-0-
09	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	661	1	7411	2	N	-0-					-0-
*10	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	688	1	7200	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	221	1	6137	2	N	-0-					-0-
06	270	X	27	-0-	-243	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	699	1	1137	2	N	-0-					-0-
09	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	839	1	6580	2	N	-0-					-0-
*10	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	671	1	6809	2	N	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	12316	-0-	-487	-0-	60	1	12256	3	N	-0-					21
06	12390	X	11879	-0-	-511	-0-	59	1	11820	3	N	-0-					21
07	12803	X	12191	-0-	-612	-0-	58	1	12133	3	N	-0-					21
08	12648	X	12132	-0-	-516	-0-	59	1	12051	3	N	20					41
							22	9									
09	12150	X	11428	-0-	-722	-0-	56	1	11371	3	N	1					42
							1	9									
10	12307	X	11411	-0-	-896	-0-	57	1	11354	3	N	-0-					42

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6379	-0-	-348	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6356	-0-	-154	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6563	-0-	-164	-0-	6563	3			N	-0-					-0-
08	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	3			N	-0-					-0-
09	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	3			N	-0-					-0-
*10	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	288	1	2069	3	N	-0-					-0-
06	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	360	1	4001	3	N	-0-					-0-
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	372	1	3717	3	N	-0-					-0-
08	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	372	1	3347	3	N	-0-					-0-
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	360	1	2473	3	N	-0-					-0-
10	496	X	372	-0-	-124	-0-	372	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7131	-0-	-309	-0-	35	1	7096	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	5285	-0-	-1915	-0-	26	1	5259	3	N	-0-					-0-
07	7440	X	4929	-0-	-2511	-0-	23	1	4906	3	N	-0-					-0-
08	7440	X	4871	-0-	-2569	-0-	24	1	4847	3	N	-0-					-0-
09	7200	X	4420	-0-	-2780	-0-	22	1	4398	3	N	-0-					-0-
10	7130	X	4226	-0-	-2904	-0-	21	1	4205	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	5703	-0-	-1365	-0-	255	1	5448	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5448	-0-	-1032	-0-	250	1	5198	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5366	-0-	-1206	-0-	253	1	5113	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5443	-0-	-478	-0-	258	1	5185	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5091	-0-	-639	-0-	232	1	4859	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	5178	-0-	-526	-0-	238	1	4940	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	9584	-0-	-863	-0-	9584	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	8735	-0-	-1375	-0-	8735	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	8480	-0-	-1502	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8741	-0-	-900	-0-	8741	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	8555	-0-	-775	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
10	9579	X	8290	-0-	-1289	-0-	8290	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8494	-0-	-465	-0-	42	1	8452	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8212	-0-	8212	8212	41	1	8171	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8420	-0-	8420	16632	40	1	8380	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8326	-0-	8326	24958	41	1	8285	3	Y	-0-					-0-
09	32982	X	8024	-0-	-24958	-0-	39	1	7976	3	Y	8					8
							9	9									
*10	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	38	1	7578	3	Y	-0-	7	1			-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	5	1	129	2	N	-0-					-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	852	1	192	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	8673	-0-	5573	5573	1022	1	7651	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	332	1	9250	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	8931	-0-	-189	-0-	346	1	8585	2	N	-0-					-0-
07	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	367	1	9077	2	N	-0-					-0-
08	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	391	1	9747	2	N	-0-					-0-
09	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	371	1	9132	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	8796	-0-	-783	-0-	369	1	8427	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3432	-0-	-102	-0-	17	1	3415	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3315	-0-	3315	3315	16	1	3299	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3409	-0-	3409	6724	16	1	3393	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3344	-0-	3344	10068	16	1	3328	3	Y	-0-					-0-
09	13252	X	3184	-0-	-10068	-0-	16	1	3168	3	Y	-0-					-0-
*10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	17	1	3277	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	8151	-0-	-281	-0-	40	1	8111	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7867	-0-	7867	7867	39	1	7828	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8081	-0-	8081	15948	38	1	8043	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8026	-0-	8026	23974	39	1	7987	3	Y	-0-					-0-
09	31701	X	7727	-0-	-23974	-0-	38	1	7689	3	Y	-0-					-0-
*10	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	39	1	7821	3	Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	124	1	3335	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3189	-0-	-321	-0-	104	1	3085	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	1985	-0-	-1456	-0-	66	1	1919	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2091	-0-	-1381	-0-	71	1	2020	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	1152	-0-	-2208	-0-	39	1	1113	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	1147	-0-	-2325	-0-	40	1	1107	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9786	-0-	-320	-0-	351	1	9435	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	9424	-0-	-356	-0-	307	1	9117	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9443	-0-	-911	-0-	315	1	9128	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	9302	-0-	-1052	-0-	315	1	8987	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	9236	-0-	-784	-0-	310	1	8926	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9212	-0-	-584	-0-	323	1	8889	2	N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	492	1	13210	2	N	-0-					-0-
06	12690	X	12281	-0-	-409	-0-	400	1	11881	2	N	-0-					-0-
07	13780	X	13780	-0-	-0-	-0-	460	1	13320	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	12960	-0-	-153	-0-	439	1	12521	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	12111	-0-	-579	-0-	406	1	11705	2	N	-0-					-0-
10	13113	X	12959	-0-	-154	-0-	455	1	12504	2	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	20	1	4112	3	N	-0-					-0-
06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	18	1	3639	3	N	-0-					-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	18	1	3757	3	N	-0-					-0-
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	19	1	3807	3	N	-0-					-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	18	1	3624	3	N	-0-					-0-
*10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	18	1	3500	3	N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15128	X	14420	-0-	-708	-0-	517	1	13903	2	N	-0-					-0-
06	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	477	1	14165	2	N	-0-					-0-
07	15128	X	14983	-0-	-145	-0-	500	1	14483	2	N	-0-					-0-
08	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	493	1	14053	2	N	-0-					-0-
09	14640	X	13634	-0-	-1006	-0-	457	1	13177	2	N	-0-					-0-
10	15128	X	14085	-0-	-1043	-0-	494	1	13591	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	29	-0-	-343	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3230	-0-	230	230	782	1	2448	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	10669	-0-	7569	7799	747	1	9922	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	8743	-0-	5643	13442	43	1	8700	3	N	-0-					-0-
09	19441	X	5999	-0-	-13442	-0-	29	1	5970	3	N	-0-					-0-
*10	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	31	1	6061	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	1135	1	5004	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4321	-0-	-1469	-0-	1080	1	3241	2	N	-0-					-0-
07	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	1171	1	4831	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5721	-0-	-417	-0-	1156	1	4565	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	4932	-0-	-1008	-0-	1086	1	3846	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5405	-0-	-733	-0-	1130	1	4275	2	N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

05	3813	X	3371	-0-	-442	-0-	897	1	2474	2	N	-0-					-0-
06	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	880	1	2166	2	N	-0-					-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	906	1	2126	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2903	-0-	-476	-0-	866	1	2037	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3018	-0-	-252	-0-	874	1	2144	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2903	-0-	-476	-0-	833	1	2070	2	N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	931	1	4391	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4900	-0-	-20	-0-	898	1	4002	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4887	-0-	-197	-0-	922	1	3965	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	3806	-0-	-1402	-0-	841	1	2965	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4447	-0-	-593	-0-	868	1	3579	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4573	-0-	-635	-0-	854	1	3719	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

05	10137	X	10130	-0-	-7	-0-	363	1	9767	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9662	-0-	-148	-0-	315	1	9347	2	N	-0-					-0-
07	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	342	1	9900	2	N	-0-					-0-
08	10168	X	10012	-0-	-156	-0-	339	1	9673	2	N	-0-					-0-
09	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	331	1	9550	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	9621	-0-	-609	-0-	338	1	9283	2	N	-0-					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

05	12400	X	12395	-0-	-5	-0-	61	1	12334	3	N	-0-					-0-
06	12000	X	11455	-0-	-545	-0-	57	1	11398	3	N	-0-					-0-
07	12400	X	11800	-0-	-600	-0-	56	1	11744	3	N	-0-					-0-
08	12400	X	11617	-0-	-783	-0-	57	1	11560	3	N	-0-					-0-
09	12000	X	11422	-0-	-578	-0-	56	1	11366	3	N	-0-					-0-
10	12400	X	11499	-0-	-901	-0-	58	1	11441	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	8798	-0-	-2083	-0-	43	1	8755	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9696	-0-	9696	9696	48	1	9648	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9997	-0-	9997	19693	48	1	9949	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9008	-0-	9008	28701	44	1	8964	3	Y	-0-					-0-
09	38373	X	9672	-0-	-28701	-0-	47	1	9625	3	Y	-0-					-0-
*10	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	46	1	9220	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	673	1	18098	2	N	-0-					-0-
06	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	584	1	17327	2	N	-0-					-0-
07	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	616	1	17844	2	N	-0-					-0-
08	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	623	1	17753	2	N	-0-					-0-
09	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	581	1	16743	2	N	-0-					-0-
*10	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	620	1	17057	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	6213	-0-	-142	-0-	30	1	6183	3	N	-0-					-0-
06	6150	X	5773	-0-	-377	-0-	29	1	5744	3	N	-0-					-0-
07	6355	X	5981	-0-	-374	-0-	28	1	5953	3	N	-0-					-0-
08	6355	X	6005	-0-	-350	-0-	29	1	5976	3	N	-0-					-0-
09	6150	X	5873	-0-	-277	-0-	29	1	5844	3	N	-0-					-0-
10	6200	X	5809	-0-	-391	-0-	29	1	5780	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6468	-0-	-290	-0-	32	1	6436	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6123	-0-	-417	-0-	30	1	6093	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	6260	-0-	-436	-0-	30	1	6230	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	6236	-0-	-367	-0-	30	1	6206	3	N	-0-					-0-
09	6360	X	6010	-0-	-350	-0-	29	1	5981	3	N	-0-					-0-
10	6479	X	6446	-0-	-33	-0-	32	1	6414	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	39	1	7913	3	N	-0-					-0-
06	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	42	1	8435	3	N	-0-					-0-
07	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	38	1	7987	3	N	-0-					-0-
08	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	39	1	7869	3	N	-0-					-0-
09	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	37	1	7450	3	N	-0-					-0-
*10	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	39	1	7635	3	N	-0-					-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10477	-0-	-993	-0-	51	1	10426	3	N	-0-					-0-
06	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	52	1	10384	3	N	-0-					-0-
07	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	56	1	11719	3	N	-0-					-0-
08	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	57	1	11526	3	N	-0-					-0-
09	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	54	1	11043	3	N	-0-					-0-
10	11470	X	11031	-0-	-439	-0-	55	1	10976	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	41	1	8316	3	N	-0-					-0-
06	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	40	1	7950	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	7992	-0-	-68	-0-	38	1	7954	3	N	-0-					-0-
08	8060	X	7745	-0-	-315	-0-	38	1	7707	3	N	-0-					-0-
09	7800	X	6996	-0-	-804	-0-	34	1	6962	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	6907	-0-	-1153	-0-	35	1	6872	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7789	-0-	-54	-0-	279	1	7510	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	7520	-0-	-70	-0-	245	1	7275	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	268	1	7761	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
09	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	264	1	7626	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	8025	-0-	-4	-0-	282	1	7743	2	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

05	7223	X	6927	-0-	-296	-0-	312	1	6615	2	N	-0-					-0-
06	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	309	1	6461	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6807	-0-	-230	-0-	319	1	6488	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6865	-0-	-172	-0-	318	1	6547	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6605	-0-	-205	-0-	306	1	6299	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6771	-0-	-235	-0-	315	1	6456	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

05	15252	X	14516	-0-	-736	-0-	685	1	13831	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	13785	-0-	-1245	-0-	661	1	13124	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	15268	-0-	-263	-0-	752	1	14516	2	N	-0-					-0-
08	15531	X	15224	-0-	-307	-0-	749	1	14475	2	N	-0-					-0-
09	14640	X	14430	-0-	-210	-0-	679	1	13751	2	N	-0-					-0-
10	15283	X	13983	-0-	-1300	-0-	664	1	13319	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

05	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	538	1	14462	2	N	-0-					-0-
06	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	437	1	12955	2	N	-0-					-0-
07	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	456	1	13207	2	N	-0-					-0-
08	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	461	1	13142	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	11536	-0-	-434	-0-	387	1	11149	2	N	-0-					-0-
*10	13257	X	13257	-0-	-0-	-0-	465	1	12792	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	1197	1	3000	2	N	-0-					-0-
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	1136	1	2745	2	N	-0-					-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	1125	1	2245	2	N	-0-					-0-
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	1082	1	2293	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	3286	X	2670	-0-	-616	-0-	936	1	1734	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

05	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	19	1	3907	3	N	-0-					67
06	4110	X	3772	-0-	-338	-0-	19	1	3753	3	N	-0-					67
07	4185	X	3902	-0-	-283	-0-	19	1	3883	3	N	-0-					67
08	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	20	1	4034	3	N	13					80
							14	9									
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	19	1	3959	3	N	7					87
							8	9									
*10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	21	1	4072	3	N	17					104
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5884	-0-	-116	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
07	6293	X	6120	-0-	-173	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
08	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
09	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
*10	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	3			N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3274	-0-	-508	-0-	16	1	3258	3	Y	-0-					109
06	DLQ G-10		3160	-0-	3160	3160	16	1	3144	3	Y	-0-	80	1			29
07	DLQ G-10		3261	-0-	3261	6421	16	1	3245	3	Y	-0-	1	1			28
08	DLQ G-10		2996	-0-	2996	9417	15	1	2951	3	Y	27					55
							30	9									
09	12402	X	2985	-0-	-9417	-0-	15	1	2970	3	Y	-0-					55
*10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	15	1	3043	3	Y	-0-					55

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	713	1	9669	3	N	-0-					-0-
06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	690	1	9342	3	N	-0-					-0-
07	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	713	1	9961	3	N	-0-					-0-
08	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	710	1	7369	3	N	-0-					-0-
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	690	1	3161	3	N	-0-					-0-
*10	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	710	1	5506	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
08	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
09	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	3			N	-0-					-0-
*10	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	3			N	-0-					-0-
06	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	3			N	-0-					-0-
07	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	3			N	-0-					-0-
08	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	13630	3			N	-0-					-0-
09	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	14208	3			N	-0-					-0-
*10	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	3			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	141	1	3929	2	N	-0-					-0-
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	148	1	3671	2	N	-0-					-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	141	1	3485	2	N	-0-					-0-
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	133	1	3317	2	N	-0-					-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	139	1	3418	2	N	-0-					-0-
*10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	150	1	3424	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	9490	-0-	-306	-0-	46	1	9444	3	N	-0-					-0-
06	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	48	1	9631	3	N	-0-					-0-
07	9920	X	9629	-0-	-291	-0-	46	1	9583	3	N	-0-					-0-
08	9920	X	9462	-0-	-458	-0-	46	1	9416	3	N	-0-					-0-
09	9600	X	9119	-0-	-481	-0-	45	1	9074	3	N	-0-					-0-
10	9920	X	9097	-0-	-823	-0-	46	1	9051	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	6104	-0-	-127	-0-	30	1	6074	3	N	-0-					-0-
06	6030	X	5910	-0-	-120	-0-	29	1	5881	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	5790	-0-	-441	-0-	28	1	5762	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	5727	-0-	-504	-0-	28	1	5699	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5427	-0-	-573	-0-	27	1	5400	3	N	-0-					-0-
10	6107	X	5525	-0-	-582	-0-	28	1	5497	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7454	-0-	-48	-0-	267	1	7187	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	6953	-0-	-307	-0-	227	1	6726	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7258	-0-	-275	-0-	242	1	7016	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7102	-0-	-431	-0-	241	1	6861	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6726	-0-	-564	-0-	225	1	6501	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	7005	-0-	-435	-0-	246	1	6759	2	N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4266	-0-	-43	-0-	700	1	3566	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	4090	-0-	-170	-0-	677	1	3413	3	N	-0-					-0-
07	4402	X	3935	-0-	-467	-0-	662	1	3273	3	N	-0-					-0-
08	4402	X	3628	-0-	-774	-0-	696	1	2932	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	3971	-0-	-169	-0-	676	1	3295	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	3906	-0-	-372	-0-	695	1	3211	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	8399	-0-	-529	-0-	301	1	8098	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	8025	-0-	-285	-0-	262	1	7763	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	8234	-0-	-322	-0-	275	1	7959	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	8235	-0-	-166	-0-	279	1	7956	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7705	-0-	-425	-0-	258	1	7447	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7898	-0-	-503	-0-	277	1	7621	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		106	-0-	106	106	84	1	22	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3565	-0-	3565	3671	572	1	2993	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3120	-0-	3120	6791	367	1	2753	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		3154	-0-	3154	9945	360	1	2689	3	N	95	84	1			11
							105	9									
10	14B2 EXT		3371	-0-	3371	13316	372	1	2999	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	8059	-0-	-1551	-0-	39	1	8020	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7697	-0-	7697	7697	38	1	7659	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7860	-0-	7860	15557	37	1	7823	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7263	-0-	7263	22820	35	1	7228	3	Y	-0-					-0-
09	31813	X	8993	-0-	-22820	-0-	44	1	8949	3	Y	-0-					-0-
*10	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	50	1	9911	3	Y	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	817	1	9	2	N	47	181	1			10
							5778	3	52	9							
06	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	789	1	5376	3	N	1					11
							1	9									
07	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	814	1	5803	3	N	-0-					11
08	6293	X	5951	-0-	-342	-0-	810	1	5141	3	N	-0-					11
09	6090	X	5812	-0-	-278	-0-	776	1	12	2	N	-0-					11
							5024	3									
10	6293	X	5843	-0-	-450	-0-	797	1	4	2	N	-0-					11
							5042	3									

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	601	1	6746	2	N	-0-					-0-
06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	615	1	6340	2	N	-0-					-0-
07	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	632	1	6432	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6564	-0-	-783	-0-	611	1	5953	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	5907	-0-	-1203	-0-	577	1	5330	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	6064	-0-	-1283	-0-	610	1	5454	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	6	2	3729	3	N	-0-					-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3595	-0-	-156	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	8	2	3448	3	N	-0-					-0-
10	3813	X	3560	-0-	-253	-0-	3	2	3557	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

05	4774	X	3632	-0-	-1142	-0-	130	1	3502	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3936	-0-	-294	-0-	128	1	3808	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4078	-0-	-293	-0-	136	1	3942	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3833	-0-	-321	-0-	130	1	3703	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3687	-0-	-333	-0-	124	1	3563	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3726	-0-	-366	-0-	131	1	3595	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19220	X	19164	-0-	-56	-0-	688	1	18476	2	N	-0-					-0-
06	18600	X	18367	-0-	-233	-0-	599	1	17768	2	N	-0-					-0-
07	18910	X	18415	-0-	-495	-0-	614	1	17801	2	N	-0-					-0-
08	19158	X	18078	-0-	-1080	-0-	613	1	17465	2	N	-0-					-0-
09	18540	X	17223	-0-	-1317	-0-	577	1	16646	2	N	-0-					-0-
10	19158	X	17676	-0-	-1482	-0-	620	1	17056	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

05	10261	X	9459	-0-	-802	-0-	396	1	9063	3	N	-0-					-0-
06	9930	X	9329	-0-	-601	-0-	381	1	8948	3	N	-0-					-0-
07	9827	X	9716	-0-	-111	-0-	434	1	9282	3	N	-0-					-0-
08	9827	X	9679	-0-	-148	-0-	363	1	9316	3	N	-0-					-0-
09	9510	X	9490	-0-	-20	-0-	414	1	9076	3	N	-0-					-0-
10	9703	X	9652	-0-	-51	-0-	307	1	9345	3	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

05	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	309	1	8597	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5324	-0-	-286	-0-	397	1	4927	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	3417	-0-	-2380	-0-	133	1	3284	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	2683	-0-	-3114	-0-	103	1	2580	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5378	-0-	-232	-0-	812	1	4566	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	1095	-0-	-4702	-0-	843	1	252	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

05	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	402	1	8463	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	8154	-0-	-336	-0-	372	1	7782	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	8219	-0-	-554	-0-	388	1	7831	2	N	-0-					-0-
08	8866	X	8021	-0-	-845	-0-	380	1	7641	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	7690	-0-	-890	-0-	350	1	7340	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8038	-0-	-828	-0-	366	1	7672	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	688	1	5578	3	N	-0-					-0-
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	634	1	4603	3	N	-0-					-0-
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	710	1	4445	3	N	-0-					-0-
08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	671	1	4024	3	N	-0-					-0-
09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	681	1	4156	3	N	-0-					-0-
*10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	732	1	3852	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

05	8184	X	6655	-0-	-1529	-0-	33	1	6621	3	Y	1					21
							1	9									
06	DLQ G-10		5926	-0-	5926	5926	29	1	5896	3	Y	1					22
							1	9									
07	DLQ G-10		5961	-0-	5961	11887	28	1	5933	3	Y	-0-	22	1			-0-
08	DLQ G-10		5993	-0-	5993	17880	29	1	5963	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	22669	X	4789	-0-	-17880	-0-	23	1	4766	3	Y	-0-					-0-
*10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	25	1	4892	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	38	1	7697	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7420	-0-	7420	7420	37	1	7383	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7658	-0-	7658	15078	36	1	7622	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7579	-0-	7579	22657	37	1	7542	3	Y	-0-					-0-
09	30020	X	7363	-0-	-22657	-0-	36	1	7327	3	Y	-0-					-0-
*10	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	38	1	7438	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

05	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	54	1	10993	3	N	-0-					-0-
06	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	51	1	10248	3	N	-0-					-0-
07	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	56	1	11756	3	N	-0-					-0-
08	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	55	1	11204	3	N	-0-					-0-
09	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	53	1	10808	3	N	-0-					-0-
*10	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	53	1	10448	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

05	8277	X	7360	-0-	-917	-0-	264	1	7096	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7272	-0-	-738	-0-	237	1	7035	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7410	-0-	-402	-0-	247	1	7163	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7086	-0-	-726	-0-	240	1	6846	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	6941	-0-	-619	-0-	233	1	6708	2	N	-0-					-0-
*10	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	264	1	7250	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	744	N	442	-0-	-302	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	620	N	374	-0-	-246	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	480	N	77	-0-	-403	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	434	N	147	-0-	-287	-0-	147	3			N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

05	4030	X	3930	-0-	-100	-0-	141	1	3789	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3468	-0-	-432	-0-	113	1	3355	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	2704	-0-	-1326	-0-	90	1	2614	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3628	-0-	-340	-0-	123	1	3505	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3450	-0-	-390	-0-	116	1	3334	2	N	-0-					-0-
10	3937	X	3503	-0-	-434	-0-	123	1	3380	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

05	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-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	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	7633	-0-	-1388	-0-	37	1	7566	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
06	8730	X	8054	-0-	-676	-0-	40	1	8013	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	9021	X	8736	-0-	-285	-0-	42	1	8694	3	Y	-0-					-0-
08	8866	X	8608	-0-	-258	-0-	42	1	8493	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
09	8340	X	8265	-0-	-75	-0-	40	1	8219	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	8742	X	8466	-0-	-276	-0-	42	1	8424	3	Y	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

05	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	243	1	1887	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2338	-0-	-962	-0-	236	1	2102	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2878	-0-	-532	-0-	377	1	2501	2	N	-0-					-0-
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	498	1	2367	2	N	-0-					-0-
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	505	1	2240	2	N	-0-					-0-
*10	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	492	1	7652	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	112	1	2996	2	N	-0-					-0-
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	96	1	2834	2	N	-0-					-0-
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	113	1	3287	2	N	-0-					-0-
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	112	1	3189	2	N	-0-					-0-
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	105	1	3013	2	N	-0-					-0-
*10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	112	1	3070	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	29	1	5964	3	Y	4	4	1			10
							4	9									
06	5490	X	5429	-0-	-61	-0-	27	1	5379	3	Y	21					31
							23	9									
07	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	35	1	7305	3	Y	24					55
							26	9									
08	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	39	1	7952	3	Y	-0-					55
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	33	1	6630	3	Y	-0-					55
10	6634	X	5985	-0-	-649	-0-	29	1	5781	3	Y	159	159	1			55
							175	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	21	1	4288	3	N	-0-					-0-
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	22	1	4370	3	N	-0-					-0-
07	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	22	1	4571	3	N	-0-					-0-
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	22	1	4552	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	4358	-0-	-22	-0-	21	1	4337	3	N	-0-					-0-
10	4557	X	4389	-0-	-168	-0-	22	1	4367	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6199	-0-	-125	-0-	222	1	5977	2	N	-0-					-0-
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	202	1	5983	2	N	-0-					-0-
07	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	216	1	6255	2	N	-0-					-0-
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	216	1	6147	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5879	-0-	-301	-0-	197	1	5682	2	N	-0-					-0-
*10	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	257	1	7071	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	66	1	13487	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		13097	-0-	13097	13097	65	1	13032	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		13317	-0-	13317	26414	63	1	13254	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		13290	-0-	13290	39704	65	1	13225	3	Y	-0-					6
09	52382	X	12678	-0-	-39704	-0-	62	1	12607	3	Y	8	8	1			6
							9	9									
*10	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	63	1	12482	3	Y	-0-					6

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	8210	-0-	-1679	-0-	512	1	7698	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	7633	-0-	-1937	-0-	480	1	7153	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	7683	-0-	-2206	-0-	501	1	7182	2	N	-0-					-0-
08	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	557	1	8008	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7190	-0-	-970	-0-	463	1	6727	2	N	-0-					-0-
10	8215	X	8184	-0-	-31	-0-	535	1	7649	2	N	-0-					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	99	1	2753	2	N	-0-					-0-
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	111	1	2743	2	N	-0-					-0-
07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	111	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	111	1	2760	2	N	-0-					-0-
09	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	109	1	2691	2	N	-0-					-0-
*10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	122	1	2784	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	89	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2358	-0-	-72	-0-	77	1	2281	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2376	-0-	-166	-0-	79	1	2297	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2303	-0-	-177	-0-	78	1	2225	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2156	-0-	-214	-0-	72	1	2084	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2154	-0-	-233	-0-	76	1	2078	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	7494	-0-	-1434	-0-	37	1	7457	3	N	-0-					-0-
06	8580	X	8319	-0-	-261	-0-	41	1	8278	3	N	-0-					-0-
07	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	42	1	8829	3	N	-0-					-0-
08	8711	X	8689	-0-	-22	-0-	42	1	8584	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
09	8310	X	8295	-0-	-15	-0-	40	1	8251	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	8866	X	8341	-0-	-525	-0-	42	1	8299	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	4790	-0-	-2030	-0-	23	1	4761	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
06	6600	X	5409	-0-	-1191	-0-	26	1	5325	3	Y	53					56
							58	9									
07	6820	X	1104	-0-	-5716	-0-	5	1	1059	3	Y	36					92
							40	9									
08	6138	X	1071	-0-	-5067	-0-	5	1	1055	3	Y	10					102
							11	9									
09	5400	X	3538	-0-	-1862	-0-	704	1	2814	3	Y	18					120
							20	9									
*10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	739	1	5222	3	Y	24					144
							26	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

05	12555	X	11307	-0-	-1248	-0-	55	1	11252	3	N	-0-					-0-
06	12150	X	11575	-0-	-575	-0-	57	1	11518	3	N	-0-					-0-
07	12555	X	10549	-0-	-2006	-0-	50	1	10499	3	N	-0-					-0-
08	12121	X	11160	-0-	-961	-0-	54	1	11106	3	N	-0-					-0-
09	11730	X	11369	-0-	-361	-0-	56	1	11313	3	N	-0-					-0-
10	11966	X	11050	-0-	-916	-0-	55	1	10995	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

05	8339	X	7661	-0-	-678	-0-	37	1	7613	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
06	DLQ G-10		7988	-0-	7988	7988	40	1	7947	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	DLQ G-10		8162	-0-	8162	16150	39	1	8123	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		8112	-0-	8112	24262	40	1	8072	3	Y	-0-					4
09	32231	X	7969	-0-	-24262	-0-	39	1	7930	3	Y	-0-					4
*10	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	38	1	7505	3	Y	-0-					4

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

05	8587	X	8121	-0-	-466	-0-	40	1	8081	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7688	-0-	7688	7688	38	1	7650	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8099	-0-	8099	15787	39	1	8060	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7947	-0-	7947	23734	39	1	7908	3	Y	-0-					-0-
09	30659	X	6925	-0-	-23734	-0-	34	1	6891	3	Y	-0-					-0-
*10	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	36	1	7223	3	Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

05	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	916	1	3451	3	N	34					142
							37	9									
06	3900	X	3689	-0-	-211	-0-	884	1	2743	3	N	56					198
							62	9									
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	915	1	3386	3	N	66	163	1			101
							73	9									
08	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	888	1	3590	3	N	38					139
							42	9									
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	887	1	3398	3	N	59					198
							65	9									
*10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	916	1	3432	3	N	60	163	1			95
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4013	-0-	913	2133	706	1	3307	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3243	-0-	243	2376	661	1	2582	2	N	-0-					-0-
07	5630	X	3254	-0-	-2376	-0-	647	1	2607	2	N	-0-					-0-
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	600	1	2281	2	N	-0-					-0-
09	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	501	1	2219	2	N	-0-					-0-
*10	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	546	1	2259	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	3622	-0-	-1307	-0-	126	1	3496	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	2654	-0-	-2116	-0-	103	1	2551	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3013	-0-	-1451	-0-	117	1	2896	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3282	-0-	-810	-0-	127	1	3155	2	N	-0-					-0-
09	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	761	1	7437	2	N	-0-					-0-
*10	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	833	1	9497	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	7982	-0-	-605	-0-	39	1	7943	3	N	-0-					-0-
06	8190	X	7618	-0-	-572	-0-	38	1	7580	3	N	-0-					-0-
07	8432	X	7801	-0-	-631	-0-	37	1	7764	3	N	-0-					-0-
08	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	42	1	8491	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	7519	-0-	-341	-0-	37	1	7482	3	N	-0-					-0-
*10	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	45	1	8897	3	N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	35	1	7201	3	N	-0-					-0-
06	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	35	1	6998	3	N	-0-					-0-
07	7192	X	7132	-0-	-60	-0-	34	1	7098	3	N	-0-					-0-
08	7192	X	6971	-0-	-221	-0-	34	1	6937	3	N	-0-					-0-
09	6960	X	6768	-0-	-192	-0-	33	1	6735	3	N	-0-					-0-
10	7192	X	6873	-0-	-319	-0-	34	1	6839	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	265	1	7379	2	N	-0-					-0-
06	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	275	1	6828	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	6986	-0-	-330	-0-	272	1	6714	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	5913	-0-	-1403	-0-	228	1	5685	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5604	-0-	-1476	-0-	219	1	5385	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	5812	-0-	-1504	-0-	244	1	5568	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	929	1	7865	2	N	-0-					-0-
06	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	919	1	7674	2	N	-0-					-0-
07	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	929	1	7544	2	N	-0-					-0-
08	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	920	1	7444	2	N	-0-					-0-
09	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	894	1	7112	2	N	-0-					-0-
*10	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	958	1	7437	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	770	1	1200	2	N	-0-					-0-
06	932	X	932	-0-	-0-	-0-	739	1	193	2	N	-0-					-0-
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	606	1	262	2	N	-0-					-0-
08	696	X	696	-0-	-0-	-0-	553	1	143	2	N	-0-					-0-
09	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	702	1	1563	2	N	-0-					-0-
*10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	777	1	2476	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	6648	-0-	-1815	-0-	703	1	5945	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6067	-0-	-323	-0-	650	1	5417	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6316	-0-	-287	-0-	692	1	5624	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	5932	-0-	-702	-0-	652	1	5280	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	5660	-0-	-760	-0-	632	1	5028	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5277	-0-	-1357	-0-	602	1	4675	2	N	-0-					-0-

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	1094	1	1359	3	Y	5					93
							6	9									
06	DLQ G-10		3642	-0-	3642	3642	1067	1	2569	3	Y	5					98
							6	9									
07	DLQ G-10		3776	-0-	3776	7418	1102	1	2652	3	Y	20					118
							22	9									
08	DLQ G-10		3596	-0-	3596	11014	1101	1	2441	3	Y	49					167
							54	9									
09	14668	X	3654	-0-	-11014	-0-	1067	1	2586	3	Y	1					168
							1	9									
*10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	1103	1	2601	3	Y	38	175	1			31
							42	9									

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	4154	-0-	-1922	-0-	756	1	3398	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	3878	-0-	-2002	-0-	651	1	3227	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4272	-0-	-874	-0-	750	1	3522	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	617	-0-	-3568	-0-	617	1			N	-0-					-0-
09	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	766	1	4464	2	N	-0-					-0-
*10	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	777	1	4033	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					1
06	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	112	1	1705	3	N	-0-					1
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					1
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	480	1	2893	3	N	-0-					1
*10	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	160	1	8629	3	N	-0-					1

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	1196	1	5090	2	N	-0-					-0-
06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	1095	1	4708	2	N	-0-					-0-
07	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	1296	1	4697	2	N	-0-					-0-
08	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	1564	1	4559	2	N	-0-					-0-
09	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	1515	1	4252	2	N	-0-					-0-
*10	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	1351	1	12104	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	104	1	2793	2	N	-0-					-0-
06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	89	1	2650	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	2446	-0-	-406	-0-	82	1	2364	2	N	-0-					-0-
08	2883	N	2868	-0-	-15	-0-	97	1	2771	2	N	-0-					-0-
09	2730	N	2723	-0-	-7	-0-	91	1	2632	2	N	-0-					-0-
*10	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	94	1	2594	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	4	1	893	3	Y	7	15	1			14
							8	9									
06	DLQ G-10		817	-0-	817	817	4	1	806	3	Y	6	1	1			19
							7	9									
07	DLQ G-10		656	-0-	656	1473	3	1	650	3	Y	3					22
							3	9									
08	DLQ G-10		780	-0-	780	2253	4	1	772	3	Y	4	25	1			1
							4	9									
09	2900	N	792	-0-	-2108	145	4	1	770	3	Y	16	2	1			15
							18	9									
*10	854	N	709	-0-	-145	-0-	4	1	693	3	Y	11	12	1			14
							12	9									

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

05	4960	X	4737	-0-	-223	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4609	-0-	-191	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4538	-0-	-329	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4392	-0-	-258	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	4463	3			N	-0-					-0-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224

05	10292	X	10195	-0-	-97	-0-	366	1	9829	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	9466	-0-	-374	-0-	309	1	9157	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	9704	-0-	-247	-0-	324	1	9380	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
09	9870	X	9057	-0-	-813	-0-	304	1	8753	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	9432	-0-	-767	-0-	331	1	9101	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

05	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	47	1	9625	3	N	-0-					-0-
06	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	885	1	9049	3	N	-0-					-0-
07	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	737	1	7672	3	N	-0-					-0-
08	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	41	1	8275	3	N	-0-					-0-
09	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	31	1	6401	3	N	-0-					-0-
*10	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	35	1	6903	3	N	-0-					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	499	1	5464	2	N	-0-					-0-
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	303	1	4440	2	N	-0-					-0-
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	295	1	3068	2	N	-0-					-0-
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	692	1	4177	2	N	-0-					-0-
09	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	117	1	976	2	N	-0-					-0-
*10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	736	1	2712	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

05	7130	X	7021	-0-	-109	-0-	7021	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6745	-0-	-155	-0-	6745	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	7047	-0-	-83	-0-	7047	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	3			N	-0-					-0-
09	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			N	-0-					-0-
*10	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	370	-0-	-3877	-0-	2	1	366	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	4110	X	167	-0-	-3943	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	4247	X	392	-0-	-3855	-0-	175	1	217	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	647	-0-	-3228	-0-	234	1	413	3	Y	-0-					-0-
09	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	451	1	690	3	Y	-0-					-0-
*10	523	X	523	-0-	-0-	-0-	226	1	297	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304

05	10943	X	10708	-0-	-235	-0-	384	1	10324	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	363	1	10767	2	N	-0-					-0-
07	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	375	1	10879	2	N	-0-					-0-
08	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	376	1	10706	2	N	-0-					-0-
09	10590	X	9261	-0-	-1329	-0-	310	1	8951	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	9451	-0-	-1492	-0-	332	1	9119	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	190	1	5116	2	N	-0-					-0-
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	192	1	5692	2	N	-0-					-0-
07	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	192	1	5570	2	N	-0-					-0-
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	183	1	5225	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	4935	-0-	-945	-0-	165	1	4770	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	4599	-0-	-1477	-0-	161	1	4438	2	N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

05	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	222	1	6191	2	N	-0-					-0-
06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	229	1	5680	2	N	-0-					-0-
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	238	1	5882	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5587	-0-	-303	-0-	215	1	5372	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	4174	-0-	-1526	-0-	163	1	4011	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	3352	-0-	-2538	-0-	140	1	3212	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

05	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	401	1	10784	2	N	-0-					-0-
06	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	318	1	9431	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9473	-0-	-509	-0-	316	1	9157	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	9031	-0-	-2160	-0-	306	1	8725	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	8847	-0-	-1983	-0-	297	1	8550	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	9076	-0-	-2115	-0-	318	1	8758	2	N	-0-					-0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

05	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	601	1	2342	3	N	-0-					28
06	3000	X	2099	-0-	-901	-0-	578	1	1521	3	N	-0-					28
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	601	1	2519	3	N	5					33
							6	9									
08	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	600	1	2308	3	N	-0-					33
09	2850	X	2742	-0-	-108	-0-	581	1	2161	3	N	-0-					33
10	3100	X	1757	-0-	-1343	-0-	595	1	1162	3	N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
07	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
*10	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2238	-0-	2238	2238	2238	3			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	10554	-0-	10554	12792	10554	3			N	-0-					-0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8695	-0-	-140	-0-	42 107	1 9	8546	3	N	97	102	1			55
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	41 86	1 9	8182	3	N	78					133
07	8711	X	8361	-0-	-350	-0-	40 52	1 9	8269	3	N	47	158	1			22
08	8711	X	8359	-0-	-352	-0-	40 84	1 9	8235	3	N	76					98
09	8430	X	7766	-0-	-664	-0-	38 64	1 9	7664	3	N	58					156
10	8680	X	8186	-0-	-494	-0-	41 76	1 9	8069	3	N	69	176	1			49

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	550	1	4266	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4654	-0-	-176	-0-	471	1	4183	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4485	-0-	-506	-0-	587	1	3898	2	N	-0-					-0-
08	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	896	1	4259	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	4532	-0-	-298	-0-	834	1	3698	2	N	-0-					-0-
*10	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	732	1	11382	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	387	1	8029	2	N	-0-					-0-
06	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	364	1	7571	2	N	-0-					-0-
07	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	360	1	7181	2	N	-0-					-0-
08	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	392	1	7980	2	N	-0-					-0-
09	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	317	1	6658	2	N	-0-					-0-
*10	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	329	1	6814	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	T. A.		-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					34
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	12070	-0-	-640	-0-	59	1	12011	3	N	-0-					-0-
06	12210	X	10342	-0-	-1868	-0-	51	1	10291	3	N	-0-					-0-
07	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	61	1	12699	3	N	-0-					-0-
08	12338	X	11979	-0-	-359	-0-	58	1	11921	3	N	-0-					-0-
09	11820	X	11449	-0-	-371	-0-	56	1	11393	3	N	-0-					-0-
10	12772	X	11746	-0-	-1026	-0-	59	1	11687	3	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		453	-0-	453	453	453	1			N	-0-					-0-
09	2532	X	2079	-0-	-453	-0-	691	1	1388	3	N	-0-					-0-
*10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5239	-0-	-248	-0-	852	1	4387	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	3822	-0-	-1488	-0-	764	1	3058	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	4154	-0-	-1333	-0-	883	1	3271	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4030	-0-	-1209	-0-	755	1	3275	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	3971	-0-	-1099	-0-	829	1	3142	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4754	-0-	-485	-0-	904	1	3850	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	515	1	6050	2	N	-0-					-0-
06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	407	1	5883	2	N	-0-					-0-
07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	444	1	6124	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6278	-0-	-77	-0-	391	1	5887	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	6137	-0-	-13	-0-	425	1	5712	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	6252	-0-	-103	-0-	512	1	5740	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	702	1	4	2	N	-0-					14
							2674	3									
06	3030	X	3011	-0-	-19	-0-	677	1	2334	3	N	-0-					14
07	3379	X	2869	-0-	-510	-0-	696	1	2173	3	N	-0-					14
08	3379	X	2081	-0-	-1298	-0-	691	1	1390	3	N	-0-					14
09	3270	X	2256	-0-	-1014	-0-	664	1	4	2	N	-0-					14
							1588	3									
10	3379	X	2407	-0-	-972	-0-	673	1	1	2	N	-0-					14
							1733	3									

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 8842

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2017 - P/A 07/20/17

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

05	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	333	1	7085	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6440	-0-	-550	-0-	294	1	6146	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	6847	-0-	-376	-0-	324	1	6523	2	N	-0-					-0-
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	348	1	7042	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6763	-0-	-227	-0-	307	1	6456	2	N	-0-					-0-
*10	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	331	1	6910	2	N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

05	8618	X	8007	-0-	-611	-0-	628	1	7379	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7667	-0-	-523	-0-	495	1	7172	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	8345	-0-	-25	-0-	564	1	7781	2	N	-0-					-0-
08	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	567	1	8540	2	N	-0-					-0-
09	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	591	1	7932	2	N	-0-					-0-
*10	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	708	1	7937	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

05	13485	X	11500	-0-	-1985	-0-	518	1	10982	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	11557	-0-	-1493	-0-	526	1	11031	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	11881	-0-	-798	-0-	561	1	11320	2	N	-0-					-0-
08	12400	X	11966	-0-	-434	-0-	563	1	11403	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	11576	-0-	-304	-0-	525	1	11051	2	N	-0-					-0-
10	11935	X	11486	-0-	-449	-0-	526	1	10960	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	27	1	6	2	N	64					64
							3647	3	70	9							
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	25	1	3442	3	N	122	186	1			-0-
							134	9									
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	23	1	3523	3	N	-0-					-0-
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	24	1	3556	3	N	-0-					-0-
09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	20	1	7	2	N	-0-					-0-
							2789	3									
*10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	-0-					-0-
							3675	3									

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	4871	-0-	-1484	-0-	175	1	4696	2	N	-0-					-0-
06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	207	1	6148	2	N	-0-					-0-
07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	204	1	5906	2	N	-0-					-0-
08	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	196	1	5583	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5657	-0-	-643	-0-	190	1	5467	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	5689	-0-	-821	-0-	200	1	5489	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	1230	1	7648	2	N	-0-					-0-
06	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	1149	1	5826	2	N	-0-					-0-
07	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	1281	1	7021	2	N	-0-					-0-
08	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	1306	1	6581	2	N	-0-					-0-
09	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	797	1	4731	2	N	-0-					-0-
*10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	995	1	7078	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7519	-0-	-572	-0-	37	1	7482	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	7216	-0-	-614	-0-	36	1	7180	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	7402	-0-	-441	-0-	35	1	7367	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	7397	-0-	-353	-0-	36	1	7361	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	7057	-0-	-413	-0-	34	1	7023	3	N	-0-					-0-
10	7533	X	7310	-0-	-223	-0-	37	1	7273	3	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14663	X	13943	-0-	-720	-0-	668	1	13275	2	N	-0-					-0-
06	14190	X	10326	-0-	-3864	-0-	556	1	9770	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	11470	-0-	-2852	-0-	639	1	10831	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	11031	-0-	-3291	-0-	591	1	10440	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	12716	-0-	-874	-0-	694	1	12022	2	N	-0-					-0-
10	13950	X	12607	-0-	-1343	-0-	728	1	11879	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	3540	-0-	-3218	-0-	882	1	2658	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4196	-0-	-664	-0-	932	1	3264	2	N	-0-					-0-
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	1170	1	3855	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4264	-0-	-572	-0-	1240	1	3024	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	4083	-0-	-297	-0-	1206	1	2877	2	N	-0-					-0-
*10	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	1104	1	8269	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	990	1	4235	2	N	-0-					-0-
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	933	1	4089	2	N	-0-					-0-
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	993	1	2901	2	N	-0-					-0-
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	1116	1	3623	2	N	-0-					-0-
09	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1025	1	2276	2	N	-0-					-0-
*10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	1073	1	3116	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

05	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	334	1	8960	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	7766	-0-	-1534	-0-	253	1	7513	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	7029	-0-	-2581	-0-	234	1	6795	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	7910	-0-	-1700	-0-	268	1	7642	2	N	-0-					-0-
09	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	405	1	11679	2	N	-0-					-0-
*10	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	341	1	9376	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

05	13454	X	13454	-0-	-0-	-0-	467	1	12987	2	N	-0-					-0-
06	12750	X	11209	-0-	-1541	-0-	434	1	10775	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	12742	-0-	-464	-0-	496	1	12246	2	N	-0-					-0-
08	13454	X	12631	-0-	-823	-0-	487	1	12144	2	N	-0-					-0-
09	13020	X	11866	-0-	-1154	-0-	463	1	11403	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	10585	-0-	-2869	-0-	444	1	10141	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

05	8370	X	7959	-0-	-411	-0-	39	1	7919	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		7528	-0-	7528	7528	37	1	7491	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7555	-0-	7555	15083	36	1	7519	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7454	-0-	7454	22537	36	1	7418	3	Y	-0-					-0-
09	29711	X	7174	-0-	-22537	-0-	35	1	7139	3	Y	-0-					-0-
*10	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	33	1	6503	3	Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

05	5704	X	4883	-0-	-821	-0-	24	1	4855	3	Y	4	75	1			-0-
							4	9									
06	5520	X	4757	-0-	-763	-0-	23	1	4702	3	Y	29	4	1			25
							32	9									
07	5704	X	4897	-0-	-807	-0-	23	1	4815	3	Y	54	47	1			32
							59	9									
08	5580	X	4789	-0-	-791	-0-	23	1	4732	3	Y	31					63
							34	9									
09	5310	X	4547	-0-	-763	-0-	22	1	4486	3	Y	35	71	1			27
							39	9									
10	4929	X	4381	-0-	-548	-0-	22	1	4334	3	Y	23	39	1			11
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	6594	-0-	-1466	-0-	32	1	6562	3	N	-0-					-0-
06	7800	X	7060	-0-	-740	-0-	35	1	7025	3	N	-0-					-0-
07	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	39	1	8196	3	N	-0-					-0-
08	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	39	1	7965	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6548	-0-	-502	-0-	32	1	6516	3	N	-0-					-0-
10	8246	X	7073	-0-	-1173	-0-	35	1	7038	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3419	-0-	419	419	17	1	3303	2	N	-0-					-0-
							99	3									
07	1444	N	1025	-0-	-419	-0-	5	1	991	2	N	-0-					-0-
							29	3									
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	870	X	76	-0-	-794	-0-	76	1			N	-0-					-0-
*10	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	593	1	697	2	N	-0-					-0-
							20	3									

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-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-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	120	1	3540	2	N	-0-					-0-
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	101	1	3518	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	102	1	3434	2	N	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	206	1	3467	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2909	-0-	-721	-0-	159	1	2750	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	1877	-0-	-1874	-0-	58	1	1819	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	166	1	4892	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4197	-0-	-513	-0-	118	1	4079	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	3931	-0-	-936	-0-	113	1	3818	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	3629	-0-	-1424	-0-	203	1	3426	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4092	-0-	-798	-0-	223	1	3869	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4389	-0-	-664	-0-	135	1	4254	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	134	1	3935	2	N	-0-					-0-
06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	117	1	4074	2	N	-0-					-0-
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	119	1	3994	2	N	-0-					-0-
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	213	1	3593	2	N	-0-					-0-
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	223	1	3855	2	N	-0-					-0-
*10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	118	1	3720	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7926	-0-	-196	-0-	275	1	7651	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7520	-0-	-340	-0-	291	1	7229	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7656	-0-	-404	-0-	298	1	7358	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7551	-0-	-416	-0-	291	1	7260	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	7221	-0-	-459	-0-	282	1	6939	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7354	-0-	-582	-0-	309	1	7045	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		560	-0-	560	560	560	1			N	-0-					-0-
09	1400	X	840	-0-	-560	-0-	840	1			N	-0-					-0-
*10	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

05	9300	X	9251	-0-	-49	-0-	45	1	9194	3	Y	11					60
							12	9									
06	DLQ G-10		8922	-0-	8922	8922	44	1	8826	3	Y	47	73	1			34
							52	9									
07	DLQ G-10		9134	-0-	9134	18056	43	1	9090	3	Y	1	1	1			34
							1	9									
08	DLQ G-10		9078	-0-	9078	27134	44	1	9034	3	Y	-0-					34
09	35947	X	8813	-0-	-27134	-0-	43	1	8694	3	Y	69	72	1			31
							76	9									
*10	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	44	1	8715	3	Y	5					36
							6	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

05	9579	X	8481	-0-	-1098	-0-	41	1	8440	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6705	-0-	6705	6705	33	1	6672	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8119	-0-	8119	14824	39	1	8080	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9200	-0-	9200	24024	45	1	9155	3	Y	-0-					-0-
09	34230	X	10206	-0-	-24024	-0-	50	1	10156	3	Y	-0-					-0-
*10	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	47	1	9260	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	36	1	7223	3	Y	-0-					52
06	DLQ G-10		6950	-0-	6950	6950	34	1	6915	3	Y	1					53
							1	9									
07	DLQ G-10		7287	-0-	7287	14237	35	1	7252	3	Y	-0-					53
08	DLQ G-10		6925	-0-	6925	21162	34	1	6891	3	Y	-0-					53
09	26951	X	5789	-0-	-21162	-0-	28	1	5761	3	Y	-0-					53
*10	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	33	1	6551	3	Y	-0-					53

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	231	1	6194	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4120	-0-	-290	-0-	134	1	3986	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	2064	-0-	-3299	-0-	69	1	1995	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	655	-0-	-5762	-0-	124	1	531	2	N	-0-					-0-
09	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	920	1	6337	2	N	-0-					-0-
*10	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	235	1	6451	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	2607	-0-	-2229	-0-	781	1	1826	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	1988	-0-	-1882	-0-	732	1	1256	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	1002	-0-	-2997	-0-	723	1	279	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	1306	-0-	-1453	-0-	733	1	573	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	690	-0-	-1980	-0-	690	1			N	-0-					-0-
10	2604	X	1786	-0-	-818	-0-	617	1	1169	2	N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 10352

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2017 - PLUGGED 07/18/17

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	549	1	14760	2	N	-0-					-0-
06	14983	X	14983	-0-	-0-	-0-	488	1	14495	2	N	-0-					-0-
07	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	504	1	14608	2	N	-0-					-0-
08	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	506	1	14406	2	N	-0-					-0-
09	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	477	1	13761	2	N	-0-					-0-
*10	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	511	1	14059	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	839	1	4210	2	N	-0-					-0-
06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	787	1	4286	2	N	-0-					-0-
07	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	885	1	5880	2	N	-0-					-0-
08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	828	1	4158	2	N	-0-					-0-
09	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	847	1	5395	2	N	-0-					-0-
*10	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	898	1	5953	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	605	1	6545	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	538	1	6152	2	N	-0-					-0-
07	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	535	1	7475	2	N	-0-					-0-
*08	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	527	1	6597	2	N	-0-					-0-
*09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	481	1	4973	2	N	-0-					-0-
*10	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	786	1	5646	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	55	1	11291	3	N	-0-					-0-
06	10680	X	10576	-0-	-104	-0-	52	1	10524	3	N	-0-					-0-
07	11036	X	10921	-0-	-115	-0-	52	1	10869	3	N	-0-					-0-
08	11036	X	10688	-0-	-348	-0-	52	1	10636	3	N	-0-					-0-
09	10680	X	10147	-0-	-533	-0-	50	1	10097	3	N	-0-					-0-
10	11036	X	10217	-0-	-819	-0-	51	1	10166	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	9088	-0-	-57	-0-	326	1	8762	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7595	-0-	-1255	-0-	248	1	7347	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	6877	-0-	-2268	-0-	229	1	6648	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	6841	-0-	-2304	-0-	232	1	6609	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8604	-0-	-246	-0-	289	1	8315	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	7009	-0-	-2074	-0-	246	1	6763	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	9	1	1834	3	N	-0-			-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	10	1	2023	3	N	-0-			-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	8	1	1748	3	N	-0-			-0-
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	10	1	1967	3	N	-0-			-0-
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	10	1	1993	3	N	-0-			-0-
*10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	11	1	2120	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	671	1	3670	2	N	-0-			-0-
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	626	1	3240	2	N	-0-			-0-
07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	645	1	3555	2	N	-0-			-0-
08	992	X	537	-0-	-455	-0-	537	1			N	-0-			-0-
09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	599	1	3577	2	N	-0-			-0-
*10	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	595	1	3620	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

05	8277	X	7847	-0-	-430	-0-	38	1	7809	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		10227	-0-	10227	10227	51	1	10176	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		10113	-0-	10113	20340	48	1	10065	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		9773	-0-	9773	30113	48	1	9725	3	Y	-0-			-0-
09	39911	X	9798	-0-	-30113	-0-	48	1	9750	3	Y	-0-			-0-
*10	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	50	1	9900	3	Y	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

05	9145	X	8519	-0-	-626	-0-	306	1	8213	2	N	-0-			-0-
06	8850	X	7780	-0-	-1070	-0-	254	1	7526	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	7919	-0-	-1226	-0-	264	1	7655	2	N	-0-			-0-
08	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-			-0-
09	8250	X	7811	-0-	-439	-0-	262	1	7549	2	N	-0-			-0-
10	8525	X	8165	-0-	-360	-0-	286	1	7879	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

05	6231	X	5091	-0-	-1140	-0-	25	1	5066	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5034	-0-	5034	5034	25	1	5009	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4890	-0-	4890	9924	23	1	4867	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5001	-0-	5001	14925	24	1	4977	3	Y	-0-			-0-
09	19541	X	4616	-0-	-14925	-0-	23	1	4593	3	Y	-0-			-0-
*10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	24	1	4821	3	Y	-0-			-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

05	5456	X	5136	-0-	-320	-0-	25	1	5111	3	N	-0-			-0-
06	5280	X	4976	-0-	-304	-0-	25	1	4951	3	N	-0-			-0-
07	5425	X	5108	-0-	-317	-0-	24	1	5084	3	N	-0-			-0-
08	5270	X	5187	-0-	-83	-0-	25	1	5162	3	N	-0-			-0-
09	5100	X	5016	-0-	-84	-0-	25	1	4991	3	N	-0-			-0-
10	5146	X	5045	-0-	-101	-0-	25	1	5020	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	10628	-0-	-625	-0-	52	1	10576	3	N	-0-					-0-
06	10680	X	10233	-0-	-447	-0-	51	1	10182	3	N	-0-					-0-
07	11036	X	10486	-0-	-550	-0-	50	1	10436	3	N	-0-					-0-
08	10788	X	10405	-0-	-383	-0-	51	1	10354	3	N	-0-					-0-
09	10410	X	9901	-0-	-509	-0-	48	1	9853	3	N	-0-					-0-
10	10633	X	10055	-0-	-578	-0-	50	1	10005	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	12559	-0-	-58	-0-	61	1	12498	3	N	-0-					-0-
06	12210	X	11990	-0-	-220	-0-	59	1	11931	3	N	-0-					-0-
07	12617	X	12301	-0-	-316	-0-	59	1	12242	3	N	-0-					-0-
08	12617	X	12212	-0-	-405	-0-	60	1	12152	3	N	-0-					-0-
09	12210	X	11722	-0-	-488	-0-	57	1	11665	3	N	-0-					-0-
10	12555	X	11814	-0-	-741	-0-	59	1	11755	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	6578	-0-	-2195	-0-	800	1	5778	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	4518	-0-	-3972	-0-	658	1	3860	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	681	-0-	-8092	-0-	681	1			N	-0-					-0-
08	8773	X	742	-0-	-8031	-0-	742	1			N	-0-					-0-
*09	7890	X	801	-0-	-7089	-0-	725	1	76	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	422	-0-	-6150	-0-	422	1			N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6229	-0-	-188	-0-	30	1	6199	3	N	-0-					-0-
06	6210	X	6070	-0-	-140	-0-	30	1	6040	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	6028	-0-	-296	-0-	29	1	5999	3	N	-0-					-0-
08	6324	X	6138	-0-	-186	-0-	30	1	6108	3	N	-0-					-0-
09	6060	X	5828	-0-	-232	-0-	28	1	5800	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	6033	-0-	-229	-0-	30	1	6003	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15500	X	14645	-0-	-855	-0-	525	1	14120	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	13948	-0-	-1052	-0-	455	1	13493	2	N	-0-					-0-
07	14694	X	13715	-0-	-979	-0-	457	1	13258	2	N	-0-					-0-
08	14632	X	13561	-0-	-1071	-0-	460	1	13101	2	N	-0-					-0-
09	14160	X	13252	-0-	-908	-0-	444	1	12808	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	13452	-0-	-1180	-0-	472	1	12980	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7199	-0-	-365	-0-	35	1	7163	3	Y	1					54
							1	9									
06	DLQ G-10		6996	-0-	6996	6996	35	1	6961	3	Y	-0-					54
07	DLQ G-10		7255	-0-	7255	14251	35	1	7220	3	Y	-0-					54
08	DLQ G-10		7803	-0-	7803	22054	38	1	7765	3	Y	-0-					54
09	29435	X	7381	-0-	-22054	-0-	36	1	7345	3	Y	-0-	36	1			18
*10	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	37	1	7377	3	Y	5					23
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2471	-0-	-536	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2864	-0-	-46	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
*10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	346	1	9625	2	N	-0-					-0-
06	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	506	1	8693	2	N	-0-					-0-
07	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	380	1	9396	2	N	-0-					-0-
08	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	744	1	9272	2	N	-0-					-0-
09	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	726	1	8991	2	N	-0-					-0-
*10	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	740	1	8388	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	114	1	3172	2	N	-0-					-0-
06	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	118	1	2918	2	N	-0-					-0-
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	123	1	3040	2	N	-0-					-0-
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	116	1	2887	2	N	-0-					-0-
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	117	1	2875	2	N	-0-					-0-
*10	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	130	1	2955	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	4809	-0-	-1515	-0-	172	1	4637	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	5492	-0-	-628	-0-	179	1	5313	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6225	-0-	-99	-0-	208	1	6017	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	6073	-0-	-251	-0-	206	1	5867	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5791	-0-	-329	-0-	194	1	5597	2	N	-0-					-0-
*10	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	269	1	7401	2	N	1					1
							1	9									

BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	11818	-0-	-985	-0-	532	1	11286	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11406	-0-	-834	-0-	522	1	10884	2	N	-0-					-0-
07	12648	X	11662	-0-	-986	-0-	550	1	11112	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	11305	-0-	-940	-0-	532	1	10773	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	11080	-0-	-590	-0-	504	1	10576	2	N	-0-					-0-
10	11811	X	11374	-0-	-437	-0-	522	1	10852	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	41	1	8279	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7778	-0-	7778	7778	38	1	7740	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8394	-0-	8394	16172	40	1	8354	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8412	-0-	8412	24584	41	1	8371	3	Y	-0-					-0-
09	32684	X	8100	-0-	-24584	-0-	40	1	8060	3	Y	-0-					-0-
*10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	40	1	7839	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	656	1	3771	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	4000	-0-	-200	-0-	735	1	3265	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	3746	-0-	-594	-0-	631	1	3115	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	542	-0-	-3891	-0-	542	1			N	-0-			-0-
09	4290	X	3954	-0-	-336	-0-	613	1	3341	2	N	-0-			-0-
10	4433	X	4001	-0-	-432	-0-	547	1	3454	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	12214	-0-	-124	-0-	549	1	11665	2	N	-0-			-0-
06	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	535	1	11135	2	N	-0-			-0-
07	12338	X	11323	-0-	-1015	-0-	534	1	10789	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	11576	-0-	-762	-0-	545	1	11031	2	N	-0-			-0-
09	11940	X	11464	-0-	-476	-0-	521	1	10943	2	N	-0-			-0-
10	12214	X	11023	-0-	-1191	-0-	506	1	10517	2	N	-0-			-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7191	-0-	-311	-0-	624	1	6567	2	N	-0-			-0-
06	7260	X	6690	-0-	-570	-0-	545	1	6145	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	6643	-0-	-704	-0-	590	1	6053	2	N	-0-			-0-
08	7347	X	374	-0-	-6973	-0-	374	1			N	-0-			-0-
09	7110	X	6648	-0-	-462	-0-	580	1	6068	2	N	-0-			-0-
10	7192	X	6842	-0-	-350	-0-	628	1	6214	2	N	-0-			-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	9764	-0-	-1613	-0-	442	1	9322	2	N	-0-			-0-
06	9810	X	9354	-0-	-456	-0-	427	1	8927	2	N	-0-			-0-
07	9889	X	9657	-0-	-232	-0-	453	1	9204	2	N	-0-			-0-
08	9796	X	9396	-0-	-400	-0-	443	1	8953	2	N	-0-			-0-
09	9480	X	9341	-0-	-139	-0-	432	1	8909	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	9720	-0-	-45	-0-	448	1	9272	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	12463	-0-	-402	-0-	61	1	12402	3	N	-0-			-0-
06	12450	X	11883	-0-	-567	-0-	59	1	11824	3	N	-0-			-0-
07	12865	X	11283	-0-	-1582	-0-	54	1	11229	3	N	-0-			-0-
08	12741	X	12554	-0-	-187	-0-	61	1	12493	3	N	-0-			-0-
09	12330	X	11731	-0-	-599	-0-	57	1	11674	3	N	-0-			-0-
10	12462	X	11739	-0-	-723	-0-	59	1	11680	3	N	-0-			-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2017 - PLUGGED 08/30/17

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	349	1	9701	2	N	-0-					-0-
06	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	359	1	8920	2	N	-0-					-0-
07	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	343	1	8462	2	N	-0-					-0-
08	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	329	1	8199	2	N	-0-					-0-
09	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	338	1	8310	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	7434	-0-	-161	-0-	312	1	7122	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	409	1	7526	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7273	-0-	7273	7273	394	1	6879	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8867	-0-	8867	16140	412	1	8455	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8959	-0-	8959	25099	414	1	8545	3	Y	-0-					-0-
09	32403	X	7304	-0-	-25099	-0-	394	1	6910	3	Y	-0-					-0-
*10	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	409	1	7478	3	Y	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2994	-0-	-323	-0-	699	1	4	2	N	-0-					-0-
							2291	3									
06	3210	X	2702	-0-	-508	-0-	675	1	2027	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	2792	-0-	-525	-0-	696	1	2096	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	698	1	2285	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2936	-0-	-4	-0-	661	1	5	2	N	-0-					-0-
							2270	3									
10	3007	X	2971	-0-	-36	-0-	696	1	2	2	N	-0-					-0-
							2273	3									

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	11869	-0-	-500	-0-	426	1	11443	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	11693	-0-	-577	-0-	381	1	11312	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	11775	-0-	-904	-0-	393	1	11382	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					-0-
09	11820	X	10854	-0-	-966	-0-	364	1	10490	2	N	-0-					-0-
10	12090	X	10905	-0-	-1185	-0-	383	1	10522	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	4902	-0-	-4305	-0-	24	1	4877	3	Y	1					33
							1	9									
06	8910	X	7075	-0-	-1835	-0-	843	1	6208	3	Y	22	53	1			2
							24	9									
07	9331	X	8725	-0-	-606	-0-	487	1	8237	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	9331	X	7834	-0-	-1497	-0-	38	1	7796	3	Y	-0-					2
09	9030	X	8165	-0-	-865	-0-	40	1	8112	3	Y	12					14
							13	9									
10	8711	X	6434	-0-	-2277	-0-	32	1	6393	3	Y	8					22
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4967	-0-	-179	-0-	24	1	4943	3	N	-0-					-0-
06	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	23	1	4715	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	5004	-0-	-328	-0-	24	1	4980	3	N	-0-					-0-
08	5332	X	5271	-0-	-61	-0-	26	1	5245	3	N	-0-					-0-
09	5160	X	4909	-0-	-251	-0-	24	1	4885	3	N	-0-					-0-
*10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	25	1	5049	3	N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	23	1	4696	3	Y	13					23
							14	9									
06	DLQ G-10		4622	-0-	4622	4622	23	1	4597	3	Y	2					25
							2	9									
07	DLQ G-10		4858	-0-	4858	9480	23	1	4835	3	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		4791	-0-	4791	14271	23	1	4768	3	Y	-0-					25
09	19195	X	4924	-0-	-14271	-0-	24	1	4900	3	Y	-0-					25
*10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	23	1	4585	3	Y	52	74	1			3
							57	9									

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24991	X	24991	-0-	-0-	-0-	897	1	24094	2	N	-0-					-0-
06	23493	X	23493	-0-	-0-	-0-	766	1	22727	2	N	-0-					-0-
07	22122	X	22122	-0-	-0-	-0-	738	1	21384	2	N	-0-					-0-
08	21462	X	21462	-0-	-0-	-0-	728	1	20734	2	N	-0-					-0-
09	22812	X	22812	-0-	-0-	-0-	765	1	22047	2	N	-0-					-0-
*10	23116	X	23116	-0-	-0-	-0-	811	1	22305	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	13	2	8546	3	N	-0-					-0-
06	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	3			N	-0-					-0-
07	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	3			N	-0-					-0-
08	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	3			N	-0-					-0-
09	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	21	2	8885	3	N	-0-					-0-
*10	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	7	2	8800	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6202	-0-	-1331	-0-	9	2	6193	3	N	-0-					-0-
06	7290	X	6145	-0-	-1145	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	4676	-0-	-2857	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	2392	-0-	-5141	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	263	-0-	-5887	-0-	1	2	262	3	N	-0-					-0-
10	6355	X	464	-0-	-5891	-0-	464	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	12932	-0-	-429	-0-	637	1	12295	2	N	-0-			-0-
06	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	689	1	12816	2	N	-0-			-0-
07	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	691	1	12772	2	N	-0-			-0-
08	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	673	1	12535	2	N	-0-			-0-
09	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-			-0-
10	13950	X	13448	-0-	-502	-0-	747	1	12701	2	N	-0-			-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

05	7347	X	7052	-0-	-295	-0-	35	1	7017	3	N	-0-			-0-
06	7050	X	6801	-0-	-249	-0-	34	1	6767	3	N	-0-			-0-
07	7254	X	6955	-0-	-299	-0-	33	1	6922	3	N	-0-			-0-
08	7192	X	6941	-0-	-251	-0-	34	1	6907	3	N	-0-			-0-
09	6960	X	6668	-0-	-292	-0-	33	1	6635	3	N	-0-			-0-
*10	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	40	1	8008	3	N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

05	4588	X	4404	-0-	-184	-0-	22	1	4382	3	N	-0-			-0-
06	4440	X	4245	-0-	-195	-0-	21	1	4224	3	N	-0-			-0-
07	4588	X	4363	-0-	-225	-0-	21	1	4342	3	N	-0-			-0-
08	4526	X	4342	-0-	-184	-0-	21	1	4321	3	N	-0-			-0-
09	4380	X	4227	-0-	-153	-0-	21	1	4206	3	N	-0-			-0-
*10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	23	1	4568	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

05	3999	X	3646	-0-	-353	-0-	18	1	3628	3	N	-0-			-0-
06	3870	X	3590	-0-	-280	-0-	18	1	3572	3	N	-0-			-0-
07	3999	X	3524	-0-	-475	-0-	17	1	3507	3	N	-0-			-0-
08	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	17	1	3505	3	N	-0-			-0-
09	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	18	1	3641	3	N	-0-			-0-
*10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	19	1	3804	3	N	-0-			-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	967	1	5338	2	N	-0-			-0-
06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	905	1	4721	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	958	1	5490	2	N	-0-			-0-
08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	969	1	5430	2	N	-0-			-0-
09	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	960	1	4935	2	N	-0-			-0-
*10	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	1006	1	5016	2	N	-0-			-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	214	1	5960	2	N	-0-			-0-
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	196	1	4864	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4749	-0-	-149	-0-	185	1	4564	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4299	-0-	-599	-0-	166	1	4133	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	3669	-0-	-1071	-0-	143	1	3526	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	3934	-0-	-964	-0-	165	1	3769	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			-0-
08	3100	N	3281	-0-	181	181	610	1	2671	3	N	-0-			-0-
09	1044	X	863	-0-	-181	-0-	120	1	743	3	N	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

05	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	3			N	-0-			-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
07	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-			-0-
09	990	N	916	-0-	-74	-0-	916	3			N	-0-			-0-
10	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

05	4061	X	3955	-0-	-106	-0-	3955	3			N	-0-			-0-
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-			-0-
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-			-0-
08	4061	X	3290	-0-	-771	-0-	3290	3			N	-0-			-0-
09	3930	X	2951	-0-	-979	-0-	2951	3			N	-0-			-0-
10	4061	X	2846	-0-	-1215	-0-	2846	3			N	-0-			-0-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7714 - 10936

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017 - PLUGGED 09/01/17

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - PLUGGED 09/08/17

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 11203

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2017 - PLUGGED 09/14/17

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

05	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	9	1	1914	3	N	-0-			-0-
06	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	9	1	1824	3	N	-0-			-0-
07	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	9	1	1845	3	N	-0-			-0-
08	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	9	1	1816	3	N	-0-			-0-
09	1830	N	1746	-0-	-84	-0-	9	1	1737	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	9	1	1763	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7512	-0-	-176	-0-	37	1	7475	3	N	-0-					-0-
06	7380	X	7126	-0-	-254	-0-	35	1	7091	3	N	-0-					-0-
07	7657	X	7299	-0-	-358	-0-	35	1	7264	3	N	-0-					-0-
08	7657	X	7149	-0-	-508	-0-	35	1	7114	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	6907	-0-	-503	-0-	34	1	6873	3	N	-0-					-0-
10	7502	X	7086	-0-	-416	-0-	36	1	7050	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

05	7192	X	6309	-0-	-883	-0-	226	1	6083	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6565	-0-	-395	-0-	872	1	5693	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	7054	-0-	-169	-0-	925	1	6129	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	6261	-0-	-962	-0-	852	1	5409	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6481	-0-	-509	-0-	884	1	5597	2	N	-0-					-0-
10	7068	X	6838	-0-	-230	-0-	928	1	5910	2	N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

05	8060	X	7581	-0-	-479	-0-	992	1	6589	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6662	-0-	-1138	-0-	947	1	5715	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	6921	-0-	-1015	-0-	975	1	5946	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	6900	-0-	-1005	-0-	971	1	5929	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6961	-0-	-689	-0-	993	1	5968	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	5453	-0-	-2142	-0-	969	1	4484	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

05	14787	X	14424	-0-	-363	-0-	647	1	13777	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	13880	-0-	-340	-0-	636	1	13244	2	N	-0-					-0-
07	14663	X	14059	-0-	-604	-0-	664	1	13395	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	13940	-0-	-723	-0-	658	1	13282	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	13389	-0-	-681	-0-	609	1	12780	2	N	-0-					-0-
10	14415	X	13717	-0-	-698	-0-	629	1	13088	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	6	2	3749	3	N	-0-					-0-
06	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
07	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	3			N	-0-					-0-
08	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
09	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	15	2	6215	3	N	-0-					-0-
*10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	5	2	6411	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

05	8711	X	8576	-0-	-135	-0-	42 6	1 9	8528	3	Y	5	5	1			15
06	DLQ G-10		7833	-0-	7833	7833	39	1	7794	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		7762	-0-	7762	15595	37	1	7725	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		7938	-0-	7938	23533	39	1	7899	3	Y	-0-					15
09	31914	X	8381	-0-	-23533	-0-	41	1	8340	3	Y	-0-					15
*10	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	46	1	9062	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6879	-0-	-406	-0-	247	1	6632	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6349	-0-	-701	-0-	207	1	6142	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6453	-0-	-1235	-0-	215	1	6238	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
09	7440	X	6309	-0-	-1131	-0-	211	1	6098	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6646	-0-	-236	-0-	233	1	6413	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	13586	-0-	-860	-0-	487	1	13099	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	12717	-0-	-933	-0-	415	1	12302	2	N	-0-					-0-
07	13826	X	13219	-0-	-607	-0-	441	1	12778	2	N	-0-					-0-
08	13764	X	12641	-0-	-1123	-0-	429	1	12212	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	12416	-0-	-904	-0-	416	1	12000	2	N	-0-					-0-
10	13578	X	12446	-0-	-1132	-0-	437	1	12009	2	N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5751	-0-	-666	-0-	42	1	9	2	Y	-0-					-0-
							5700	3									
06	DLQ G-10		5484	-0-	5484	5484	40	1	5444	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5559	-0-	5559	11043	37	1	5522	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5475	-0-	5475	16518	37	1	5438	3	Y	-0-					-0-
09	21626	X	5108	-0-	-16518	-0-	36	1	12	2	Y	57	50	1			7
							4997	3	63	9							
*10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	Y	-0-					7
							4648	3									

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	531	1	7	2	Y	-0-					-0-
							4515	3									
06	DLQ G-10		4620	-0-	4620	4620	529	1	4091	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4874	-0-	4874	9494	524	1	4350	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4762	-0-	4762	14256	514	1	4248	3	Y	-0-					-0-
09	18992	X	4736	-0-	-14256	-0-	493	1	10	2	Y	57	50	1			7
							4170	3	63	9							
*10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	533	1	4	2	Y	-0-					7
							4503	3									

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	9895	-0-	-304	-0-	355	1	9540	2	N	-0-					-0-
06	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	320	1	9482	2	N	-0-					-0-
07	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	351	1	10181	2	N	-0-					-0-
08	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	357	1	10166	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9716	-0-	-94	-0-	326	1	9390	2	N	-0-					-0-
10	10199	X	10035	-0-	-164	-0-	352	1	9683	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	38	1	8	2	N	153					173
							5154	3	168	9							
06	5100	X	5011	-0-	-89	-0-	36	1	4974	3	N	1	161	1			13
							1	9									
07	5270	X	5204	-0-	-66	-0-	34	1	5170	3	N	-0-					13
08	5363	X	4870	-0-	-493	-0-	33	1	4837	3	N	-0-					13
09	5190	X	4721	-0-	-469	-0-	33	1	11	2	N	-0-					13
							4677	3									
10	5363	X	4785	-0-	-578	-0-	36	1	4	2	N	-0-					13
							4745	3									

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	13075	-0-	-1402	-0-	64	1	13011	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12703	-0-	12703	12703	63	1	12640	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12796	-0-	12796	25499	61	1	12735	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12654	-0-	12654	38153	62	1	12592	3	Y	-0-					-0-
09	50197	X	12044	-0-	-38153	-0-	59	1	11985	3	Y	-0-					-0-
*10	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	62	1	12398	3	Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5457	-0-	-433	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5154	-0-	-546	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5278	-0-	-612	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5202	-0-	-626	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	4975	-0-	-485	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	5044	-0-	-412	-0-	5044	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	39	1	7878	3	Y	5	127	1			15
							6	9									
06	DLQ G-10		7397	-0-	7397	7397	37	1	7360	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		5339	-0-	5339	12736	193	1	5146	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		7777	-0-	7777	20513	902	1	6875	3	Y	-0-					15
09	28512	X	7999	-0-	-20513	-0-	875	1	7124	3	Y	-0-					15
10	7936	X	7594	-0-	-342	-0-	902	1	6692	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1749	-0-	-111	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1702	-0-	-98	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1209	-0-	-651	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
08	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3197	-0-	97	97	3197	3			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

05	12710	X	12465	-0-	-245	-0-	91	1	19	2	Y	-0-					-0-
							12355	3									
06	DLQ G-10		11240	-0-	11240	11240	82	1	11158	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11405	-0-	11405	22645	75	1	11330	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11129	-0-	11129	33774	75	1	11054	3	Y	-0-					-0-
09	44543	X	10769	-0-	-33774	-0-	76	1	26	2	Y	-0-					-0-
							10667	3									
*10	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	83	1	8	2	Y	-0-					-0-
							10984	3									

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

05	12369	X	11967	-0-	-402	-0-	87	1	18	2	Y	-0-					-0-
							11862	3									
06	DLQ G-10		11281	-0-	11281	11281	82	1	11199	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11197	-0-	11197	22478	74	1	11123	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11276	-0-	11276	33754	76	1	11200	3	Y	-0-					-0-
09	44521	X	10767	-0-	-33754	-0-	76	1	26	2	Y	-0-					-0-
							10665	3									
*10	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	83	1	8	2	Y	-0-					-0-
							10905	3									

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	153	1	4244	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	4084	-0-	-26	-0-	158	1	3926	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4164	-0-	-83	-0-	162	1	4002	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4197	-0-	-205	-0-	162	1	4035	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4049	-0-	-211	-0-	158	1	3891	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4262	-0-	-140	-0-	178	1	4084	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		392	-0-	392	392	392	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	392					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	392					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

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

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	47	1	9630	3	N	-0-					-0-
06	9330	X	9231	-0-	-99	-0-	46	1	9185	3	N	-0-					-0-
07	9641	X	9435	-0-	-206	-0-	45	1	9390	3	N	-0-					-0-
08	9641	X	9428	-0-	-213	-0-	46	1	9382	3	N	-0-					-0-
09	9330	X	8420	-0-	-910	-0-	41	1	8379	3	N	-0-					-0-
10	9641	X	9041	-0-	-600	-0-	45	1	8996	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	62	1	12527	3	N	-0-					-0-
06	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	57	1	11456	3	N	-0-					-0-
07	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	49	1	10152	3	N	-0-					-0-
08	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	55	1	11225	3	N	-0-					-0-
09	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	60	1	12128	3	N	-0-					-0-
*10	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	62	1	12297	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	8311	-0-	-90	-0-	41	1	8270	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7617	-0-	7617	7617	38	1	7579	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7522	-0-	7522	15139	36	1	7486	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8112	-0-	8112	23251	40	1	8072	3	Y	-0-					-0-
09	28741	X	5490	-0-	-23251	-0-	27	1	5463	3	Y	-0-					-0-
*10	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	42	1	8390	3	Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	317	1	8528	2	N	-0-					-0-
06	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	264	1	7823	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	6068	-0-	-2271	-0-	202	1	5866	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7738	-0-	-601	-0-	262	1	7476	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7631	-0-	-439	-0-	256	1	7375	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	6420	-0-	-1919	-0-	225	1	6195	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	1324	-0-	-2892	-0-	48	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	1911	-0-	-2169	-0-	62	1	1849	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3555	-0-	-661	-0-	119	1	3436	2	N	-0-					-0-
08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	112	1	3187	2	N	-0-					-0-
09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	113	1	3262	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3534	-0-	-31	-0-	124	1	3410	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	6962	-0-	-1439	-0-	11	2	6951	3	N	-0-					-0-
06	8130	X	8035	-0-	-95	-0-	8035	3			N	-0-					-0-
07	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
08	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	3			N	-0-					-0-
09	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	20	2	8341	3	N	-0-					-0-
10	8308	X	7975	-0-	-333	-0-	6	2	7969	3	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5639	-0-	-902	-0-	196	1	5443	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5146	-0-	-1034	-0-	199	1	4947	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5250	-0-	-857	-0-	204	1	5046	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	4971	-0-	-981	-0-	192	1	4779	2	N	-0-					-0-
09	5520	X	4003	-0-	-1517	-0-	156	1	3847	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4727	-0-	-915	-0-	782	1	3945	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	47	1	9604	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9660	-0-	9660	9660	48	1	9612	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8696	-0-	8696	18356	41	1	8655	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9565	-0-	9565	27921	47	1	9518	3	Y	-0-					-0-
09	36319	X	8398	-0-	-27921	-0-	41	1	8357	3	Y	-0-					-0-
*10	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	45	1	9006	3	Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7191	-0-	-497	-0-	35	1	7156	3	N	-0-					78
06	7740	X	6571	-0-	-1169	-0-	33	1	6536	3	N	2					80
							2	9									
07	7967	X	6924	-0-	-1043	-0-	33	1	6885	3	Y	5	85	1			-0-
							6	9									
08	7967	X	7062	-0-	-905	-0-	34	1	7025	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	6960	X	6890	-0-	-70	-0-	34	1	6856	3	Y	-0-					-0-
10	7192	X	7102	-0-	-90	-0-	36	1	7066	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	283	1	7592	2	N	-0-					-0-
06	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	245	1	7279	2	N	-0-					-0-
07	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	245	1	7092	2	N	-0-					-0-
08	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	259	1	7368	2	N	-0-					-0-
09	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	218	1	6297	2	N	-0-					-0-
*10	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	218	1	5994	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	380	1	10203	2	N	-0-					-0-
06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	335	1	9944	2	N	-0-					-0-
07	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	355	1	10280	2	N	-0-					-0-
08	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	342	1	9751	2	N	-0-					-0-
09	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	317	1	9148	2	N	-0-					-0-
*10	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	325	1	8943	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	609	1	4139	2	N	-0-					-0-
06	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	527	1	4133	2	N	-0-					-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	548	1	4265	2	N	-0-					-0-
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	656	1	4514	2	N	-0-					-0-
09	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	603	1	4220	2	N	-0-					-0-
*10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	514	1	4350	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	1196	1	4467	2	N	-0-					-0-
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	1203	1	4869	2	N	-0-					-0-
07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	1225	1	4267	2	N	-0-					-0-
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	1424	1	4957	2	N	-0-					-0-
09	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	1373	1	4554	2	N	-0-					-0-
*10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	1295	1	4765	2	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	13104	-0-	-1869	-0-	64	1	13040	3	N	-0-					-0-
06	14190	X	12632	-0-	-1558	-0-	62	1	12570	3	N	-0-					-0-
07	13981	X	12980	-0-	-1001	-0-	62	1	12918	3	N	-0-					-0-
08	13733	X	11713	-0-	-2020	-0-	57	1	11656	3	N	-0-					-0-
09	12870	X	12325	-0-	-545	-0-	60	1	12265	3	N	-0-					-0-
10	13113	X	12650	-0-	-463	-0-	63	1	12587	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3200	-0-	-210	-0-	16	1	3184	3	N	-0-					114
06	3300	X	3105	-0-	-195	-0-	15	1	3077	3	N	12	109	1			17
							13	9									
07	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	15	1	3100	3	N	-0-					17
08	3286	X	3093	-0-	-193	-0-	15	1	3078	3	N	-0-					17
09	3120	X	3007	-0-	-113	-0-	15	1	2992	3	N	-0-					17
10	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	16	1	3082	3	N	-0-					17

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	39	1	1072	2	N	-0-					-0-
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	599	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	681	1	2410	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	541	-0-	-575	-0-	541	1			N	-0-					-0-
09	1200	N	519	-0-	-681	-0-	519	1			N	-0-					-0-
10	1240	N	777	-0-	-463	-0-	777	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		320	-0-	320	1299	11	1	309	2	N	-0-					-0-
06	1299	X	-0-	-0-	-1299	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	179	1	4810	2	N	-0-					-0-
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	161	1	4787	2	N	-0-					-0-
07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	187	1	5414	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	176	1	5065	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	4457	-0-	-813	-0-	156	1	4301	2	N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	154	1	4283	2	N	-0-					-0-
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	147	1	3647	2	N	-0-					-0-
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	158	1	3895	2	N	-0-					-0-
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	152	1	3781	2	N	-0-					-0-
09	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	146	1	3600	2	N	-0-					-0-
*10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	160	1	3664	2	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	18	1	3626	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3540	X	3337	-0-	-203	-0-	17	1	3320	3	N	-0-					-0-
07	3720	X	2849	-0-	-871	-0-	14	1	2835	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3709	-0-	-11	-0-	18	1	3691	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3586	-0-	-14	-0-	18	1	3568	3	N	-0-					-0-
10	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	18	1	3551	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

05	12214	X	11676	-0-	-538	-0-	85	1	18	2	Y	-0-					-0-
							11573	3									
06	DLQ G-10		11213	-0-	11213	11213	82	1	11131	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11519	-0-	11519	22732	76	1	11443	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11360	-0-	11360	34092	77	1	11283	3	Y	-0-					-0-
09	44954	X	10862	-0-	-34092	-0-	77	1	26	2	Y	-0-					-0-
							10759	3									
*10	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	84	1	8	2	Y	-0-					-0-
							11064	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6670	-0-	-522	-0-	33	1	6637	3	N	-0-					-0-
06	6960	X	6230	-0-	-730	-0-	31	1	6199	3	N	-0-					-0-
07	7037	X	6574	-0-	-463	-0-	31	1	6543	3	N	-0-					-0-
08	6975	X	6649	-0-	-326	-0-	32	1	6617	3	N	-0-					-0-
09	6660	X	6276	-0-	-384	-0-	31	1	6245	3	N	-0-					-0-
*10	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	37	1	7248	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

05	12834	X	12108	-0-	-726	-0-	434	1	11674	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	11465	-0-	-685	-0-	374	1	11091	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	10800	-0-	-1755	-0-	360	1	10440	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	11506	-0-	-1049	-0-	390	1	11116	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	10084	-0-	-1826	-0-	338	1	9746	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	10725	-0-	-1396	-0-	376	1	10349	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

05	4092	X	3227	-0-	-865	-0-	106	1	3121	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3043	-0-	-887	-0-	85	1	2958	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2974	-0-	-932	-0-	86	1	2888	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3197	-0-	-709	-0-	179	1	3018	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3020	-0-	-760	-0-	165	1	2855	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	96	1	3010	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

05	16771	X	14639	-0-	-2132	-0-	480	1	14159	2	N	-0-					-0-
06	16230	X	13728	-0-	-2502	-0-	385	1	13343	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	13362	-0-	-3347	-0-	386	1	12976	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	15390	-0-	-1319	-0-	861	1	14529	2	N	-0-					-0-
09	16170	X	14276	-0-	-1894	-0-	779	1	13497	2	N	-0-					-0-
10	14632	X	14563	-0-	-69	-0-	448	1	14115	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

05	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	270	1	7955	2	N	-0-					-0-
06	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	202	1	7010	2	N	-0-					-0-
07	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	206	1	6927	2	N	-0-					-0-
08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	414	1	6979	2	N	-0-					-0-
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	364	1	6299	2	N	-0-					-0-
*10	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	209	1	6602	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

05	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	454	1	13382	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	13200	-0-	-180	-0-	370	1	12830	2	N	-0-					-0-
07	13826	X	13356	-0-	-470	-0-	385	1	12971	2	N	-0-					-0-
08	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	854	1	14399	2	N	-0-					-0-
09	15310	X	15310	-0-	-0-	-0-	836	1	14474	2	N	-0-					-0-
*10	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	474	1	14930	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

05	9455	X	8545	-0-	-910	-0-	281	1	8264	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	7605	-0-	-1365	-0-	213	1	7392	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	7967	-0-	-1860	-0-	230	1	7737	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8141	-0-	-1686	-0-	456	1	7685	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	7724	-0-	-1786	-0-	422	1	7302	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	7704	-0-	-852	-0-	237	1	7467	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	13874	-0-	-1409	-0-	455	1	13419	2	N	-0-					-0-
06	14790	X	12963	-0-	-1827	-0-	364	1	12599	2	N	-0-					-0-
07	15283	X	13411	-0-	-1872	-0-	387	1	13024	2	N	-0-					-0-
08	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	873	1	14722	2	N	-0-					-0-
09	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	842	1	14594	2	N	-0-					-0-
*10	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	461	1	14538	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	8948	-0-	-2150	-0-	294	1	8654	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	8084	-0-	-2386	-0-	227	1	7857	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	8370	-0-	-2232	-0-	241	1	8129	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9017	-0-	-1585	-0-	505	1	8512	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	8826	-0-	-1434	-0-	482	1	8344	2	N	-0-					-0-
*10	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	279	1	8796	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	7442	-0-	-1517	-0-	36	1	7406	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7411	-0-	7411	7411	37	1	7374	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7535	-0-	7535	14946	36	1	7489	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	DLQ G-10		7545	-0-	7545	22491	37	1	7508	3	Y	-0-					-0-
09	29731	X	7240	-0-	-22491	-0-	35	1	7205	3	Y	-0-					-0-
*10	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	37	1	7322	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	3			N	-0-					-0-
06	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	3			N	-0-					-0-
07	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	3			N	-0-					-0-
08	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	3			N	-0-					-0-
09	7950	X	7272	-0-	-678	-0-	7272	3			N	-0-					-0-
10	8215	X	4311	-0-	-3904	-0-	4311	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5300	-0-	-745	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	4178	-0-	-1672	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5420	-0-	-625	-0-	5420	3			N	-0-					-0-
08	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5772	-0-	-78	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	4872	-0-	-553	-0-	4872	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7642	-0-	-1131	-0-	274	1	7368	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7530	-0-	-960	-0-	245	1	7285	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7512	-0-	-672	-0-	251	1	7261	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
09	7560	X	6821	-0-	-739	-0-	229	1	6592	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	4472	-0-	-3309	-0-	157	1	4315	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	10495	-0-	-386	-0-	51	1	10444	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10080	-0-	10080	10080	50	1	10030	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10328	-0-	10328	20408	49	1	10279	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10191	-0-	10191	30599	50	1	10141	3	Y	-0-					-0-
09	40258	X	9659	-0-	-30599	-0-	47	1	9609	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*10	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	49	1	9690	3	Y	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2017 - PLUGGED 08/23/17

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7526	-0-	-69	-0-	261	1	7265	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	7160	-0-	-190	-0-	277	1	6883	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7411	-0-	-184	-0-	288	1	7123	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7073	-0-	-460	-0-	273	1	6800	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6931	-0-	-359	-0-	271	1	6660	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	7089	-0-	-444	-0-	297	1	6792	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	10222	-0-	-659	-0-	355	1	9867	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	9698	-0-	-652	-0-	376	1	9322	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	10030	-0-	-448	-0-	390	1	9640	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	7797	-0-	-2526	-0-	301	1	7496	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	3302	-0-	-6598	-0-	285	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	10230	X	7719	-0-	-2511	-0-	1126	1	6593	2	N	-0-					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6721	-0-	-471	-0-	592	1	6129	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6234	-0-	-726	-0-	588	1	5646	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6366	-0-	-826	-0-	603	1	5763	2	N	-0-					-0-
08	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	622	1	6240	2	N	-0-					-0-
09	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	709	1	8594	2	N	-0-					-0-
*10	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	501	1	7079	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	6462	-0-	-4295	-0-	224	1	6238	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	1425	-0-	-8985	-0-	55	1	1370	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	3319	-0-	-7438	-0-	659	1	2660	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	8716	-0-	-1824	-0-	336	1	8380	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	4358	-0-	-5842	-0-	546	1	3812	2	N	-0-					-0-
*10	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	781	1	7084	2	N	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	6015	-0-	-92	-0-	29	1	5986	3	N	-0-					-0-
06	5910	X	5677	-0-	-233	-0-	28	1	5649	3	N	-0-					-0-
07	6138	X	5422	-0-	-716	-0-	26	1	5396	3	N	-0-					-0-
08	6138	X	5173	-0-	-965	-0-	25	1	5148	3	N	-0-					-0-
09	5940	X	4886	-0-	-1054	-0-	24	1	4862	3	N	-0-					-0-
10	6014	X	5013	-0-	-1001	-0-	25	1	4988	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	157	1	4369	2	N	-0-					-0-
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	166	1	4110	2	N	-0-					-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	172	1	4245	2	N	-0-					-0-
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	168	1	4183	2	N	-0-					-0-
09	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	165	1	4047	2	N	-0-					-0-
*10	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	182	1	4148	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1168	-0-	-1188	-0-	38	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	590	1	5021	2	N	-0-					-0-
*10	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	580	1	6593	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8739	-0-	-158	-0-	41	1	8698	3	Y	-0-					39
06	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	43	1	8673	3	Y	-0-					39
07	8897	X	8152	-0-	-745	-0-	40	1	8112	3	Y	-0-					39
08	8897	X	8342	-0-	-555	-0-	41	1	8301	3	Y	-0-					39
09	8610	X	7810	-0-	-800	-0-	38	1	7771	3	Y	1					40
							1	9									
10	8711	X	7829	-0-	-882	-0-	39	1	7789	3	Y	1					39
							1	9									

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	47	1	9548	3	N	-0-					-0-
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	29	1	5769	3	N	-0-					-0-
07	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	47	1	9843	3	N	-0-					-0-
08	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	46	1	9330	3	N	-0-					-0-
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	17	1	3441	3	N	-0-					-0-
*10	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	330	1	2173	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4603	-0-	-171	-0-	23	1	4580	3	N	-0-					-0-
06	4620	X	4238	-0-	-382	-0-	21	1	4217	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	22	1	4542	3	N	-0-					-0-
08	4774	X	4484	-0-	-290	-0-	22	1	4462	3	N	-0-					-0-
09	4620	X	4590	-0-	-30	-0-	22	1	4568	3	N	-0-					-0-
10	4588	X	4131	-0-	-457	-0-	21	1	4110	3	N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

05	14632	X	13980	-0-	-652	-0-	68	1	13824	3	N	80	189	1			49
							88	9									
06	14070	X	13055	-0-	-1015	-0-	65	1	12990	3	N	-0-					49
07	14539	X	13699	-0-	-840	-0-	65	1	13560	3	Y	67	116	1			-0-
							74	9									
08	14539	X	13140	-0-	-1399	-0-	64	1	13073	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	13830	X	12608	-0-	-1222	-0-	62	1	12546	3	Y	-0-					-0-
10	13981	X	13265	-0-	-716	-0-	66	1	13182	3	Y	15					15
							17	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

05	3100	N	3475	-0-	375	795	17	1	3458	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3170	-0-	170	965	16	1	3154	3	N	-0-					-0-
07	4625	X	3660	-0-	-965	-0-	17	1	3643	3	N	-0-					-0-
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	N	-0-					-0-
09	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	14	1	2826	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	2175	-0-	-739	-0-	11	1	2164	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

05	11036	X	10591	-0-	-445	-0-	380	1	10211	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	9744	-0-	-486	-0-	318	1	9426	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	10072	-0-	-406	-0-	336	1	9736	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
09	10260	X	9485	-0-	-775	-0-	318	1	9167	2	N	-0-					-0-
10	10602	X	9871	-0-	-731	-0-	346	1	9525	2	N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

05	6107	X	5933	-0-	-174	-0-	315	1	5618	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5561	-0-	-349	-0-	314	1	5247	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5820	-0-	-287	-0-	334	1	5486	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5908	-0-	-13	-0-	329	1	5579	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5415	-0-	-315	-0-	304	1	5111	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5553	-0-	-368	-0-	286	1	5267	2	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	261	1	7269	2	N	-0-					-0-
06	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	287	1	7121	2	N	-0-					-0-
07	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	299	1	7390	2	N	-0-					-0-
08	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	296	1	7376	2	N	-0-					-0-
09	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	295	1	7246	2	N	-0-					-0-
*10	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	319	1	7272	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5292	-0-	-412	-0-	26	1	5266	3	N	-0-					-0-
06	5520	X	5196	-0-	-324	-0-	26	1	5170	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	5176	-0-	-528	-0-	24	1	5152	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	4828	-0-	-876	-0-	24	1	4804	3	N	-0-					-0-
09	5190	X	4558	-0-	-632	-0-	22	1	4536	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	5118	-0-	-245	-0-	26	1	5092	3	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	4979	-0-	-1004	-0-	173	1	4806	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4689	-0-	-681	-0-	182	1	4507	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4723	-0-	-268	-0-	184	1	4539	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	180	1	4485	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	195	1	4785	2	N	-0-					-0-
*10	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	212	1	4847	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	220	1	6133	2	N	-0-					-0-
06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	233	1	5774	2	N	-0-					-0-
07	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	250	1	6169	2	N	-0-					-0-
08	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	269	1	6698	2	N	-0-					-0-
09	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	256	1	6303	2	N	-0-					-0-
*10	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	280	1	6402	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	40	1	8100	3	N	-0-					-0-
06	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	38	1	7759	3	N	-0-					-0-
07	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	39	1	8087	3	N	-0-					-0-
08	8153	X	7923	-0-	-230	-0-	39	1	7884	3	N	-0-					-0-
09	7890	X	7603	-0-	-287	-0-	38	1	7565	3	N	-0-					-0-
10	8153	X	7657	-0-	-496	-0-	38	1	7619	3	N	-0-					-0-

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	13750	-0-	-76	-0-	67	1	13683	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12864	-0-	12864	12864	63	1	12768	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	DLQ G-10		13028	-0-	13028	25892	62	1	12966	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12504	-0-	12504	38396	61	1	12443	3	Y	-0-					-0-
09	50598	X	12202	-0-	-38396	-0-	60	1	12142	3	Y	-0-					-0-
10	13361	X	12881	-0-	-480	-0-	65	1	12816	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	3541	-0-	-1729	-0-	159	1	3382	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	3475	-0-	-1625	-0-	159	1	3316	2	N	-0-					-0-
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	167	1	3380	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	164	1	3315	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2000	-0-	-1480	-0-	91	1	1909	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	1558	-0-	-2038	-0-	72	1	1486	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8244	-0-	-777	-0-	296	1	7948	2	N	-0-			-0-
06	8520	X	7738	-0-	-782	-0-	252	1	7486	2	N	-0-			-0-
07	8308	X	8114	-0-	-194	-0-	271	1	7843	2	N	-0-			-0-
08	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-			-0-
09	7980	X	7962	-0-	-18	-0-	267	1	7695	2	N	-0-			-0-
10	8246	X	7788	-0-	-458	-0-	273	1	7515	2	N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	144	1	3994	2	N	-0-			-0-
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	148	1	3675	2	N	-0-			-0-
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	153	1	3790	2	N	-0-			-0-
08	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	147	1	3675	2	N	-0-			-0-
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	143	1	3523	2	N	-0-			-0-
*10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	161	1	3664	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	161	1	4470	2	N	-0-			-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	154	1	3820	2	N	-0-			-0-
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	155	1	3833	2	N	-0-			-0-
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	150	1	3731	2	N	-0-			-0-
09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	138	1	3402	2	N	-0-			-0-
*10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	146	1	3352	2	N	-0-			-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	274	1	4896	2	N	-0-			-0-
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	285	1	4772	2	N	-0-			-0-
07	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	413	1	6794	2	N	-0-			-0-
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	409	1	6920	2	N	-0-			-0-
09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	329	1	5531	2	N	-0-			-0-
*10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	273	1	5034	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	29	1	5882	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5893	-0-	5893	5893	29	1	5864	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4516	-0-	4516	10409	22	1	4494	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		6103	-0-	6103	16512	30	1	6073	3	Y	-0-			-0-
09	22248	X	5736	-0-	-16512	-0-	28	1	5708	3	Y	-0-			-0-
*10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	29	1	5837	3	Y	-0-			-0-

SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	10240	-0-	-114	-0-	50	1	10190	3	N	-0-			-0-
06	10020	X	9711	-0-	-309	-0-	48	1	9663	3	N	-0-			-0-
07	10354	X	9887	-0-	-467	-0-	47	1	9840	3	N	-0-			-0-
08	10354	X	9968	-0-	-386	-0-	49	1	9919	3	N	-0-			-0-
09	9900	X	9622	-0-	-278	-0-	47	1	9575	3	N	-0-			-0-
10	10230	X	10131	-0-	-99	-0-	51	1	10080	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15934	X	15649	-0-	-285	-0-	561	1	15088	2	N	-0-			-0-
06	15180	X	14693	-0-	-487	-0-	479	1	14214	2	N	-0-			-0-
07	15593	X	14373	-0-	-1220	-0-	479	1	13894	2	N	-0-			-0-
08	15655	X	13946	-0-	-1709	-0-	473	1	13473	2	N	-0-			-0-
09	15150	X	13403	-0-	-1747	-0-	449	1	12954	2	N	-0-			-0-
10	15655	X	13736	-0-	-1919	-0-	482	1	13254	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	1082	1	4730	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	3653	-0-	-1867	-0-	955	1	2698	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	4562	-0-	-1018	-0-	1028	1	3534	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	4373	-0-	-1424	-0-	993	1	3380	2	N	-0-			-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-			-0-
10	5797	X	2747	-0-	-3050	-0-	931	1	1816	2	N	-0-			-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	24	1	4866	3	N	-0-			-0-
06	4590	X	4221	-0-	-369	-0-	21	1	4200	3	N	-0-			-0-
07	4743	X	4250	-0-	-493	-0-	20	1	4230	3	N	-0-			-0-
08	4743	X	4728	-0-	-15	-0-	23	1	4705	3	N	-0-			-0-
09	4590	X	3929	-0-	-661	-0-	19	1	3910	3	N	-0-			-0-
10	4743	X	3730	-0-	-1013	-0-	19	1	3711	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

05	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	56	1	11395	3	N	-0-			-0-
06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	53	1	10679	3	N	-0-			-0-
07	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	51	1	10743	3	N	-0-			-0-
08	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	49	1	9938	3	N	-0-			-0-
09	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	49	1	10017	3	N	-0-			-0-
*10	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	621	1	10178	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

05	15314	X	15061	-0-	-253	-0-	540	1	14521	2	N	-0-			-0-
06	14820	X	14462	-0-	-358	-0-	471	1	13991	2	N	-0-			-0-
07	15190	X	14304	-0-	-886	-0-	477	1	13827	2	N	-0-			-0-
08	15066	X	13983	-0-	-1083	-0-	474	1	13509	2	N	-0-			-0-
09	14580	X	13980	-0-	-600	-0-	469	1	13511	2	N	-0-			-0-
10	15066	X	14405	-0-	-661	-0-	505	1	13900	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	1136	1	2867	2	N	-0-			-0-
06	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	1016	1	1322	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	1949	-0-	-1027	-0-	1037	1	912	2	N	-0-			-0-
08	3999	X	1971	-0-	-2028	-0-	1074	1	897	2	N	-0-			-0-
09	3870	X	2184	-0-	-1686	-0-	1008	1	1176	2	N	-0-			-0-
10	3999	X	2595	-0-	-1404	-0-	1098	1	1497	2	N	-0-			-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

05	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	1035	1	13727	2	N	-0-			-0-
06	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	1031	1	14195	2	N	-0-			-0-
07	15164	X	15164	-0-	-0-	-0-	1057	1	14107	2	N	-0-			-0-
08	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	1015	1	12540	2	N	-0-			-0-
09	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	802	1	7462	2	N	-0-			-0-
*10	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	846	1	9546	2	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

05	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	57	1	11594	3	N	-0-			-0-
06	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	57	1	11380	3	N	-0-			-0-
07	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	56	1	11740	3	N	-0-			-0-
08	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	58	1	11919	3	N	-0-			-0-
09	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	57	1	11585	3	N	-0-			-0-
*10	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	58	1	11548	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

05	5270	X	4981	-0-	-289	-0-	919	1	4062	3	N	-0-					79
06	5100	X	4091	-0-	-1009	-0-	886	1	3198	3	N	6					85
							7	9									
07	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	922	1	4847	3	N	109	185	1			9
							120	9									
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	920	1	4371	3	N	-0-					9
09	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	903	1	6695	3	N	-0-					9
10	5890	X	5559	-0-	-331	-0-	922	1	4637	3	N	-0-					9

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	35	1	7060	3	N	6					51
							7	9									
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	30	1	6101	3	N	25	54	1			22
							28	9									
07	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	33	1	6996	3	N	-0-					22
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	28	1	5628	3	N	-0-					22
09	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	33	1	6725	3	N	-0-					22
*10	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	31	1	6193	3	N	-0-					22

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	10	-0-	-800	-0-	10	1			N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	738	X	-0-	-0-	-738	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

05	4774	X	2241	-0-	-2533	-0-	906	1	1331	3	Y	4	4	1			86
							4	9									
06	DLQ G-10		2912	-0-	2912	2912	880	1	2032	3	Y	-0-					86
07	DLQ G-10		3562	-0-	3562	6474	912	1	2650	3	Y	-0-					86
08	DLQ G-10		2214	-0-	2214	8688	905	1	1309	3	Y	-0-					86
09	11401	X	2713	-0-	-8688	-0-	879	1	1833	3	Y	1					87
							1	9									
*10	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	910	1	2262	3	Y	3					90
							3	9									

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	139	1	3741	2	N	-0-					-0-
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	129	1	3837	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	3591	-0-	-3818	-0-	120	1	3471	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	5634	-0-	-1775	-0-	191	1	5443	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	4653	-0-	-2517	-0-	156	1	4497	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3085	-0-	-1007	-0-	108	1	2977	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

05	6634	X	5552	-0-	-1082	-0-	27	1	5525	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	5229	-0-	-1191	-0-	26	1	5203	3	N	-0-					-0-
07	6634	X	5493	-0-	-1141	-0-	26	1	5467	3	N	-0-					-0-
08	6479	X	5671	-0-	-808	-0-	28	1	5643	3	N	-0-					-0-
09	5550	X	5517	-0-	-33	-0-	27	1	5490	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5437	-0-	-112	-0-	27	1	5410	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

05	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	28	1	5626	3	Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	5083	-0-	5083	5083	25	1	5058	3	Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	5901	-0-	5901	10984	28	1	5873	3	Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	5681	-0-	5681	16665	28	1	5653	3	Y	-0-					2
09	22198	X	5533	-0-	-16665	-0-	27	1	5506	3	Y	-0-					2
*10	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	34	1	6727	3	Y	-0-					2

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	4	1	803	3	N	-0-					-0-
06	720	N	29	-0-	-691	-0-	29	1			N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	45	1	9112	3	Y	79	164	1			18
							87	9									
06	DLQ	G-10	8852	-0-	8852	8852	44	1	8808	3	Y	-0-					18
07	DLQ	G-10	6398	-0-	6398	15250	30	1	6368	3	Y	-0-					18
08	DLQ	G-10	5516	-0-	5516	20766	27	1	5489	3	Y	-0-					18
09	27345	X	6579	-0-	-20766	-0-	32	1	6547	3	Y	-0-					18
*10	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	33	1	6517	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	13	1	2606	3	N	-0-			-0-
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	13	1	2538	3	N	-0-			-0-
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	13	1	2671	3	N	-0-			-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	13	1	2647	3	N	-0-			-0-
09	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	13	1	2589	3	N	-0-			-0-
*10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	13	1	2643	3	N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

05	20243	X	19108	-0-	-1135	-0-	686	1	18422	2	N	-0-			-0-
06	18480	X	17815	-0-	-665	-0-	581	1	17234	2	N	-0-			-0-
07	19592	X	18327	-0-	-1265	-0-	611	1	17716	2	N	-0-			-0-
08	19592	X	18276	-0-	-1316	-0-	620	1	17656	2	N	-0-			-0-
09	18960	X	17286	-0-	-1674	-0-	579	1	16707	2	N	-0-			-0-
10	19096	X	17978	-0-	-1118	-0-	631	1	17347	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

05	13344	X	13344	-0-	-0-	-0-	479	1	12865	2	N	-0-			-0-
06	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	363	1	10761	2	N	-0-			-0-
07	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	409	1	11856	2	N	-0-			-0-
08	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	433	1	12325	2	N	-0-			-0-
09	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	380	1	10948	2	N	-0-			-0-
*10	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	400	1	11012	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

05	15469	X	14260	-0-	-1209	-0-	512	1	13748	2	N	-0-			-0-
06	14970	X	14423	-0-	-547	-0-	470	1	13953	2	N	-0-			-0-
07	15004	X	14205	-0-	-799	-0-	474	1	13731	2	N	-0-			-0-
08	14570	X	14076	-0-	-494	-0-	477	1	13599	2	N	-0-			-0-
09	14430	X	13221	-0-	-1209	-0-	443	1	12778	2	N	-0-			-0-
10	14911	X	13693	-0-	-1218	-0-	480	1	13213	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

05	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	261	1	7013	2	N	-0-			-0-
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	240	1	7109	2	N	-0-			-0-
07	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	234	1	6778	2	N	-0-			-0-
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	252	1	7184	2	N	-0-			-0-
09	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	240	1	6926	2	N	-0-			-0-
*10	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	249	1	6835	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

05	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	25	1	5182	3	N	-0-			-0-
06	4560	X	4239	-0-	-321	-0-	21	1	4218	3	N	-0-			-0-
07	4929	X	4149	-0-	-780	-0-	20	1	4129	3	N	-0-			-0-
08	5208	X	4008	-0-	-1200	-0-	20	1	3988	3	N	-0-			-0-
09	5040	X	3768	-0-	-1272	-0-	18	1	3750	3	N	-0-			-0-
10	5208	X	3969	-0-	-1239	-0-	20	1	3949	3	N	-0-			-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

05	7068	X	6541	-0-	-527	-0-	48	1	6493	3	N	-0-			-0-
06	6840	X	6156	-0-	-684	-0-	45	1	6111	3	N	-0-			-0-
07	7068	X	6368	-0-	-700	-0-	42	1	6326	3	N	-0-			-0-
08	7068	X	6402	-0-	-666	-0-	43	1	6359	3	N	-0-			-0-
09	6600	X	6130	-0-	-470	-0-	44	1	6086	3	N	-0-			-0-
*10	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	52	1	6920	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	9678	-0-	-1048	-0-	47	1	9570	3	N	55					109
							61	9									
06	10380	X	9351	-0-	-1029	-0-	46	1	9304	3	N	1					110
							1	9									
07	10416	X	9769	-0-	-647	-0-	46	1	9692	3	N	28					138
							31	9									
08	10106	X	9846	-0-	-260	-0-	48	1	9781	3	N	15					153
							17	9									
09	9750	X	9132	-0-	-618	-0-	45	1	9069	3	N	16					169
							18	9									
10	9765	X	9558	-0-	-207	-0-	48	1	9476	3	N	31					200
							34	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	8	1	1683	3	N	-0-					-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	8	1	1683	3	N	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	8	1	1668	3	N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	8	1	1545	3	N	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	8	1	1555	3	N	-0-					-0-
*10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	7	1	1440	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

05	12834	X	12564	-0-	-270	-0-	451	1	12113	2	N	-0-					-0-
06	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	415	1	12308	2	N	-0-					-0-
07	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	430	1	12454	2	N	-0-					-0-
08	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	428	1	12199	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	12049	-0-	-671	-0-	404	1	11645	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	12025	-0-	-1119	-0-	422	1	11603	2	N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

05	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	28	1	8617	3	N	-0-					-0-
06	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	63	1	12589	3	N	-0-					-0-
07	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	60	1	12634	3	N	-0-					-0-
08	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	61	1	12461	3	N	-0-					-0-
09	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	57	1	11676	3	N	-0-					-0-
*10	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	59	1	11798	3	N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

05	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	35	1	10707	3	N	-0-					-0-
06	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	57	1	11501	3	N	-0-					-0-
07	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	37	1	7813	3	N	-0-					-0-
08	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	46	1	9343	3	N	-0-					-0-
09	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	35	1	7112	3	N	-0-					-0-
*10	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	45	1	8960	3	N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	5	1	1484	3	N	-0-					-0-
06	630	N	496	-0-	-134	-0-	2	1	494	3	N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	3	1	1072	3	N	-0-					-0-
08	651	N	263	-0-	-388	-0-	1	1	262	3	N	-0-					-0-
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	1			N	-0-					-0-
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	692	1	460	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7677	-0-	-228	-0-	275	1	7402	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	7379	-0-	-271	-0-	241	1	7138	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7488	-0-	-417	-0-	250	1	7238	2	N	-0-					-0-
08	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	263	1	7495	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	7344	-0-	-96	-0-	246	1	7098	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7469	-0-	-219	-0-	262	1	7207	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	362	1	9729	2	N	-0-					-0-
06	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	356	1	10566	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	10939	-0-	-35	-0-	365	1	10574	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	10759	-0-	-215	-0-	365	1	10394	2	N	-0-					-0-
09	10770	X	8960	-0-	-1810	-0-	300	1	8660	2	N	-0-					-0-
10	11129	X	8731	-0-	-2398	-0-	306	1	8425	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	669	1	17975	2	N	-0-					-0-
06	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	584	1	17347	2	N	-0-					-0-
07	17825	X	16129	-0-	-1696	-0-	538	1	15591	2	N	-0-					-0-
08	18631	X	15504	-0-	-3127	-0-	526	1	14978	2	N	-0-					-0-
09	18030	X	14750	-0-	-3280	-0-	494	1	14256	2	N	-0-					-0-
10	18631	X	12629	-0-	-6002	-0-	443	1	12186	2	N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	838	1	6513	3	N	-0-					-0-
06	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	812	1	6404	3	N	-0-					-0-
07	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	837	1	6431	3	N	-0-					-0-
08	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	836	1	6046	3	N	-0-					-0-
09	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	794	1	5936	3	N	-0-					-0-
*10	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	834	1	5553	3	N	-0-					-0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7197	-0-	-367	-0-	35	1	7117	3	N	41	148	1			10
							45	9									
06	7080	X	6834	-0-	-246	-0-	34	1	6800	3	N	-0-					10
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	33	1	6911	3	N	9					19
							10	9									
08	7192	X	6932	-0-	-260	-0-	34	1	6884	3	N	13					32
							14	9									
09	6960	X	6725	-0-	-235	-0-	33	1	6655	3	Y	34	63	1			3
							37	9									
10	7192	X	6793	-0-	-399	-0-	34	1	6759	3	Y	-0-					3

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17565	X	17565	-0-	-0-	-0-	1073	1	16492	3	N	-0-					-0-
06	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	558	1	13038	3	N	-0-					-0-
07	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	254	1	15448	3	N	-0-					-0-
08	14973	X	14314	-0-	-659	-0-	363	1	13951	3	N	-0-					-0-
09	14490	X	7198	-0-	-7292	-0-	508	1	6690	3	N	-0-					-0-
10	14973	X	14450	-0-	-523	-0-	324	1	14126	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	505	1	6673	3	N	-0-					-0-
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-					-0-
07	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	622	1	12171	3	N	-0-					-0-
08	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	510	1	12537	3	N	-0-					-0-
09	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	272	1	5464	3	N	-0-					-0-
*10	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	1			N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3769	-0-	-137	-0-	18	1	3751	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3067	-0-	3067	3067	15	1	3052	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2806	-0-	2806	5873	13	1	2782	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
08	DLQ G-10		2549	-0-	2549	8422	12	1	2537	3	Y	-0-					-0-
09	11512	X	3090	-0-	-8422	-0-	15	1	3075	3	Y	-0-					-0-
*10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	18	1	3511	3	Y	-0-					-0-

RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3451	-0-	-424	-0-	124	1	3327	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3091	-0-	-659	-0-	101	1	2990	2	N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	130	1	3759	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	725	-0-	-2716	-0-	91	1	634	2	N	-0-					-0-
09	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	586	1	9604	2	N	-0-					-0-
*10	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	339	1	9319	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	321	1	8927	2	N	-0-					-0-
06	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	319	1	7927	2	N	-0-					-0-
07	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	327	1	8086	2	N	-0-					-0-
08	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	336	1	8382	2	N	-0-					-0-
09	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	330	1	8114	2	N	-0-					-0-
*10	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	362	1	8258	2	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	131	1	3637	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3551	-0-	-139	-0-	138	1	3413	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3665	-0-	-148	-0-	143	1	3522	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3540	-0-	-273	-0-	137	1	3403	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	3525	-0-	-135	-0-	138	1	3387	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3562	-0-	-220	-0-	150	1	3412	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	13047	-0-	-2980	-0-	20	2	13027	3	N	-0-					-0-
06	15510	X	12534	-0-	-2976	-0-	12534	3			N	-0-					-0-
07	16027	X	13391	-0-	-2636	-0-	13391	3			N	-0-					-0-
08	15531	X	12741	-0-	-2790	-0-	12741	3			N	-0-					-0-
09	13260	X	12451	-0-	-809	-0-	30	2	12421	3	N	-0-					-0-
10	13392	X	12398	-0-	-994	-0-	9	2	12389	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	10	2	6765	3	N	-0-			-0-
06	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-			-0-
07	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-			-0-
08	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	3			N	-0-			-0-
09	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	17	2	7235	3	N	-0-			-0-
*10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	5	2	6552	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

05	3100	N	2736	-0-	-364	649	95	1	2641	2	N	-0-			-0-
06	3413	X	2764	-0-	-649	-0-	107	1	2657	2	N	-0-			-0-
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	119	1	2951	2	N	-0-			-0-
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	111	1	2756	2	N	-0-			-0-
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	625	1	3255	2	N	-0-			-0-
*10	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	385	1	2149	2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

05	6014	X	5206	-0-	-808	-0-	181	1	5025	2	N	-0-			-0-
06	5820	X	4489	-0-	-1331	-0-	174	1	4315	2	N	-0-			-0-
07	5673	X	4932	-0-	-741	-0-	192	1	4740	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	4996	-0-	-367	-0-	193	1	4803	2	N	-0-			-0-
09	5190	X	3704	-0-	-1486	-0-	145	1	3559	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	3727	-0-	-1481	-0-	156	1	3571	2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

05	5456	X	4894	-0-	-562	-0-	948	1	3946	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	4226	-0-	-1054	-0-	863	1	3363	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	4885	-0-	-447	-0-	965	1	3920	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4442	-0-	-766	-0-	946	1	3496	2	N	-0-			-0-
09	4800	X	4340	-0-	-460	-0-	919	1	3421	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	4421	-0-	-477	-0-	958	1	3463	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

05	14322	X	14168	-0-	-154	-0-	508	1	13660	2	N	-0-			-0-
06	13830	X	13301	-0-	-529	-0-	434	1	12867	2	N	-0-			-0-
07	14105	X	13402	-0-	-703	-0-	447	1	12955	2	N	-0-			-0-
08	14167	X	13082	-0-	-1085	-0-	444	1	12638	2	N	-0-			-0-
09	13710	X	12850	-0-	-860	-0-	431	1	12419	2	N	-0-			-0-
10	14167	X	13064	-0-	-1103	-0-	458	1	12606	2	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

05	11749	X	11101	-0-	-648	-0-	398	1	10703	2	N	-0-			-0-
06	10980	X	10816	-0-	-164	-0-	353	1	10463	2	N	-0-			-0-
07	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	433	1	12548	2	N	-0-			-0-
08	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	410	1	11685	2	N	-0-			-0-
09	10830	X	10421	-0-	-409	-0-	349	1	10072	2	N	-0-			-0-
10	12400	X	10561	-0-	-1839	-0-	371	1	10190	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	380	1	10583	2	N	-0-					-0-
06	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	393	1	9742	2	N	-0-					-0-
07	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	490	1	4729	2	N	-0-					-0-
08	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	1017	1	7588	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	1209	1	10761	2	N	-0-					-0-
*10	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	823	1	8522	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	721	1	133	3	Y	1					24
							1	9									
06	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	867	1	352	3	Y	5					29
							6	9									
07	DLQ G-10		1164	-0-	1164	2389	871	1	287	3	Y	5					34
							6	9									
08	DLQ G-10		945	-0-	945	3334	899	1	44	3	Y	2					36
							2	9									
09	2800	N	1806	-0-	-994	2340	875	1	931	3	Y	-0-					36
*10	3100	N	2196	-0-	-904	1436	905	1	1258	3	Y	30	66	1			-0-
							33	9									

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	27	1	5455	3	N	-0-					-0-
06	5340	X	5090	-0-	-250	-0-	25	1	5065	3	N	-0-					-0-
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	26	1	5533	3	N	-0-					-0-
08	5518	X	5462	-0-	-56	-0-	27	1	5435	3	N	-0-					-0-
09	5310	X	5058	-0-	-252	-0-	25	1	5033	3	N	-0-					-0-
10	5549	X	5158	-0-	-391	-0-	26	1	5132	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7082	-0-	-420	-0-	35	1	7047	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	6729	-0-	-531	-0-	33	1	6696	3	N	-0-					-0-
07	7285	X	6867	-0-	-418	-0-	33	1	6834	3	N	-0-					-0-
08	7285	X	6819	-0-	-466	-0-	33	1	6786	3	N	-0-					-0-
09	7050	X	6570	-0-	-480	-0-	32	1	6538	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6677	-0-	-391	-0-	34	1	6643	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7693	-0-	-398	-0-	38	1	7655	3	N	-0-					-0-
06	7830	X	7377	-0-	-453	-0-	37	1	7340	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	7620	-0-	-285	-0-	36	1	7584	3	N	-0-					-0-
08	7905	X	7510	-0-	-395	-0-	37	1	7473	3	N	-0-					-0-
09	7590	X	7310	-0-	-280	-0-	36	1	7274	3	N	-0-					-0-
10	7688	X	7544	-0-	-144	-0-	38	1	7506	3	N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	1145	1	6850	2	N	-0-					-0-
06	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	1163	1	7279	2	N	-0-					-0-
07	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	1228	1	8131	2	N	-0-					-0-
08	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	1238	1	8451	2	N	-0-					-0-
09	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	1204	1	8211	2	N	-0-					-0-
*10	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	1284	1	8809	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	1041	1	3949	2	N	-0-					-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	993	1	3041	2	N	-0-					-0-
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	842	1	2807	2	N	-0-					-0-
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	1027	1	3184	2	N	-0-					-0-
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	992	1	3006	2	N	-0-					-0-
*10	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	1045	1	3321	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7737	-0-	-261	-0-	268	1	7469	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7602	-0-	-138	-0-	294	1	7308	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7650	-0-	-379	-0-	298	1	7352	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7382	-0-	-647	-0-	285	1	7097	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7359	-0-	-411	-0-	288	1	7071	2	N	-0-					-0-
10	7843	X	7294	-0-	-549	-0-	306	1	6988	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	396	1	10641	2	N	-0-					-0-
06	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	345	1	10252	2	N	-0-					-0-
07	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	356	1	10311	2	N	-0-					-0-
08	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	333	1	9498	2	N	-0-					-0-
09	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	344	1	9913	2	N	-0-					-0-
*10	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	341	1	9381	2	N	-0-					-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	12335	-0-	-716	-0-	428	1	11907	2	N	-0-			-0-
06	12390	X	11214	-0-	-1176	-0-	434	1	10780	2	N	-0-			-0-
07	12741	X	11446	-0-	-1295	-0-	445	1	11001	2	N	-0-			-0-
08	12555	X	11255	-0-	-1300	-0-	434	1	10821	2	N	-0-			-0-
09	11940	X	11024	-0-	-916	-0-	431	1	10593	2	N	-0-			-0-
10	12338	X	11359	-0-	-979	-0-	477	1	10882	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

05	11935	X	7034	-0-	-4901	-0-	252	1	6782	2	N	-0-			-0-
06	11550	X	5943	-0-	-5607	-0-	194	1	5749	2	N	-0-			-0-
07	11935	X	6011	-0-	-5924	-0-	201	1	5810	2	N	-0-			-0-
08	10292	X	5418	-0-	-4874	-0-	184	1	5234	2	N	-0-			-0-
09	8730	X	5481	-0-	-3249	-0-	184	1	5297	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6357	-0-	-680	-0-	223	1	6134	2	N	-0-			-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

05	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	395	1	10993	2	N	-0-			-0-
06	10590	X	10397	-0-	-193	-0-	403	1	9994	2	N	-0-			-0-
07	10974	X	10619	-0-	-355	-0-	413	1	10206	2	N	-0-			-0-
08	11253	X	10517	-0-	-736	-0-	405	1	10112	2	N	-0-			-0-
09	10890	X	9933	-0-	-957	-0-	388	1	9545	2	N	-0-			-0-
10	11253	X	10134	-0-	-1119	-0-	425	1	9709	2	N	-0-			-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

05	9238	X	8943	-0-	-295	-0-	310	1	8633	2	N	-0-			-0-
06	8940	X	8350	-0-	-590	-0-	323	1	8027	2	N	-0-			-0-
07	9083	X	8471	-0-	-612	-0-	330	1	8141	2	N	-0-			-0-
08	8928	X	8317	-0-	-611	-0-	321	1	7996	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	7904	-0-	-736	-0-	309	1	7595	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	8055	-0-	-873	-0-	338	1	7717	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	157	1	4223	2	N	-0-			-0-
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	139	1	4124	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	4336	-0-	-4	-0-	145	1	4191	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	4299	-0-	-72	-0-	146	1	4153	2	N	-0-			-0-
09	4260	X	4243	-0-	-17	-0-	142	1	4101	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	4172	-0-	-230	-0-	146	1	4026	2	N	-0-			-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	753	1	6082	2	N	-0-			-0-
06	6480	X	6406	-0-	-74	-0-	698	1	5708	2	N	-0-			-0-
07	6851	X	6705	-0-	-146	-0-	729	1	5976	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	5463	-0-	-1388	-0-	668	1	4795	2	N	-0-			-0-
09	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	821	1	6951	2	N	-0-			-0-
10	6820	X	6648	-0-	-172	-0-	800	1	5848	2	N	-0-			-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

05	11780	X	10579	-0-	-1201	-0-	52	1	10527	3	N	-0-			-0-
06	11400	X	9005	-0-	-2395	-0-	45	1	8960	3	N	-0-			-0-
07	11780	X	9623	-0-	-2157	-0-	46	1	9577	3	N	-0-			-0-
08	11005	X	9450	-0-	-1555	-0-	46	1	9404	3	N	-0-			-0-
09	10650	X	10480	-0-	-170	-0-	51	1	10429	3	N	-0-			-0-
10	10571	X	10469	-0-	-102	-0-	53	1	10416	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	10426	-0-	-796	-0-	374	1	10052	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	9728	-0-	-1012	-0-	317	1	9411	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	9210	-0-	-1485	-0-	307	1	8903	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	8878	-0-	-1817	-0-	301	1	8577	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	9367	-0-	-863	-0-	314	1	9053	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	9771	-0-	-645	-0-	343	1	9428	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	10300	-0-	-674	-0-	50	1	10219	3	Y	28	140	1			37
							31	9									
06	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	55	1	11141	3	Y	78	8	1			107
							86	9									
07	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	54	1	11374	3	Y	77	119	1			65
							85	9									
08	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	55	1	11141	3	Y	66	109	1			22
							73	9									
09	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	53	1	10861	3	Y	91	61	1			52
							100	9									
*10	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	56	1	11162	3	Y	75	91	1			36
							83	9									

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	2384	-0-	-1863	-0-	12	1	2372	3	Y	-0-					17
06	4110	X	2481	-0-	-1629	-0-	12	1	2440	3	Y	26	43	1			-0-
							29	9									
07	3906	X	2648	-0-	-1258	-0-	13	1	2634	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3813	X	2905	-0-	-908	-0-	14	1	2891	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2579	-0-	-1111	-0-	12	1	2536	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
10	2635	X	2563	-0-	-72	-0-	13	1	2532	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4014	-0-	-1008	-0-	26	1	3970	3	N	16					36
							18	9									
06	4890	X	4676	-0-	-214	-0-	31	1	4633	3	N	11					47
							12	9									
07	5084	X	4587	-0-	-497	-0-	29	1	4528	3	N	27					74
							30	9									
08	5084	X	4250	-0-	-834	-0-	28	1	4222	3	N	-0-					74
09	4920	X	3419	-0-	-1501	-0-	22	1	3375	3	N	20					94
							22	9									
10	4836	X	4381	-0-	-455	-0-	29	1	4352	3	N	-0-					94

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9296	-0-	-252	-0-	322	1	8974	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8751	-0-	-339	-0-	339	1	8412	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	9041	-0-	-228	-0-	352	1	8689	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	9248	-0-	-52	-0-	357	1	8891	2	N	-0-					-0-
09	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	402	1	9884	2	N	-0-					-0-
*10	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	439	1	10026	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6304	-0-	-392	-0-	31 57	1 9	6216	3	N	52					180
06	6480	X	6006	-0-	-474	-0-	30 40	1 9	5936	3	N	36	177	1			39
07	6541	X	5784	-0-	-757	-0-	27 30	1 9	5727	3	N	27					66
08	6448	X	6441	-0-	-7	-0-	31 47	1 9	6363	3	Y	43	42	1			67
09	6240	X	5088	-0-	-1152	-0-	25 17	1 9	5046	3	Y	15	3	1			79
10	6293	X	5872	-0-	-421	-0-	29 54	1 9	5789	3	Y	49					128

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	270	1	7247	2	N	-0-					-0-
06	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	248	1	7349	2	N	-0-					-0-
07	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	252	1	7294	2	N	-0-					-0-
08	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	250	1	7130	2	N	-0-					-0-
09	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	239	1	6893	2	N	-0-					-0-
*10	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	261	1	7173	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

05	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	337	1	9046	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	9053	-0-	-397	-0-	295	1	8758	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	9242	-0-	-523	-0-	308	1	8934	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	9064	-0-	-701	-0-	307	1	8757	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8718	-0-	-642	-0-	292	1	8426	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8918	-0-	-475	-0-	313	1	8605	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

05	8277	X	8093	-0-	-184	-0-	281	1	7812	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	7627	-0-	-383	-0-	295	1	7332	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	8130	-0-	-209	-0-	316	1	7814	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	7843	-0-	-496	-0-	302	1	7541	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7047	-0-	-1023	-0-	275	1	6772	2	N	-0-					-0-
10	8122	X	7165	-0-	-957	-0-	300	1	6865	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

05	6727	X	6658	-0-	-69	-0-	231	1	6427	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6068	-0-	-442	-0-	235	1	5833	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6094	-0-	-633	-0-	237	1	5857	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5879	-0-	-848	-0-	227	1	5652	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5454	-0-	-1026	-0-	213	1	5241	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	5434	-0-	-1231	-0-	228	1	5206	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

05	8122	X	7673	-0-	-449	-0-	266	1	7407	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	7135	-0-	-665	-0-	276	1	6859	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7459	-0-	-601	-0-	290	1	7169	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7300	-0-	-543	-0-	281	1	7019	2	N	-0-					-0-
09	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	383	1	9420	2	N	-0-					-0-
*10	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	426	1	9714	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	6098	-0-	-164	-0-	212	1	5886	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5701	-0-	-359	-0-	221	1	5480	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5851	-0-	-225	-0-	228	1	5623	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5541	-0-	-566	-0-	214	1	5327	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	5071	-0-	-839	-0-	198	1	4873	2	N	-0-					-0-
*10	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	261	1	5977	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6662	-0-	-375	-0-	33	1	6629	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6480	-0-	6480	6480	32	1	6448	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6678	-0-	6678	13158	32	1	6639	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	DLQ G-10		6634	-0-	6634	19792	32	1	6602	3	Y	-0-					-0-
09	26161	X	6369	-0-	-19792	-0-	31	1	6338	3	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6395	-0-	-301	-0-	32	1	6363	3	Y	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	41	1	8394	3	N	15	33	1			100
							17	9									
06	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	40	1	8003	3	Y	34	110	1			24
							37	9									
07	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	39	1	8116	3	Y	56	1	1			79
							62	9									
08	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	38	1	7816	3	Y	29					108
							32	9									
09	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	35	1	7173	3	Y	23	107	1			24
							25	9									
*10	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	37	1	7364	3	Y	30	22	1			32
							33	9									

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	6	2	3762	3	N	-0-					-0-
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
09	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	10	2	4050	3	N	-0-					-0-
*10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3	2	3706	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5593	-0-	-514	-0-	415	1	5143	3	Y	32	4	1			69
							35	9									
06	DLQ G-10		5254	-0-	5254	5254	399	1	4830	3	Y	23					92
							25	9									
07	DLQ G-10		5450	-0-	5450	10704	387	1	5063	3	Y	-0-					92
08	DLQ G-10		5441	-0-	5441	16145	406	1	4993	3	Y	38					130
							42	9									
09	21328	X	5183	-0-	-16145	-0-	404	1	4762	3	Y	15					145
							17	9									
*10	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	405	1	4592	3	Y	16					161
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4758	-0-	-481	-0-	23	1	4665	3	N	64	180	1			73
							70	9									
06	5070	X	4259	-0-	-811	-0-	21	1	4190	3	N	44					117
							48	9									
07	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	25	1	5135	3	N	77					194
							85	9									
08	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	25	1	5145	3	N	69	166	1			97
							76	9									
09	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	24	1	4886	3	N	74					171
							81	9									
*10	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	26	1	5156	3	N	65	175	1			61
							72	9									

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	916	1	3493	3	N	-0-					169
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	886	1	3231	3	N	49	179	1			39
							54	9									
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	916	1	3463	3	N	-0-					39
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	916	1	3517	3	N	-0-					39
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	886	1	3324	3	N	-0-					39
*10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	913	1	2856	3	N	-0-					39

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

05	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	446	1	11979	2	N	-0-					-0-
06	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	380	1	11273	2	N	-0-					-0-
07	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	379	1	10975	2	N	-0-					-0-
08	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	337	1	9596	2	N	-0-					-0-
09	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	395	1	11376	2	N	-0-					-0-
*10	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	401	1	11023	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

05	10168	X	9997	-0-	-171	-0-	359	1	9638	2	N	-0-					-0-
06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	318	1	9438	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	9371	-0-	-518	-0-	313	1	9058	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	9392	-0-	-590	-0-	318	1	9074	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	9677	-0-	-73	-0-	324	1	9353	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	10056	-0-	-19	-0-	353	1	9703	2	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

05	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	51	1	10396	3	N	-0-					-0-
06	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	45	1	8987	3	N	-0-					-0-
07	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	44	1	9214	3	N	-0-					-0-
08	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	45	1	9233	3	N	-0-					-0-
09	8940	X	8939	-0-	-1	-0-	44	1	8895	3	N	-0-					-0-
10	9238	X	9008	-0-	-230	-0-	45	1	8963	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	11676	-0-	-414	-0-	57	1	11619	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11321	-0-	11321	11321	56	1	11228	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
07	DLQ G-10		11524	-0-	11524	22845	55	1	11469	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11643	-0-	11643	34488	57	1	11586	3	Y	-0-					-0-
09	45992	X	11504	-0-	-34488	-0-	56	1	11417	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*10	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	58	1	11521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

05	26598	X	23717	-0-	-2881	-0-	851	1	22866	2	N	-0-					-0-
06	24510	X	21786	-0-	-2724	-0-	710	1	21076	2	N	-0-					-0-
07	25048	X	22602	-0-	-2446	-0-	754	1	21848	2	N	-0-					-0-
08	24428	X	-0-	-0-	-24428	-0-					N	-0-					-0-
09	23520	X	21309	-0-	-2211	-0-	714	1	20595	2	N	-0-					-0-
10	23715	X	22043	-0-	-1672	-0-	773	1	21270	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 9305

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

05	2108	X	1869	-0-	-239	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1773	-0-	-267	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
07	1922	X	1881	-0-	-41	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1874	-0-	-48	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
09	1860	X	1659	-0-	-201	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1492	-0-	-399	-0-	1492	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

05	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	381	1	10240	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	9545	-0-	-865	-0-	311	1	9234	2	N	-0-					-0-
07	10757	X	9984	-0-	-773	-0-	333	1	9651	2	N	-0-					-0-
08	10757	X	10220	-0-	-537	-0-	347	1	9873	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9396	-0-	-894	-0-	315	1	9081	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	10382	-0-	-251	-0-	364	1	10018	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

05	4774	X	3853	-0-	-921	-0-	865	1	2976	3	Y	11					170
							12	9									
06	DLQ G-10		3550	-0-	3550	3550	838	1	2698	3	Y	13					183
							14	9									
07	DLQ G-10		3254	-0-	3254	6804	888	1	2351	3	Y	14					197
							15	9									
08	DLQ G-10		3580	-0-	3580	10384	872	1	2696	3	Y	11					208
							12	9									
09	13909	X	3525	-0-	-10384	-0-	832	1	2674	3	Y	17					225
							19	9									
*10	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	872	1	2715	3	Y	27	161	1			91
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7252	-0-	-746	-0-	35	1	7217	3	N	-0-			-0-
06	7740	X	7133	-0-	-607	-0-	35	1	7098	3	N	-0-			-0-
07	7905	X	7207	-0-	-698	-0-	34	1	7173	3	N	-0-			-0-
08	7657	X	6849	-0-	-808	-0-	33	1	6816	3	N	-0-			-0-
09	7200	X	6234	-0-	-966	-0-	30	1	6204	3	N	-0-			-0-
10	7378	X	6978	-0-	-400	-0-	35	1	6943	3	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

05	13640	X	13167	-0-	-473	-0-	472	1	12695	2	N	-0-			-0-
06	12990	X	12444	-0-	-546	-0-	406	1	12038	2	N	-0-			-0-
07	13392	X	12581	-0-	-811	-0-	420	1	12161	2	N	-0-			-0-
08	13392	X	12227	-0-	-1165	-0-	415	1	11812	2	N	-0-			-0-
09	12960	X	11779	-0-	-1181	-0-	395	1	11384	2	N	-0-			-0-
10	13175	X	12395	-0-	-780	-0-	435	1	11960	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	959	1	7438	2	N	-0-			-0-
06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	862	1	5868	2	N	-0-			-0-
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	808	1	4645	2	N	-0-			-0-
08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	744	1	5293	2	N	-0-			-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	633	1	2924	2	N	-0-			-0-
*10	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	827	1	6787	2	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

05	11966	X	11642	-0-	-324	-0-	418	1	11224	2	N	-0-			-0-
06	11580	X	11118	-0-	-462	-0-	362	1	10756	2	N	-0-			-0-
07	11780	X	11334	-0-	-446	-0-	378	1	10956	2	N	-0-			-0-
08	11687	X	11225	-0-	-462	-0-	381	1	10844	2	N	-0-			-0-
09	11310	X	10839	-0-	-471	-0-	363	1	10476	2	N	-0-			-0-
10	11656	X	11069	-0-	-587	-0-	388	1	10681	2	N	-0-			-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

05	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	294	1	8183	2	N	-0-			-0-
06	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	325	1	8072	2	N	-0-			-0-
07	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	340	1	8401	2	N	-0-			-0-
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	302	1	7534	2	N	-0-			-0-
09	7560	X	7079	-0-	-481	-0-	277	1	6802	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	7319	-0-	-493	-0-	307	1	7012	2	N	-0-			-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

05	10292	X	2342	-0-	-7950	-0-	84	1	2258	2	N	-0-			-0-
06	9960	X	519	-0-	-9441	-0-	17	1	502	2	N	-0-			-0-
07	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	395	1	11433	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	10181	-0-	-49	-0-	345	1	9836	2	N	-0-			-0-
09	9900	X	9827	-0-	-73	-0-	329	1	9498	2	N	-0-			-0-
10	10881	X	10016	-0-	-865	-0-	351	1	9665	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	17	1	3469	3	N	-0-			-0-
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	17	1	3383	3	N	-0-			-0-
07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	17	1	3537	3	N	-0-			-0-
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	17	1	3509	3	N	-0-			-0-
09	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	17	1	3553	3	N	-0-			-0-
10	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	17	1	3282	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	33	1	6687	3	N	-0-					-0-
06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	32	1	6497	3	N	-0-					-0-
07	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	31	1	6412	3	N	-0-					-0-
08	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	31	1	6339	3	N	-0-					-0-
09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	30	1	6076	3	N	-0-					-0-
*10	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	31	1	6236	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2838	-0-	-45	-0-	14	1	2824	3	N	-0-					-0-
06	2820	N	2590	-0-	-230	-0-	13	1	2577	3	N	-0-					-0-
07	2914	N	2734	-0-	-180	-0-	13	1	2721	3	N	-0-					-0-
08	2852	N	2643	-0-	-209	-0-	13	1	2630	3	N	-0-					-0-
09	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	13	1	2688	3	N	-0-					-0-
10	2728	N	2688	-0-	-40	-0-	14	1	2674	3	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6826	-0-	-707	-0-	33	1	6793	3	N	-0-					-0-
06	7170	X	6817	-0-	-353	-0-	34	1	6783	3	N	-0-					-0-
07	7409	X	7361	-0-	-48	-0-	35	1	7326	3	N	-0-					-0-
08	7006	X	6975	-0-	-31	-0-	34	1	6941	3	N	-0-					-0-
09	6810	X	6445	-0-	-365	-0-	31	1	6414	3	N	-0-					-0-
*10	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	38	1	7588	3	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
09	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
*10	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	3			N	-0-					-0-
06	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-					-0-
07	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	3			N	-0-					-0-
08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	3			N	-0-					-0-
09	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6973	3	1	9	N	1					1
*10	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	3			N	-0-					-0-

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	849	1	1885	3	Y	35					126
							39	9									
06	DLQ G-10		1561	-0-	1561	1561	815	1	746	3	Y	-0-					126
07	DLQ G-10		2434	-0-	2434	3995	847	1	1563	3	Y	22					148
							24	9									
08	DLQ G-10		2438	-0-	2438	6433	847	1	1528	3	Y	57	182	1			23
							63	9									
09	8627	X	2194	-0-	-6433	-0-	819	1	1374	3	Y	1					24
							1	9									
*10	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	846	1	1363	3	Y	21					45
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	7932	-0-	-3445	-0-	417	1	7515	3	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		8551	-0-	8551	8551	356	1	8195	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		9757	-0-	9757	18308	62	1	9695	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		10083	-0-	10083	28391	66	1	10017	3	Y	-0-					32
09	38098	X	9707	-0-	-28391	-0-	63	1	9643	3	Y	1	22	1			11
							1	9									
*10	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	68	1	10030	3	Y	-0-					11

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

05	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	303	1	8139	2	N	-0-					-0-
06	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	360	1	10694	2	N	-0-					-0-
07	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	400	1	11602	2	N	-0-					-0-
08	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	404	1	11509	2	N	-0-					-0-
09	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	379	1	10934	2	N	-0-					-0-
*10	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	404	1	11102	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

05	11625	X	11560	-0-	-65	-0-	415	1	11145	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	11141	-0-	-109	-0-	363	1	10778	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	11359	-0-	-204	-0-	379	1	10980	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	10735	-0-	-828	-0-	364	1	10371	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	10485	-0-	-705	-0-	351	1	10134	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	10658	-0-	-905	-0-	374	1	10284	2	N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

05	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	44	1	8916	3	Y	-0-					35
06	DLQ G-10		8710	-0-	8710	8710	43	1	8667	3	Y	-0-					35
07	DLQ G-10		9761	-0-	9761	18471	46	1	9715	3	Y	-0-					35
08	DLQ G-10		9994	-0-	9994	28465	49	1	9945	3	Y	-0-					35
09	37043	X	8578	-0-	-28465	-0-	42	1	8528	3	Y	7					42
							8	9									
*10	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	51	1	10081	3	Y	2					44
							2	9									

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

05	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	415	1	11143	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	9223	-0-	-1817	-0-	301	1	8922	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	5456	-0-	-6076	-0-	182	1	5274	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	8150	-0-	-3382	-0-	276	1	7874	2	N	-0-					-0-
09	11160	X	9456	-0-	-1704	-0-	317	1	9139	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	10279	-0-	-1253	-0-	361	1	9918	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

05	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	405	1	10875	2	N	-0-					-0-
06	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	335	1	9936	2	N	-0-					-0-
07	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	372	1	10769	2	N	-0-					-0-
08	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	387	1	11021	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	9974	-0-	-286	-0-	334	1	9640	2	N	-0-					-0-
*10	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	387	1	10635	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	10125	-0-	-446	-0-	363	1	9762	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	9346	-0-	-884	-0-	305	1	9041	2	N	-0-					-0-
07	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	360	1	10425	2	N	-0-					-0-
08	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	358	1	10205	2	N	-0-					-0-
09	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	340	1	9810	2	N	-0-					-0-
10	10788	X	10412	-0-	-376	-0-	365	1	10047	2	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	1061	1	7360	2	N	-0-					-0-
06	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	1229	1	11137	2	N	-0-					-0-
07	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	1314	1	12536	2	N	-0-					-0-
08	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	1284	1	11931	2	N	-0-					-0-
09	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	1238	1	11258	2	N	-0-					-0-
*10	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	1013	1	10210	2	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	7188	-0-	-35	-0-	35	1	7153	3	N	-0-					-0-
06	6990	X	6650	-0-	-340	-0-	33	1	6617	3	N	-0-					-0-
07	7223	X	6632	-0-	-591	-0-	32	1	6600	3	N	-0-					-0-
08	7223	X	6408	-0-	-815	-0-	31	1	6377	3	N	-0-					-0-
09	6990	X	6150	-0-	-840	-0-	30	1	6120	3	N	-0-					-0-
10	7192	X	6293	-0-	-899	-0-	32	1	6261	3	N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	47	1	9643	3	N	-0-					-0-
06	9240	X	9176	-0-	-64	-0-	45	1	9131	3	N	-0-					-0-
07	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	51	1	10665	3	N	-0-					-0-
08	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	54	1	11012	3	N	-0-					-0-
09	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	52	1	10675	3	N	-0-					-0-
*10	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	51	1	10100	3	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	481	1	12914	2	N	-0-					-0-
06	12780	X	12498	-0-	-282	-0-	407	1	12091	2	N	-0-					-0-
07	13609	X	13168	-0-	-441	-0-	439	1	12729	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	13006	-0-	-603	-0-	441	1	12565	2	N	-0-					-0-
09	13170	X	11217	-0-	-1953	-0-	376	1	10841	2	N	-0-					-0-
10	13392	X	12621	-0-	-771	-0-	443	1	12178	2	N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	10040	-0-	-810	-0-	49	1	9991	3	Y	-0-					11
06	DLQ G-10		10501	-0-	10501	10501	52	1	10449	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		10341	-0-	10341	20842	49	1	10292	3	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		10479	-0-	10479	31321	51	1	10428	3	Y	-0-					11
*09	41673	X	10352	-0-	-31321	-0-	51	1	10301	3	Y	-0-					11
*10	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	52	1	10217	3	Y	-0-					11

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	45	1	9127	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8297	-0-	8297	8297	41	1	8256	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8381	-0-	8381	16678	40	1	8341	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8271	-0-	8271	24949	40	1	8231	3	Y	-0-					-0-
09	33088	X	8139	-0-	-24949	-0-	40	1	8099	3	Y	-0-					-0-
*10	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	44	1	8627	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

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

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

05	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	79	1	12024	3	Y	10					69
							11	9									
06	DLQ G-10		11502	-0-	11502	11502	76	1	11426	3	Y	-0-					69
07	DLQ G-10		11814	-0-	11814	23316	75	1	11732	3	Y	6					75
							7	9									
08	DLQ G-10		11295	-0-	11295	34611	73	1	11210	3	Y	11					86
							12	9									
09	45723	X	11112	-0-	-34611	-0-	72	1	11037	3	Y	3					89
							3	9									
*10	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	73	1	10865	3	Y	3					92
							3	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

05	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	44	1	8868	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8518	-0-	8518	8518	42	1	8476	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8697	-0-	8697	17215	41	1	8656	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8713	-0-	8713	25928	43	1	8670	3	Y	-0-					-0-
*09	34633	X	8705	-0-	-25928	-0-	43	1	8662	3	Y	-0-					-0-
*10	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	45	1	8904	3	Y	8					8
							9	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

05	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	39	1	7912	3	Y	-0-	33	1			-0-
06	DLQ G-10		7527	-0-	7527	7527	37	1	7488	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	DLQ G-10		7425	-0-	7425	14952	35	1	7390	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7561	-0-	7561	22513	37	1	7524	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		2215	-0-	2215	24728	11	1	2204	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		10272	-0-	10272	35000	52	1	10220	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

05	6541	X	4308	-0-	-2233	-0-	21	1	4287	3	Y	-0-	20	1			-0-
06	DLQ G-10		4051	-0-	4051	4051	20	1	4030	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		3584	-0-	3584	7635	17	1	3567	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3179	-0-	3179	10814	16	1	3163	3	Y	-0-					-0-
09	14291	X	3477	-0-	-10814	-0-	17	1	3460	3	Y	-0-					-0-
*10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	24	1	4720	3	Y	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	915	1	3277	3	Y	-0-					22
06	DLQ G-10		4108	-0-	4108	4108	886	1	3222	3	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		4564	-0-	4564	8672	916	1	3648	3	Y	-0-					22
08	DLQ G-10		4174	-0-	4174	12846	915	1	3259	3	Y	-0-					22
09	16575	X	3729	-0-	-12846	-0-	884	1	2845	3	Y	-0-					22
*10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	909	1	2017	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23534	X	23534	-0-	-0-	-0-	844	1	22690	2	N	-0-					-0-
06	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	647	1	19192	2	N	-0-					-0-
07	20429	X	19204	-0-	-1225	-0-	641	1	18563	2	N	-0-					-0-
08	22847	X	-0-	-0-	-22847	-0-					N	-0-					-0-
09	22110	X	18224	-0-	-3886	-0-	611	1	17613	2	N	-0-					-0-
10	22847	X	18556	-0-	-4291	-0-	651	1	17905	2	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6754	-0-	-190	-0-	33	1	6721	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	6458	-0-	-262	-0-	32	1	6426	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	6572	-0-	-372	-0-	31	1	6541	3	N	-0-					-0-
08	6820	X	6312	-0-	-508	-0-	31	1	6281	3	N	-0-					-0-
09	6600	X	6524	-0-	-76	-0-	32	1	6492	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6689	-0-	-69	-0-	34	1	6655	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3508	-0-	-1266	-0-	17	1	3491	3	N	-0-					-0-
06	4620	X	3913	-0-	-707	-0-	19	1	3894	3	N	-0-					-0-
07	4774	X	3990	-0-	-784	-0-	19	1	3971	3	N	-0-					-0-
08	4712	X	3928	-0-	-784	-0-	19	1	3909	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	3758	-0-	-352	-0-	18	1	3740	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3706	-0-	-324	-0-	19	1	3687	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	4191	-0-	-11433	-0-	150	1	4041	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	13826	-0-	-1204	-0-	451	1	13375	2	N	-0-					-0-
07	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	520	1	15071	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					-0-
09	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	473	1	13638	2	N	-0-					-0-
10	15593	X	13662	-0-	-1931	-0-	479	1	13183	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	9028	-0-	-458	-0-	44	1	8984	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	8615	-0-	-415	-0-	43	1	8572	3	N	-0-					-0-
07	9238	X	8802	-0-	-436	-0-	42	1	8760	3	N	-0-					-0-
08	9238	X	8676	-0-	-562	-0-	42	1	8634	3	N	-0-					-0-
09	8730	X	8401	-0-	-329	-0-	41	1	8360	3	N	-0-					-0-
10	9021	X	8732	-0-	-289	-0-	44	1	8688	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	377	1	6086	3	Y	45					45
							50	9									
06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	346	1	5556	3	Y	-0-					45
07	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	375	1	6166	3	Y	-0-					45
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	386	1	6186	3	Y	40	80	1			5
							44	9									
09	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	363	1	5615	3	Y	-0-					5
*10	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	386	1	5748	3	Y	54	54	1			5
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	468	1	12569	2	N	-0-			-0-
06	12540	X	12260	-0-	-280	-0-	400	1	11860	2	N	-0-			-0-
07	13020	X	12407	-0-	-613	-0-	414	1	11993	2	N	-0-			-0-
08	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-			-0-
09	12630	X	11643	-0-	-987	-0-	390	1	11253	2	N	-0-			-0-
10	13051	X	12015	-0-	-1036	-0-	422	1	11593	2	N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

05	12927	X	11894	-0-	-1033	-0-	58	1	11836	3	N	-0-			-0-
06	12510	X	10437	-0-	-2073	-0-	52	1	10385	3	N	-0-			-0-
07	12586	X	8210	-0-	-4376	-0-	39	1	8171	3	N	-0-			-0-
08	12059	X	11523	-0-	-536	-0-	56	1	11467	3	N	-0-			-0-
09	11670	X	10295	-0-	-1375	-0-	50	1	10245	3	N	-0-			-0-
10	11904	X	11376	-0-	-528	-0-	57	1	11319	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

05	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	45	1	9084	3	N	-0-			-0-
06	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	43	1	8723	3	N	-0-			-0-
07	8649	X	8139	-0-	-510	-0-	39	1	8100	3	N	-0-			-0-
08	8990	X	8218	-0-	-772	-0-	40	1	8178	3	N	-0-			-0-
09	8700	X	8125	-0-	-575	-0-	40	1	8085	3	N	-0-			-0-
10	8990	X	7475	-0-	-1515	-0-	38	1	7437	3	N	-0-			-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

05	13640	X	13241	-0-	-399	-0-	459	1	12782	2	N	-0-			-0-
06	13200	X	12506	-0-	-694	-0-	484	1	12022	2	N	-0-			-0-
07	13485	X	12695	-0-	-790	-0-	494	1	12201	2	N	-0-			-0-
08	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	585	1	14589	2	N	-0-			-0-
09	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	570	1	14012	2	N	-0-			-0-
*10	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	670	1	15306	2	N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

05	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	452	1	12582	2	N	-0-			-0-
06	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	464	1	11513	2	N	-0-			-0-
07	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	477	1	11786	2	N	-0-			-0-
08	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	463	1	11548	2	N	-0-			-0-
09	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	449	1	11054	2	N	-0-			-0-
*10	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	490	1	11176	2	N	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	46	1	9301	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	DLQ G-10		8851	-0-	8851	8851	44	1	8806	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		8980	-0-	8980	17831	43	1	8937	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8902	-0-	8902	26733	43	1	8859	3	Y	-0-					-0-
09	34296	X	7563	-0-	-26733	-0-	37	1	7526	3	Y	-0-					-0-
*10	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	40	1	7851	3	Y	8					8
							9	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

05	5921	X	5430	-0-	-491	-0-	27	1	5393	3	N	9	2	1			10
							10	9									
06	5670	X	5309	-0-	-361	-0-	26	1	5268	3	N	14					24
							15	9									
07	5859	X	5399	-0-	-460	-0-	26	1	5370	3	Y	3	27	1			-0-
							3	9									
08	5642	X	5351	-0-	-291	-0-	26	1	5321	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
09	5340	X	5234	-0-	-106	-0-	26	1	5201	3	Y	6					9
							7	9									
10	5487	X	5257	-0-	-230	-0-	26	1	5220	3	Y	10					19
							11	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

05	7967	X	6840	-0-	-1127	-0-	33	1	6796	3	N	10					130
							11	9									
06	7560	X	6221	-0-	-1339	-0-	31	1	6187	3	N	3					133
							3	9									
07	7812	X	6813	-0-	-999	-0-	32	1	6779	3	N	2	122	1			13
							2	9									
08	7440	X	6988	-0-	-452	-0-	34	1	6954	3	N	-0-					13
09	7110	X	6639	-0-	-471	-0-	32	1	6606	3	N	1					14
							1	9									
10	6851	X	6733	-0-	-118	-0-	34	1	6693	3	N	5					19
							6	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	34	1	6823	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
06	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	32	1	6522	3	Y	9					13
							10	9									
07	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	31	1	6433	3	Y	8	21	1			-0-
							9	9									
08	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	31	1	6346	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	29	1	5995	3	Y	10					16
							11	9									
*10	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	30	1	5908	3	Y	12					28
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	10912	-0-	-837	-0-	53	1	10809	3	N	45	184	1			-0-
							50	9									
06	11370	X	10352	-0-	-1018	-0-	51	1	10292	3	N	8					8
							9	9									
07	11408	X	10637	-0-	-771	-0-	51	1	10565	3	Y	19	27	1			-0-
							21	9									
08	11284	X	10434	-0-	-850	-0-	51	1	10373	3	Y	9	1	1			8
							10	9									
09	10860	X	9504	-0-	-1356	-0-	46	1	9440	3	Y	16					24
							18	9									
10	10912	X	10232	-0-	-680	-0-	51	1	10163	3	Y	16					40
							18	9									

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7114	-0-	-946	-0-	878	1	6226	3	N	9					37
							10	9									
06	7830	X	7624	-0-	-206	-0-	855	1	6748	3	N	19					56
							21	9									
07	8091	X	7765	-0-	-326	-0-	881	1	6833	3	N	46					102
							51	9									
08	8091	X	6916	-0-	-1175	-0-	877	1	6039	3	N	-0-					102
09	7620	X	7256	-0-	-364	-0-	852	1	6402	3	N	2					104
							2	9									
10	7874	X	7262	-0-	-612	-0-	880	1	6381	3	N	1					105
							1	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2322	-0-	-220	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
08	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
*10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	1038	1	7205	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		6806	-0-	6806	6806	774	1	6032	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		7893	-0-	7893	14699	875	1	7018	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		8746	-0-	8746	23445	867	1	7836	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
09	31290	X	7845	-0-	-23445	-0-	796	1	7049	3	Y	-0-					5
*10	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	836	1	7162	3	Y	54	54	1			5
							59	9									

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	3	1	508	3	Y	-0-	64	1			12
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	3	4	1			11
							3	9									
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	420	3	Y	1					12
							1	9									
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	2	1	429	3	Y	7					19
							8	9									
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	2	1	460	3	Y	18					37
							20	9									
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	3	Y	-0-	37	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	11466	-0-	-624	-0-	415	1	11051	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10970	-0-	10970	10970	396	1	10574	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11267	-0-	11267	22237	412	1	10855	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11173	-0-	11173	33410	402	1	10771	3	Y	-0-					-0-
09	44196	X	10786	-0-	-33410	-0-	378	1	10408	3	Y	-0-					-0-
*10	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	379	1	10566	3	Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18135	X	16790	-0-	-1345	-0-	82	1	16687	3	Y	19					55
							21	9									
06	DLQ G-10		16593	-0-	16593	16593	82	1	16486	3	Y	23	78	1			-0-
							25	9									
07	DLQ G-10		17073	-0-	17073	33666	81	1	16991	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		17018	-0-	17018	50684	83	1	16921	3	Y	13					13
							14	9									
09	67109	X	16425	-0-	-50684	-0-	80	1	16316	3	Y	26	39	1			-0-
							29	9									
*10	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	84	1	16618	3	Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	8349	-0-	-765	-0-	41	1	8308	3	N	-0-					-0-
06	8820	X	7690	-0-	-1130	-0-	38	1	7652	3	N	-0-					-0-
07	8835	X	8034	-0-	-801	-0-	38	1	7996	3	N	-0-					-0-
08	8835	X	8360	-0-	-475	-0-	41	1	8319	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	7930	-0-	-620	-0-	39	1	7891	3	N	-0-					-0-
10	8339	X	7812	-0-	-527	-0-	39	1	7773	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	10224	-0-	-533	-0-	50	1	10174	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4476	-0-	4476	4476	241	1	4235	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10208	-0-	10208	14684	666	1	9542	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9538	-0-	9538	24222	664	1	8874	3	Y	-0-					-0-
09	33704	X	9482	-0-	-24222	-0-	305	1	9177	3	Y	-0-					-0-
*10	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	11	1	2099	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6252	-0-	-785	-0-	31	1	6221	3	N	-0-					-0-
06	6660	X	5780	-0-	-880	-0-	29	1	5751	3	N	-0-					-0-
07	6758	X	5728	-0-	-1030	-0-	27	1	5701	3	N	-0-					-0-
08	6758	X	5174	-0-	-1584	-0-	25	1	5149	3	N	-0-					-0-
09	6540	X	5106	-0-	-1434	-0-	25	1	5081	3	N	-0-					-0-
10	6262	X	5234	-0-	-1028	-0-	26	1	5208	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	871	1	4900	3	Y	-0-					-0-
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	792	1	4056	3	Y	-0-					-0-
07	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	807	1	4561	3	Y	-0-					-0-
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	622	1	4616	3	Y	39	34	1			5
							43	9									
09	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	583	1	4083	3	Y	-0-					5
*10	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	613	1	4150	3	Y	54	54	1			5
							59	9									

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5236	-0-	-282	-0-	182	1	5054	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4908	-0-	-342	-0-	190	1	4718	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5011	-0-	-352	-0-	195	1	4816	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4920	-0-	-412	-0-	190	1	4730	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4666	-0-	-494	-0-	182	1	4484	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	3720	-0-	-1519	-0-	209	1	3511	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	52	1	10621	3	N	34					52
							37	9									
06	9930	X	7833	-0-	-2097	-0-	763	1	7059	3	N	10					62
							11	9									
07	10261	X	7530	-0-	-2731	-0-	900	1	6619	3	N	10					72
							11	9									
08	10261	X	7466	-0-	-2795	-0-	900	1	6566	3	N	-0-					72
09	9930	X	8334	-0-	-1596	-0-	877	1	7446	3	N	10					82
							11	9									
10	10261	X	6592	-0-	-3669	-0-	897	1	5659	3	Y	33	115	1			-0-
							36	9									

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	10	1	2070	3	N	-0-					34
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	14	1	2745	3	N	-0-					34
07	3100	N	4440	-0-	1340	1340	21	1	4419	3	N	-0-					34
08	3100	N	4874	-0-	1774	3114	24	1	4850	3	N	-0-					34
09	3000	N	4474	-0-	1474	4588	22	1	4452	3	N	-0-					34
*10	9606	X	5018	-0-	-4588	-0-	25	1	4935	3	Y	53	87	1			-0-
							58	9									

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-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-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	329	1	9161	2	N	-0-					-0-
06	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	511	1	12681	2	N	-0-					-0-
07	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	536	1	13250	2	N	-0-					-0-
08	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	523	1	13037	2	N	-0-					-0-
09	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	495	1	12175	2	N	-0-					-0-
*10	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	541	1	12364	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8875	-0-	-22	-0-	308	1	8567	2	N	-0-			-0-
06	8520	X	8292	-0-	-228	-0-	321	1	7971	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	8596	-0-	-177	-0-	334	1	8262	2	N	-0-			-0-
08	8866	X	8167	-0-	-699	-0-	315	1	7852	2	N	-0-			-0-
09	8580	X	8114	-0-	-466	-0-	317	1	7797	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	8378	-0-	-488	-0-	352	1	8026	2	N	-0-			-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

05	9982	X	9538	-0-	-444	-0-	342	1	9196	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	8858	-0-	-802	-0-	289	1	8569	2	N	-0-			-0-
07	9765	X	8624	-0-	-1141	-0-	288	1	8336	2	N	-0-			-0-
08	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-			-0-
09	9330	X	8152	-0-	-1178	-0-	273	1	7879	2	N	-0-			-0-
10	9548	X	8495	-0-	-1053	-0-	298	1	8197	2	N	-0-			-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

05	9486	X	7687	-0-	-1799	-0-	276	1	7411	2	N	-0-			-0-
06	9180	X	6868	-0-	-2312	-0-	224	1	6644	2	N	-0-			-0-
07	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	330	1	9559	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-			-0-
09	8670	X	8470	-0-	-200	-0-	284	1	8186	2	N	-0-			-0-
10	9889	X	8701	-0-	-1188	-0-	305	1	8396	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

05	5549	X	4842	-0-	-707	-0-	861	1	3981	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	4452	-0-	-918	-0-	813	1	3639	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	5209	-0-	-247	-0-	863	1	4346	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	713	-0-	-4743	-0-	713	1			N	-0-			-0-
09	4710	X	4137	-0-	-573	-0-	806	1	3331	2	N	-0-			-0-
10	5208	X	4940	-0-	-268	-0-	861	1	4079	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

05	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	520	1	13979	2	N	-0-			-0-
06	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	447	1	13279	2	N	-0-			-0-
07	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	456	1	13216	2	N	-0-			-0-
08	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-			-0-
09	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	456	1	13143	2	N	-0-			-0-
*10	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	485	1	13335	2	N	-0-			-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

05	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	352	1	9797	2	N	-0-			-0-
06	9780	X	9320	-0-	-460	-0-	361	1	8959	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	9508	-0-	-598	-0-	370	1	9138	2	N	-0-			-0-
08	10106	X	9364	-0-	-742	-0-	361	1	9003	2	N	-0-			-0-
09	9780	X	9673	-0-	-107	-0-	378	1	9295	2	N	-0-			-0-
10	10106	X	9332	-0-	-774	-0-	392	1	8940	2	N	-0-			-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

05	8122	X	6893	-0-	-1229	-0-	242	1	6651	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	6574	-0-	-236	-0-	282	1	6292	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	6222	-0-	-815	-0-	437	1	5785	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	6304	-0-	-578	-0-	525	1	5779	2	N	-0-			-0-
09	6660	X	6246	-0-	-414	-0-	458	1	5788	2	N	-0-			-0-
10	6882	X	6214	-0-	-668	-0-	453	1	5761	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21359	X	19724	-0-	-1635	-0-	708	1	19016	2	N	-0-					-0-
06	19650	X	18437	-0-	-1213	-0-	601	1	17836	2	N	-0-					-0-
07	20274	X	18852	-0-	-1422	-0-	629	1	18223	2	N	-0-					-0-
08	19840	X	19207	-0-	-633	-0-	651	1	18556	2	N	-0-					-0-
09	19200	X	18145	-0-	-1055	-0-	608	1	17537	2	N	-0-					-0-
10	19716	X	18546	-0-	-1170	-0-	651	1	17895	2	N	-0-					-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	618	1	16604	2	N	-0-					-0-
06	15930	X	15452	-0-	-478	-0-	504	1	14948	2	N	-0-					-0-
07	16523	X	15368	-0-	-1155	-0-	513	1	14855	2	N	-0-					-0-
08	17236	X	15443	-0-	-1793	-0-	524	1	14919	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	14647	-0-	-2033	-0-	491	1	14156	2	N	-0-					-0-
10	17236	X	14872	-0-	-2364	-0-	522	1	14350	2	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	12286	-0-	-1075	-0-	60	1	12215	3	Y	10					54
							11	9									
06	DLQ G-10		11030	-0-	11030	11030	54	1	10957	3	Y	17	49	1			22
							19	9									
07	DLQ G-10		12773	-0-	12773	23803	61	1	12711	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
08	DLQ G-10		12684	-0-	12684	36487	62	1	12622	3	Y	-0-					22
09	48362	X	11875	-0-	-36487	-0-	58	1	11817	3	Y	-0-					22
*10	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	61	1	12082	3	Y	-0-					22

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	917	1	2747	3	Y	-0-					46
06	DLQ G-10		3583	-0-	3583	3583	888	1	2695	3	Y	-0-					46
07	DLQ G-10		3712	-0-	3712	7295	917	1	2795	3	Y	-0-					46
08	DLQ G-10		4905	-0-	4905	12200	925	1	3980	3	Y	-0-					46
09	15505	X	3305	-0-	-12200	-0-	886	1	2419	3	Y	-0-					46
*10	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	948	1	7222	3	Y	9					55
							10	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	12870	-0-	-429	-0-	446	1	12424	2	N	-0-					-0-
06	12870	X	11678	-0-	-1192	-0-	452	1	11226	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	11844	-0-	-1362	-0-	461	1	11383	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12090	-0-	-868	-0-	466	1	11624	2	N	-0-					-0-
09	12450	X	11392	-0-	-1058	-0-	445	1	10947	2	N	-0-					-0-
10	12865	X	11616	-0-	-1249	-0-	487	1	11129	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12610	X	12610	-0-	-0-	-0-	437	1	12173	2	N	-0-					-0-
06	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	205	1	5095	2	N	-0-					-0-
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	390	1	2232	2	N	-0-					-0-
08	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	901	1	4382	2	N	-0-					-0-
09	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	580	1	4844	2	N	-0-					-0-
*10	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	904	1	9484	2	N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	10479	-0-	-1456	-0-	51	1	10407	3	Y	19					38
							21	9									
06	DLQ G-10		10308	-0-	10308	10308	51	1	10245	3	Y	11	49	1			-0-
							12	9									
07	DLQ G-10		10567	-0-	10567	20875	50	1	10516	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		9913	-0-	9913	30788	48	1	9865	3	Y	-0-					-0-
09	40802	X	10014	-0-	-30788	-0-	49	1	9965	3	Y	-0-					-0-
*10	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	52	1	10362	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	45	1	9064	3	N	-0-					22
06	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	43	1	8594	3	N	-0-					22
07	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	40	1	8349	3	N	-0-					22
08	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	37	1	7478	3	N	-0-					22
09	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	39	1	7880	3	Y	1	19	1			-0-
							1	9									
*10	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	35	1	6849	3	Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15438	X	13804	-0-	-1634	-0-	67	1	13734	3	Y	3					3
							3	9									
06	DLQ G-10		13046	-0-	13046	13046	64	1	12950	3	Y	29	32	1			-0-
							32	9									
07	DLQ G-10		13570	-0-	13570	26616	65	1	13505	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13409	-0-	13409	40025	65	1	13344	3	Y	-0-					-0-
09	52878	X	12853	-0-	-40025	-0-	63	1	12790	3	Y	-0-					-0-
*10	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	66	1	13117	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	10137	-0-	-558	-0-	50	1	10087	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8979	-0-	8979	8979	44	1	8876	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
07	DLQ G-10		10180	-0-	10180	19159	48	1	10131	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		9768	-0-	9768	28927	48	1	9720	3	Y	-0-					-0-
09	38368	X	9441	-0-	-28927	-0-	46	1	9395	3	Y	-0-					-0-
*10	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	48	1	9551	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7483	-0-	-391	-0-	36	1	7318	3	Y	117	162	1			12
							129	9									
06	7620	X	7136	-0-	-484	-0-	35	1	7001	3	Y	91					103
							100	9									
07	7657	X	7562	-0-	-95	-0-	35	1	7416	3	Y	101	175	1			29
							111	9									
08	7657	X	7430	-0-	-227	-0-	36	1	7277	3	Y	106					135
							117	9									
09	7410	X	7123	-0-	-287	-0-	34	1	6986	3	Y	94	170	1			59
							103	9									
10	7564	X	7344	-0-	-220	-0-	36	1	7194	3	Y	104					163
							114	9									

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2899	-0-	-697	-0-	477	1	2422	3	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		569	-0-	569	569	451	1	118	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		465	-0-	465	1034	465	1			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		1044	-0-	1044	2078	468	1	576	3	Y	-0-					32
09	5699	X	3621	-0-	-2078	-0-	466	1	3155	3	Y	-0-					32
*10	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	177	1	2449	3	Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8601	-0-	-265	-0-	42	1	8506	3	Y	48	160	1			119
							53	9									
06	8490	X	8221	-0-	-269	-0-	40	1	8119	3	Y	56					175
							62	9									
07	8711	X	8427	-0-	-284	-0-	40	1	8356	3	Y	28	141	1			62
							31	9									
08	8711	X	8336	-0-	-375	-0-	41	1	8259	3	Y	33	72	1			23
							36	9									
09	8430	X	8026	-0-	-404	-0-	39	1	7928	3	Y	54	5	1			72
							59	9									
10	8587	X	8081	-0-	-506	-0-	40	1	7985	3	Y	51					123
							56	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

05	10385	X	8969	-0-	-1416	-0-	44	1	8925	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8628	-0-	8628	8628	43	1	8585	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8356	-0-	8356	16984	40	1	8316	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7961	-0-	7961	24945	39	1	7922	3	Y	-0-					-0-
09	32916	X	7971	-0-	-24945	-0-	39	1	7932	3	Y	-0-					-0-
*10	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	40	1	7942	3	Y	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

05	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	394	1	10958	2	N	-0-					-0-
06	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	1054	1	9032	2	N	-0-					-0-
07	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	842	1	10563	2	N	-0-					-0-
08	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	423	1	10540	2	N	-0-					-0-
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	166	1	4086	2	N	-0-					-0-
*10	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	388	1	8862	2	N	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

05	7719	X	6132	-0-	-1587	-0-	30	1	6102	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5708	-0-	5708	5708	28	1	5680	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6003	-0-	6003	11711	29	1	5974	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6096	-0-	6096	17807	30	1	6066	3	Y	-0-					-0-
09	24346	X	6539	-0-	-17807	-0-	32	1	6507	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5753	-0-	-385	-0-	29	1	5724	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5101	-0-	-448	-0-	25	1	5036	3	Y	36	123	1			5
							40	9									
06	5370	X	5352	-0-	-18	-0-	26	1	5294	3	Y	29	7	1			27
							32	9									
07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	26	1	5329	3	Y	57					84
							63	9									
08	5301	X	5122	-0-	-179	-0-	25	1	5043	3	Y	49					133
							54	9									
09	5340	X	4727	-0-	-613	-0-	23	1	4667	3	Y	34					167
							37	9									
10	5518	X	5461	-0-	-57	-0-	27	1	5368	3	Y	60	172	1			55
							66	9									

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	23	1	3438	3	Y	16					113
							18	9									
06	DLQ G-10		3316	-0-	3316	3316	22	1	3262	3	Y	29					142
							32	9									
07	DLQ G-10		3436	-0-	3436	6752	21	1	3346	3	Y	63					205
							69	9									
08	DLQ G-10		3374	-0-	3374	10126	22	1	3352	3	Y	-0-	180	1			25
09	13376	X	3250	-0-	-10126	-0-	21	1	3199	3	Y	27					52
							30	9									
*10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	23	1	3365	3	Y	23					75
							25	9									

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17577	X	17449	-0-	-128	-0-	626	1	16823	2	N	-0-					-0-
06	17010	X	16636	-0-	-374	-0-	542	1	16094	2	N	-0-					-0-
07	17515	X	17054	-0-	-461	-0-	569	1	16485	2	N	-0-					-0-
08	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					N	-0-					-0-
09	16950	X	15903	-0-	-1047	-0-	533	1	15370	2	N	-0-					-0-
10	17453	X	16084	-0-	-1369	-0-	564	1	15520	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	227	1	6328	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	1039	1	7181	2	N	-0-					-0-
07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	624	1	3691	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	250	-0-	-2695	-0-	10	1	240	2	N	-0-					-0-
09	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	669	1	4542	2	N	-0-					-0-
*10	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	877	1	6778	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7815	-0-	-59	-0-	38	1	7777	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8008	-0-	8008	8008	40	1	7968	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8416	-0-	8416	16424	40	1	8376	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10366	-0-	10366	26790	51	1	10315	3	Y	-0-					-0-
09	37309	X	10519	-0-	-26790	-0-	51	1	10468	3	Y	-0-					-0-
*10	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	52	1	10251	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	18	1	2689	3	Y	14	17	1			-0-
							15	9									
06	DLQ G-10		2603	-0-	2603	2603	17	1	2585	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		2675	-0-	2675	5278	17	1	2658	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2681	-0-	2681	7959	17	1	2652	3	Y	11					11
							12	9									
09	2800	N	2190	-0-	-610	7349	14	1	2168	3	Y	7					18
							8	9									
*10	3100	N	1483	-0-	-1617	5732	10	1	1467	3	Y	5					23
							6	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

05	12989	X	12092	-0-	-897	-0-	59	1	12033	3	N	-0-					-0-
06	12570	X	11513	-0-	-1057	-0-	57	1	11456	3	N	-0-					-0-
07	12617	X	11741	-0-	-876	-0-	56	1	11685	3	N	-0-					-0-
08	12493	X	11476	-0-	-1017	-0-	56	1	11420	3	N	-0-					-0-
09	11910	X	11046	-0-	-864	-0-	54	1	10992	3	N	-0-					-0-
10	12090	X	11334	-0-	-756	-0-	57	1	11277	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

05	9548	X	9141	-0-	-407	-0-	45	1	9096	3	N	-0-					-0-
06	9240	X	8784	-0-	-456	-0-	43	1	8741	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	9035	-0-	-265	-0-	43	1	8992	3	N	-0-					-0-
08	9300	X	8930	-0-	-370	-0-	44	1	8886	3	N	-0-					-0-
09	9000	X	8416	-0-	-584	-0-	41	1	8375	3	N	-0-					-0-
10	9145	X	8910	-0-	-235	-0-	45	1	8865	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

05	12555	X	11470	-0-	-1085	-0-	56	1	11414	3	N	-0-					-0-
06	11910	X	10531	-0-	-1379	-0-	52	1	10479	3	N	-0-					-0-
07	12586	X	10951	-0-	-1635	-0-	52	1	10899	3	N	-0-					-0-
08	12586	X	11146	-0-	-1440	-0-	54	1	11092	3	N	-0-					-0-
09	12180	X	10584	-0-	-1596	-0-	52	1	10532	3	N	-0-					-0-
10	11470	X	10693	-0-	-777	-0-	54	1	10639	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

05	8649	X	8218	-0-	-431	-0-	40	1	8055	3	N	112	98	1			74
							123	9									
06	8340	X	8016	-0-	-324	-0-	39	1	7908	3	N	63					137
							69	9									
07	8494	X	8344	-0-	-150	-0-	39	1	8183	3	N	111	165	1			83
							122	9									
08	8494	X	8247	-0-	-247	-0-	40	1	8117	3	N	82					165
							90	9									
09	8160	X	7451	-0-	-709	-0-	36	1	7304	3	N	101	187	1			79
							111	9									
10	8339	X	7941	-0-	-398	-0-	39	1	7806	3	N	87					166
							96	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8403	-0-	-742	-0-	41	1	8362	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8342	-0-	8342	8342	41	1	8301	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9046	-0-	9046	17388	43	1	9003	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9267	-0-	9267	26655	45	1	9222	3	Y	-0-					-0-
09	35080	X	8425	-0-	-26655	-0-	41	1	8384	3	Y	-0-					-0-
10	8742	X	7197	-0-	-1545	-0-	36	1	7161	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	10900	-0-	-663	-0-	53	1	10847	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10691	-0-	10691	10691	53	1	10638	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10973	-0-	10973	21664	52	1	10921	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10994	-0-	10994	32658	54	1	10940	3	Y	-0-					-0-
09	43138	X	10480	-0-	-32658	-0-	51	1	10429	3	Y	-0-					-0-
10	11036	X	10623	-0-	-413	-0-	53	1	10570	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7300	-0-	-1070	-0-	36	1	7264	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	6981	-0-	-1119	-0-	35	1	6946	3	N	-0-					-0-
07	8370	X	7990	-0-	-380	-0-	38	1	7952	3	N	-0-					-0-
08	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	43	1	8850	3	N	-0-					-0-
09	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	49	1	10086	3	N	-0-					-0-
*10	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	46	1	9160	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	10582	-0-	-1477	-0-	52	1	10530	3	N	-0-					-0-
06	11580	X	10388	-0-	-1192	-0-	51	1	10337	3	N	-0-					-0-
07	11005	X	10696	-0-	-309	-0-	51	1	10645	3	N	-0-					-0-
08	11005	X	8164	-0-	-2841	-0-	40	1	8124	3	N	-0-					-0-
09	10380	X	9819	-0-	-561	-0-	48	1	9771	3	N	-0-					-0-
*10	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	56	1	11152	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	70	1	14242	3	N	-0-					-0-
06	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	69	1	13914	3	N	-0-					-0-
07	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	67	1	13930	3	N	-0-					-0-
08	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	66	1	13435	3	N	-0-					-0-
09	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	70	1	14276	3	N	-0-					-0-
*10	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	74	1	14742	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	4	1	854	3	Y	-0-					22
06	DLQ G-10		795	-0-	795	795	4	1	791	3	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		1771	-0-	1771	2566	8	1	1716	3	Y	43	52	1			13
							47	9									
08	DLQ G-10		2477	-0-	2477	5043	12	1	2465	3	Y	-0-					13
09	2800	N	2066	-0-	-734	4309	10	1	2052	3	Y	4	17	1			-0-
							4	9									
*10	3100	N	3913	-0-	813	5122	20	1	3893	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	17	1	5202	3	Y	-0-					30
06	DLQ G-10		4894	-0-	4894	4894	16	1	4878	3	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		5107	-0-	5107	10001	16	1	5091	3	Y	-0-					30
08	DLQ G-10		5095	-0-	5095	15096	17	1	5077	3	Y	1					31
							1	9									
09	19977	X	4881	-0-	-15096	-0-	24	1	4857	3	Y	-0-					31
10	5146	X	4864	-0-	-282	-0-	24	1	4839	3	Y	1					32
							1	9									

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	14	1	2753	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	12828	-0-	9828	9828	342	1	12486	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	12172	-0-	9072	18900	58	1	12114	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	10513	-0-	7413	26313	51	1	10462	3	N	-0-					-0-
09	36591	X	10278	-0-	-26313	-0-	50	1	10228	3	N	-0-					-0-
*10	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	54	1	10713	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17391	X	17084	-0-	-307	-0-	84	1	17000	3	N	-0-					-0-
06	16830	X	15805	-0-	-1025	-0-	78	1	15727	3	N	-0-					-0-
07	17298	X	15326	-0-	-1972	-0-	73	1	15253	3	N	-0-					-0-
08	17298	X	15218	-0-	-2080	-0-	74	1	15144	3	N	-0-					-0-
09	16740	X	14098	-0-	-2642	-0-	69	1	14029	3	N	-0-					-0-
10	17081	X	14202	-0-	-2879	-0-	71	1	14131	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4783	-0-	-766	-0-	1444	1	3339	3	Y	-0-					141
06	5370	X	3841	-0-	-1529	-0-	1402	1	2439	3	Y	-0-					141
07	5549	X	4995	-0-	-554	-0-	1455	1	3514	3	Y	24	149	1			16
							26	9									
08	5332	X	4798	-0-	-534	-0-	1436	1	3362	3	Y	-0-					16
09	5160	X	4404	-0-	-756	-0-	1366	1	3038	3	Y	-0-					16
*10	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	1258	1	4177	3	Y	-0-					16

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	82	1	16679	3	N	-0-					-0-
06	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	80	1	16064	3	N	-0-					-0-
07	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	79	1	16447	3	N	-0-					-0-
08	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	77	1	15800	3	N	-0-					-0-
09	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	77	1	15606	3	N	-0-					-0-
*10	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	79	1	15708	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1886	-0-	-532	-0-	943	1	943	3	Y	-0-					35
06	2340	X	1769	-0-	-571	-0-	954	1	815	3	Y	-0-					35
07	2201	X	1452	-0-	-749	-0-	982	1	470	3	Y	-0-					35
08	2201	X	1975	-0-	-226	-0-	1004	1	970	3	Y	1					36
							1	9									
09	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	993	1	879	3	Y	13					49
							14	9									
10	1891	X	1470	-0-	-421	-0-	1182	1	267	3	Y	19					68
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	54	1	10996	3	N	-0-					-0-
06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	51	1	10166	3	N	-0-					-0-
07	11005	X	9584	-0-	-1421	-0-	46	1	9538	3	N	-0-					-0-
08	11005	X	9994	-0-	-1011	-0-	49	1	9945	3	N	-0-					-0-
09	10650	X	10156	-0-	-494	-0-	50	1	10106	3	N	-0-					-0-
10	11005	X	8783	-0-	-2222	-0-	44	1	8739	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	8111	-0-	-197	-0-	291	1	7820	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7777	-0-	-263	-0-	254	1	7523	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7729	-0-	-579	-0-	258	1	7471	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7672	-0-	-636	-0-	260	1	7412	2	N	-0-					-0-
09	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	275	1	7941	2	N	-0-					-0-
*10	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	295	1	8118	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	71	1	14503	3	N	-0-					-0-
06	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	62	1	12540	3	N	-0-					-0-
07	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	53	1	11056	3	N	-0-					-0-
08	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	59	1	12055	3	N	-0-					-0-
09	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	56	1	11358	3	N	-0-					-0-
*10	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	58	1	11517	3	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7496	-0-	-316	-0-	36 37	1 9	7423	3	N	34					107
06	7560	X	7304	-0-	-256	-0-	36 55	1 9	7213	3	N	50					157
07	7812	X	6678	-0-	-1134	-0-	32 25	1 9	6621	3	N	23	153	1			27
08	7657	X	6871	-0-	-786	-0-	33 31	1 9	6807	3	N	28					55
09	7410	X	6570	-0-	-840	-0-	32 20	1 9	6518	3	N	18					73
10	7533	X	6658	-0-	-875	-0-	33 55	1 9	6570	3	N	50					123

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	9409	-0-	-449	-0-	46 74	1 9	9289	3	Y	67					76
06	DLQ G-10		8697	-0-	8697	8697	43 65	1 9	8589	3	Y	59					135
07	DLQ G-10		9596	-0-	9596	18293	45 65	1 9	9486	3	Y	59	67	1			127
08	DLQ G-10		9650	-0-	9650	27943	47 70	1 9	9533	3	Y	64	173	1			18
09	37132	X	9189	-0-	-27943	-0-	45 66	1 9	9078	3	Y	60					78
*10	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	47 74	1 9	9358	3	Y	67					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	414	1	11120	2	N	-0-					-0-
06	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	357	1	10606	2	N	-0-					-0-
07	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	368	1	10658	2	N	-0-					-0-
08	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	362	1	10313	2	N	-0-					-0-
*09	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	351	1	10124	2	N	-0-					-0-
*10	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	372	1	10222	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	11957	-0-	-1311	-0-	58	1	11899	3	N	-0-					-0-
06	12840	X	11459	-0-	-1381	-0-	57	1	11402	3	N	-0-					-0-
07	13640	X	12973	-0-	-667	-0-	62	1	12911	3	N	-0-					-0-
08	13640	X	11869	-0-	-1771	-0-	58	1	11811	3	N	-0-					-0-
09	13200	X	11634	-0-	-1566	-0-	57	1	11577	3	N	-0-					-0-
10	12958	X	11446	-0-	-1512	-0-	57	1	11389	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	753	1	8207	3	N	-0-					-0-
06	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	755	1	13092	3	N	-0-					-0-
07	14724	X	14724	-0-	-0-	-0-	780	1	13944	3	N	-0-					-0-
08	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	751	1	9999	3	N	-0-					-0-
09	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	641	1	4862	3	N	-0-					-0-
*10	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	792	1	15669	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	13079	-0-	-1057	-0-	64	1	13015	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12311	-0-	12311	12311	61	1	12250	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12919	-0-	12919	25230	61	1	12858	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12917	-0-	12917	38147	63	1	12854	3	Y	-0-					-0-
09	50338	X	12191	-0-	-38147	-0-	60	1	12131	3	Y	-0-					-0-
*10	12641	X	12641	-0-	-0-	-0-	63	1	12578	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	13526	-0-	-52	-0-	66	1	13460	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13374	-0-	13374	13374	66	1	13308	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14049	-0-	14049	27423	67	1	13978	3	Y	4					4
							4	9									
08	DLQ G-10		13736	-0-	13736	41159	67	1	13641	3	Y	25					29
							28	9									
09	52692	X	11533	-0-	-41159	-0-	56	1	11477	3	Y	-0-					29
*10	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	67	1	13251	3	Y	-0-					29

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	6656	-0-	-4194	-0-	33	1	6623	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	7233	-0-	-2997	-0-	36	1	7197	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	2882	-0-	-5891	-0-	432	1	2450	3	N	-0-					-0-
08	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	415	1	10454	3	N	-0-					-0-
09	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	45	1	9210	3	N	-0-					-0-
*10	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	40	1	8010	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5487	-0-	-93	-0-	26	1	5380	3	N	74					158
							81	9									
06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	27	1	5522	3	N	11	161	1			8
							12	9									
07	5580	X	4969	-0-	-611	-0-	24	1	4937	3	N	7					15
							8	9									
08	5549	X	4503	-0-	-1046	-0-	22	1	4469	3	N	11					26
							12	9									
09	5400	X	4576	-0-	-824	-0-	22	1	4532	3	N	20					46
							22	9									
10	5580	X	5041	-0-	-539	-0-	25	1	5006	3	N	9					55
							10	9									

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	10217	-0-	-1129	-0-	50	1	10167	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9781	-0-	9781	9781	48	1	9733	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10087	-0-	10087	19868	48	1	10039	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9815	-0-	9815	29683	48	1	9767	3	Y	-0-					-0-
09	39038	X	9355	-0-	-29683	-0-	46	1	9309	3	Y	-0-					-0-
10	10044	X	9775	-0-	-269	-0-	49	1	9726	3	Y	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	9979	-0-	-251	-0-	346	1	9633	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9278	-0-	-622	-0-	359	1	8919	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9629	-0-	-539	-0-	375	1	9254	2	N	-0-					-0-
08	10044	X	9377	-0-	-667	-0-	362	1	9015	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	9011	-0-	-649	-0-	352	1	8659	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	9385	-0-	-597	-0-	393	1	8992	2	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6503	-0-	-38	-0-	32	1	6471	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6248	-0-	6248	6248	31	1	6217	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6561	-0-	6561	12809	31	1	6530	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6464	-0-	6464	19273	31	1	6413	3	Y	18					18
							20	9									
09	25452	X	6179	-0-	-19273	-0-	30	1	6137	3	Y	11					29
							12	9									
*10	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	32	1	6276	3	Y	10					39
							11	9									

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	12503	-0-	-207	-0-	61	1	12442	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11982	-0-	11982	11982	59	1	11923	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12265	-0-	12265	24247	58	1	12207	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12081	-0-	12081	36328	59	1	12022	3	Y	-0-					-0-
09	47961	X	11633	-0-	-36328	-0-	57	1	11576	3	Y	-0-					-0-
10	12121	X	11907	-0-	-214	-0-	60	1	11847	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	6092	-0-	-2216	-0-	211	1	5881	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6551	-0-	-79	-0-	254	1	6297	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6352	-0-	-127	-0-	247	1	6105	2	N	-0-					-0-
08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	237	1	5903	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5699	-0-	-841	-0-	223	1	5476	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	5068	-0-	-1690	-0-	213	1	4855	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	12117	-0-	-190	-0-	435	1	11682	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	10805	-0-	-1165	-0-	352	1	10453	2	N	-0-					-0-
07	12369	X	11692	-0-	-677	-0-	390	1	11302	2	N	-0-					-0-
08	12369	X	10865	-0-	-1504	-0-	368	1	10497	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	10946	-0-	-964	-0-	367	1	10579	2	N	-0-					-0-
10	12121	X	11185	-0-	-936	-0-	392	1	10793	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	499	1	13406	2	N	-0-					-0-
06	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	430	1	12748	2	N	-0-					-0-
07	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	381	1	11048	2	N	-0-					-0-
08	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	433	1	12334	2	N	-0-					-0-
09	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	419	1	12071	2	N	-0-					-0-
*10	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	454	1	12475	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	12904	-0-	-395	-0-	63	1	12800	3	N	37	188	1			31
							41	9									
06	12870	X	12549	-0-	-321	-0-	62	1	12446	3	N	37					68
							41	9									
07	13299	X	12865	-0-	-434	-0-	61	1	12735	3	N	63					131
							69	9									
08	13051	X	12336	-0-	-715	-0-	60	1	12263	3	N	12	78	1			65
							13	9									
09	12600	X	11940	-0-	-660	-0-	58	1	11851	3	N	28					93
							31	9									
10	12958	X	12182	-0-	-776	-0-	61	1	12079	3	N	38	130	1			1
							42	9									

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4178	-0-	-100	-0-	20	1	4151	3	Y	6					48
							7	9									
06	DLQ G-10		4125	-0-	4125	4125	20	1	4097	3	Y	7					55
							8	9									
07	DLQ G-10		4269	-0-	4269	8394	20	1	4247	3	Y	2					57
							2	9									
08	DLQ G-10		4381	-0-	4381	12775	21	1	4356	3	Y	4					61
							4	9									
09	17031	X	4256	-0-	-12775	-0-	21	1	4235	3	Y	-0-					61
*10	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	22	1	4305	3	Y	1					62
							1	9									

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	458	1	12739	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	501	1	12429	2	N	-0-					-0-
07	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	495	1	12217	2	N	-0-					-0-
08	15565	X	15565	-0-	-0-	-0-	600	1	14965	2	N	-0-					-0-
09	10410	X	7899	-0-	-2511	-0-	309	1	7590	2	N	-0-					-0-
*10	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	518	1	11836	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	9740	-0-	-180	-0-	338	1	9402	2	N	-0-			-0-
06	9600	X	9190	-0-	-410	-0-	356	1	8834	2	N	-0-			-0-
07	9703	X	9565	-0-	-138	-0-	372	1	9193	2	N	-0-			-0-
08	9734	X	9474	-0-	-260	-0-	365	1	9109	2	N	-0-			-0-
09	9420	X	9311	-0-	-109	-0-	364	1	8947	2	N	-0-			-0-
*10	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	567	1	12942	2	N	-0-			-0-

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7110	-0-	-950	-0-	35	1	7075	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		6752	-0-	6752	6752	33	1	6684	3	Y	32			32
							35	9							
07	DLQ G-10		7199	-0-	7199	13951	34	1	7165	3	Y	-0-			32
08	DLQ G-10		7992	-0-	7992	21943	39	1	7953	3	Y	-0-			32
09	29522	X	7579	-0-	-21943	-0-	37	1	7542	3	Y	-0-			32
*10	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	39	1	7682	3	Y	-0-			32

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	9256	-0-	-602	-0-	30	1	9226	3	Y	-0-			10
06	DLQ G-10		8998	-0-	8998	8998	30	1	8968	3	Y	-0-			10
07	DLQ G-10		9279	-0-	9279	18277	29	1	9250	3	Y	-0-			10
08	DLQ G-10		9237	-0-	9237	27514	30	1	9207	3	Y	-0-			10
09	36416	X	8902	-0-	-27514	-0-	43	1	8859	3	Y	-0-			10
10	9300	X	9062	-0-	-238	-0-	45	1	9011	3	Y	5			15
							6	9							

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5915	-0-	-347	-0-	205	1	5710	2	N	-0-			-0-
06	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	244	1	6044	2	N	-0-			-0-
07	6262	X	6173	-0-	-89	-0-	240	1	5933	2	N	-0-			-0-
08	6045	X	5622	-0-	-423	-0-	217	1	5405	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	5197	-0-	-863	-0-	203	1	4994	2	N	-0-			-0-
10	6262	X	5290	-0-	-972	-0-	222	1	5068	2	N	-0-			-0-

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2017 - P/A 03/13/17

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	38	1	7711	3	Y	13			58
							14	9							
06	DLQ G-10		6419	-0-	6419	6419	32	1	6376	3	Y	10			68
							11	9							
07	DLQ G-10		7485	-0-	7485	13904	36	1	7434	3	Y	14			82
							15	9							
08	DLQ G-10		5366	-0-	5366	19270	26	1	5310	3	Y	27			109
							30	9							
09	26630	X	7360	-0-	-19270	-0-	36	1	7309	3	Y	14			123
							15	9							
*10	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	41	1	8112	3	Y	61	170	1	14
							67	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	2616	-0-	-2499	-0-	814	1	1802	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3682	-0-	-1568	-0-	847	1	2835	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5307	-0-	-118	-0-	925	1	4382	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4968	-0-	-457	-0-	928	1	4040	2	N	-0-					-0-
09	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	935	1	5094	2	N	-0-					-0-
*10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	914	1	4425	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

05	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	659	1	7749	2	N	-0-					-0-
06	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	748	1	8681	2	N	-0-					-0-
07	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	633	1	6625	2	N	-0-					-0-
08	571	X	571	-0-	-0-	-0-	260	1	311	2	N	-0-					-0-
09	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	695	1	5059	2	N	-0-					-0-
*10	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	662	1	3863	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

05	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	998	1	16021	2	N	-0-					-0-
06	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	921	1	14305	2	N	-0-					-0-
07	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	1121	1	16947	2	N	-0-					-0-
08	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	1133	1	17179	2	N	-0-					-0-
09	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	1037	1	16072	2	N	-0-					-0-
10	18073	X	18008	-0-	-65	-0-	1097	1	16911	2	N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	339	1	9440	2	N	-0-					-0-
06	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	457	1	11349	2	N	-0-					-0-
07	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	412	1	10171	2	N	-0-					-0-
08	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	440	1	10980	2	N	-0-					-0-
09	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	509	1	12525	2	N	-0-					-0-
*10	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	410	1	9364	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

05	7905	X	7433	-0-	-472	-0-	36	1	7397	3	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		7168	-0-	7168	7168	35	1	7133	3	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		7370	-0-	7370	14538	35	1	7335	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		7125	-0-	7125	21663	35	1	7090	3	Y	-0-					4
09	28571	X	6908	-0-	-21663	-0-	34	1	6874	3	Y	-0-					4
10	7285	X	7162	-0-	-123	-0-	36	1	7126	3	Y	-0-					4

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	211	1	2478	2	N	-0-					-0-
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	169	1	2341	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2568	-0-	-36	-0-	174	1	2394	2	N	-0-					-0-
08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	175	1	2638	2	N	-0-					-0-
09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	191	1	2484	2	N	-0-					-0-
*10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	220	1	2502	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	931	1	6510	3	N	-0-					20
06	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	905	1	7057	3	N	20					40
							22	9									
07	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	933	1	7068	3	N	-0-					40
08	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	931	1	6488	3	N	-0-					40
09	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	901	1	6236	3	N	-0-					40
*10	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	959	1	11962	3	N	-0-					40

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	12257	-0-	-1817	-0-	440	1	11817	2	N	-0-					-0-
06	13560	X	12648	-0-	-912	-0-	412	1	12236	2	N	-0-					-0-
07	13733	X	12708	-0-	-1025	-0-	424	1	12284	2	N	-0-					-0-
08	13733	X	12467	-0-	-1266	-0-	423	1	12044	2	N	-0-					-0-
09	12660	X	11915	-0-	-745	-0-	399	1	11516	2	N	-0-					-0-
10	13082	X	12219	-0-	-863	-0-	429	1	11790	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	1075	1	11822	2	N	-0-					-0-
06	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	1063	1	10798	2	N	-0-					-0-
07	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	1103	1	10756	2	N	-0-					-0-
08	12896	X	8517	-0-	-4379	-0-	965	1	7552	2	N	-0-					-0-
09	12480	X	11784	-0-	-696	-0-	922	1	10862	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	9090	-0-	-3806	-0-	967	1	8123	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	10769	-0-	-639	-0-	52	1	10684	3	Y	30					161
							33	9									
06	DLQ G-10		10179	-0-	10179	10179	50	1	10054	3	Y	68	179	1			50
							75	9									
07	DLQ G-10		10486	-0-	10486	20665	50	1	10404	3	Y	29					79
							32	9									
08	DLQ G-10		11306	-0-	11306	31971	55	1	11162	3	Y	81					160
							89	9									
09	41162	X	9191	-0-	-31971	-0-	45	1	9146	3	Y	-0-	140	1			20
*10	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	54	1	10714	3	Y	10					30
							11	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	502	1	13493	2	N	-0-					-0-
06	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	440	1	13054	2	N	-0-					-0-
07	13764	X	12888	-0-	-876	-0-	430	1	12458	2	N	-0-					-0-
08	13981	X	4444	-0-	-9537	-0-	151	1	4293	2	N	-0-					-0-
09	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	462	1	13333	2	N	-0-					-0-
*10	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	495	1	13613	2	N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3262	-0-	-179	-0-	113	1	3149	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3071	-0-	-259	-0-	119	1	2952	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3176	-0-	-265	-0-	124	1	3052	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3120	-0-	-197	-0-	120	1	3000	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2972	-0-	-208	-0-	116	1	2856	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3062	-0-	-193	-0-	128	1	2934	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7561	-0-	-189	-0-	37	1	7438	3	N	78	89	1			133
							86	9									
06	7500	X	7032	-0-	-468	-0-	34	1	6904	3	N	85	178	1			40
							94	9									
07	7750	X	7541	-0-	-209	-0-	36	1	7428	3	N	70					110
							77	9									
08	7719	X	7396	-0-	-323	-0-	36	1	7293	3	N	61					171
							67	9									
09	7410	X	7180	-0-	-230	-0-	35	1	7046	3	N	90	179	1			82
							99	9									
10	7564	X	7265	-0-	-299	-0-	36	1	7148	3	N	74					156
							81	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5684	-0-	-485	-0-	861	1	4823	3	Y	-0-					55
06	DLQ G-10		5673	-0-	5673	5673	834	1	4839	3	Y	-0-					55
07	DLQ G-10		5938	-0-	5938	11611	861	1	5077	3	Y	-0-					55
08	DLQ G-10		5631	-0-	5631	17242	860	1	4762	3	Y	8					63
							9	9									
09	20882	X	3640	-0-	-17242	-0-	824	1	2809	3	Y	6	58	1			11
							7	9									
*10	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	860	1	4643	3	Y	-0-					11

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4072	-0-	-919	-0-	20	1	4052	3	Y	-0-					10
06	DLQ G-10		4081	-0-	4081	4081	20	1	4061	3	Y	-0-					10
07	DLQ G-10		3688	-0-	3688	7769	18	1	3670	3	Y	-0-					10
08	DLQ G-10		3828	-0-	3828	11597	19	1	3809	3	Y	-0-					10
09	15831	X	4234	-0-	-11597	-0-	21	1	4213	3	Y	-0-					10
10	4216	X	4135	-0-	-81	-0-	21	1	4114	3	Y	-0-					10

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	8016	-0-	-478	-0-	915	1	7101	3	N	-0-					50
06	8220	X	7375	-0-	-845	-0-	883	1	6492	3	N	-0-					50
07	8494	X	8115	-0-	-379	-0-	913	1	7079	3	N	112					162
							123	9									
08	8463	X	7313	-0-	-1150	-0-	910	1	6392	3	N	10					172
							11	9									
09	7770	X	7522	-0-	-248	-0-	883	1	6597	3	N	38	185	1			25
							42	9									
10	8122	X	7123	-0-	-999	-0-	910	1	6213	3	N	-0-					25

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2102	-0-	-1246	-0-	10	1	2092	3	Y	-0-					24
06	DLQ G-10		429	-0-	429	429	2	1	427	3	Y	-0-					24
07	DLQ G-10		798	-0-	798	1227	4	1	794	3	Y	-0-					24
08	DLQ G-10		3939	-0-	3939	5166	19	1	3920	3	Y	-0-					24
09	9023	X	3857	-0-	-5166	-0-	19	1	3838	3	Y	-0-					24
*10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	21	1	4094	3	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	12432	-0-	-650	-0-	446	1	11986	2	N	-0-					-0-
06	12660	X	11794	-0-	-866	-0-	384	1	11410	2	N	-0-					-0-
07	12710	X	6828	-0-	-5882	-0-	228	1	6600	2	N	-0-					-0-
08	12710	X	6085	-0-	-6625	-0-	206	1	5879	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	4316	-0-	-7714	-0-	183	1	4133	2	N	-0-					-0-
10	12431	X	10342	-0-	-2089	-0-	710	1	9632	2	N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

05	9672	X	8471	-0-	-1201	-0-	41 36	1 9	8394	3	N	33					46
06	9360	X	8239	-0-	-1121	-0-	41 23	1 9	8175	3	N	21					67
07	9672	X	8597	-0-	-1075	-0-	41 22	1 9	8534	3	N	20					87
08	8835	X	8293	-0-	-542	-0-	40 23	1 9	8230	3	N	21					108
09	8250	X	7895	-0-	-355	-0-	38 21	1 9	7836	3	N	19					127
10	8587	X	8159	-0-	-428	-0-	41 9	1 9	8109	3	N	8					135

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

05	13609	X	12918	-0-	-691	-0-	463	1	12455	2	N	-0-					-0-
06	13140	X	12582	-0-	-558	-0-	410	1	12172	2	N	-0-					-0-
07	13423	X	12467	-0-	-956	-0-	416	1	12051	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	12730	-0-	-631	-0-	432	1	12298	2	N	-0-					-0-
09	12900	X	12199	-0-	-701	-0-	409	1	11790	2	N	-0-					-0-
10	12989	X	12353	-0-	-636	-0-	433	1	11920	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

05	8649	X	8477	-0-	-172	-0-	41	1	8436	3	N	-0-					-0-
06	9000	X	8140	-0-	-860	-0-	40	1	8100	3	N	-0-					-0-
07	9300	X	8811	-0-	-489	-0-	42	1	8769	3	N	-0-					-0-
08	9300	X	8727	-0-	-573	-0-	43	1	8684	3	N	-0-					-0-
09	9000	X	6573	-0-	-2427	-0-	32	1	6541	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	6644	-0-	-2160	-0-	33	1	6611	3	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

05	4371	X	4168	-0-	-203	-0-	20	1	4148	3	N	-0-					-0-
06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	20	1	4101	3	N	-0-					-0-
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	20	1	4265	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	21	1	4350	3	N	-0-					-0-
09	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	21	1	4341	3	N	-0-					-0-
*10	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	23	1	4617	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

05	7347	X	7014	-0-	-333	-0-	252	1	6762	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6589	-0-	-521	-0-	215	1	6374	2	N	-0-					-0-
07	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	262	1	7596	2	N	-0-					-0-
08	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	284	1	8098	2	N	-0-					-0-
09	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	281	1	8105	2	N	-0-					-0-
*10	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	283	1	7789	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	27	1	5500	3	N	-0-					-0-
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	26	1	5325	3	N	-0-					-0-
07	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	26	1	5435	3	N	-0-					-0-
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	24	1	4949	3	N	-0-					-0-
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	23	1	4719	3	N	-0-					-0-
*10	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	22	1	4277	3	N	-0-					-0-

MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 10877

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2017 - P/A 06/26/17

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

05	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	46	1	9459	3	N	-0-					-0-
06	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	43	1	8596	3	N	-0-					-0-
07	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	45	1	9461	3	N	-0-					-0-
08	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	46	1	9355	3	N	-0-					-0-
09	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	44	1	8905	3	N	-0-					-0-
*10	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	45	1	8953	3	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

05	9083	X	6582	-0-	-2501	-0-	232	1	6350	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7566	-0-	-504	-0-	326	1	7240	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7271	-0-	-975	-0-	510	1	6761	2	N	-0-					-0-
08	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	502	1	7667	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	6998	-0-	-562	-0-	424	1	6574	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	7711	-0-	-101	-0-	550	1	7161	2	N	-0-					-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

05	23715	X	21886	-0-	-1829	-0-	759	1	21127	2	N	-0-					-0-
06	22950	X	20474	-0-	-2476	-0-	793	1	19681	2	N	-0-					-0-
07	23715	X	20836	-0-	-2879	-0-	811	1	20025	2	N	-0-					-0-
08	23188	X	20333	-0-	-2855	-0-	784	1	19549	2	N	-0-					-0-
09	21630	X	19337	-0-	-2293	-0-	755	1	18582	2	N	-0-					-0-
10	21886	X	19657	-0-	-2229	-0-	825	1	18832	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

05	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	309	1	8612	2	N	-0-					-0-
06	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	318	1	7883	2	N	-0-					-0-
07	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	291	1	7181	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6137	-0-	-559	-0-	237	1	5900	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5644	-0-	-836	-0-	221	1	5423	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	5836	-0-	-860	-0-	245	1	5591	2	N	-0-					-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

05	5766	X	4277	-0-	-1489	-0-	21	1	4256	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	4260	-0-	-1320	-0-	21	1	4239	3	N	-0-					-0-
07	4805	X	4258	-0-	-547	-0-	20	1	4238	3	N	-0-					-0-
08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	25	1	5156	3	N	-0-					-0-
09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	22	1	4555	3	N	-0-					-0-
*10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	32	1	6319	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	11908	-0-	-1515	-0-	58	1	11850	3	N	-0-			-0-
06	12990	X	11257	-0-	-1733	-0-	56	1	11201	3	N	-0-			-0-
07	12958	X	12520	-0-	-438	-0-	60	1	12460	3	N	-0-			-0-
08	12958	X	12204	-0-	-754	-0-	60	1	12144	3	N	-0-			-0-
09	12540	X	11994	-0-	-546	-0-	59	1	11935	3	N	-0-			-0-
10	12524	X	10904	-0-	-1620	-0-	55	1	10849	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	80	1	16283	3	N	-0-			-0-
06	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	76	1	15374	3	N	-0-			-0-
07	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	80	1	16819	3	N	-0-			-0-
08	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	85	1	17362	3	N	-0-			-0-
09	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	82	1	16628	3	N	-0-			-0-
*10	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	82	1	16316	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6012	-0-	-405	-0-	209	1	5803	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	5744	-0-	-466	-0-	222	1	5522	2	N	-0-			-0-
07	6355	X	5837	-0-	-518	-0-	227	1	5610	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	5689	-0-	-635	-0-	219	1	5470	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	5342	-0-	-628	-0-	209	1	5133	2	N	-0-			-0-
10	6014	X	5275	-0-	-739	-0-	221	1	5054	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	72	1	14668	3	N	-0-			-0-
06	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	63	1	12735	3	N	-0-			-0-
07	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	55	1	11589	3	N	-0-			-0-
08	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	36	1	7374	3	N	-0-			-0-
09	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	82	1	16698	3	N	-0-			-0-
*10	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	85	1	16807	3	N	-0-			-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	52	1	10624	3	N	-0-			-0-
06	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	49	1	9867	3	N	-0-			-0-
07	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	49	1	10155	3	N	-0-			-0-
08	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	58	1	11835	3	N	-0-			-0-
09	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	57	1	11540	3	N	-0-			-0-
*10	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	54	1	10717	3	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	217	1	6038	2	N	-0-			-0-
06	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	233	1	5777	2	N	-0-			-0-
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	232	1	5730	2	N	-0-			-0-
08	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	230	1	5725	2	N	-0-			-0-
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	219	1	5394	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	5367	-0-	-306	-0-	225	1	5142	2	N	-0-			-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	216	1	6022	2	N	-0-			-0-
06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	232	1	5766	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	5817	-0-	-73	-0-	226	1	5591	2	N	-0-			-0-
08	5890	X	5676	-0-	-214	-0-	219	1	5457	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5412	-0-	-288	-0-	211	1	5201	2	N	-0-			-0-
*10	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	251	1	5732	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	13166	-0-	-350	-0-	472	1	12694	2	N	-0-					-0-
06	13080	X	12491	-0-	-589	-0-	407	1	12084	2	N	-0-					-0-
07	13361	X	12547	-0-	-814	-0-	419	1	12128	2	N	-0-					-0-
08	13361	X	12413	-0-	-948	-0-	421	1	11992	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	12070	-0-	-860	-0-	405	1	11665	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	12439	-0-	-736	-0-	436	1	12003	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5346	-0-	-203	-0-	185	1	5161	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5294	-0-	-76	-0-	205	1	5089	2	N	-0-					-0-
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	214	1	5290	2	N	-0-					-0-
08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	218	1	5442	2	N	-0-					-0-
09	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	216	1	5302	2	N	-0-					-0-
*10	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	238	1	5444	2	N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	613	1	8191	2	N	-0-					-0-
06	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	792	1	6433	2	N	-0-					-0-
07	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	707	1	8302	2	N	-0-					-0-
08	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	731	1	8951	2	N	-0-					-0-
09	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	694	1	8220	2	N	-0-					-0-
*10	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	708	1	7674	2	N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	1571	1	7949	3	Y	38	183	1			17
							42	9									
06	DLQ G-10		11976	-0-	11976	11976	1539	1	10437	3	Y	-0-					17
07	DLQ G-10		7203	-0-	7203	19179	1555	1	5647	3	Y	1					18
							1	9									
08	DLQ G-10		12198	-0-	12198	31377	1588	1	10610	3	Y	-0-					18
09	40602	X	9225	-0-	-31377	-0-	1520	1	7559	3	Y	133	151	1			-0-
							146	9									
*10	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	1534	1	2167	3	Y	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4370	-0-	-125	-0-	21	1	4320	3	N	26					41
							29	9									
06	4350	X	2186	-0-	-2164	-0-	11	1	2165	3	N	9					50
							10	9									
07	4495	X	3460	-0-	-1035	-0-	16	1	3433	3	N	10					60
							11	9									
08	4495	X	3559	-0-	-936	-0-	17	1	3538	3	N	4					64
							4	9									
09	4350	X	3907	-0-	-443	-0-	19	1	3885	3	N	3					67
							3	9									
10	4371	X	3815	-0-	-556	-0-	19	1	3778	3	N	16	56	1			27
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	846	1	1791	3	N	1					41
							1	9									
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	821	1	2289	3	N	-0-					41
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	846	1	1913	3	N	-0-					41
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	850	1	2741	3	N	-0-					41
09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	823	1	2646	3	N	-0-					41
*10	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	855	1	3598	3	N	11					52
							12	9									

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	992	1	3447	2	N	-0-					-0-
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	950	1	2846	2	N	-0-					-0-
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	965	1	2398	2	N	-0-					-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	995	1	3171	2	N	-0-					-0-
09	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	965	1	3079	2	N	-0-					-0-
*10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	995	1	2892	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					42
06	DLQ G-10		1486	-0-	1486	1486	873	1	613	3	Y	-0-					42
07	DLQ G-10		1829	-0-	1829	3315	903	1	926	3	Y	-0-					42
08	DLQ G-10		1516	-0-	1516	4831	902	1	584	3	Y	27					69
							30	9									
09	6534	X	1703	-0-	-4831	-0-	874	1	767	3	Y	56	115	1			10
							62	9									
*10	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	904	1	937	3	Y	-0-					10

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17236	X	15397	-0-	-1839	-0-	50	1	15347	3	N	-0-					-0-
06	16680	X	15036	-0-	-1644	-0-	50	1	14986	3	N	-0-					-0-
07	17143	X	14899	-0-	-2244	-0-	47	1	14852	3	N	-0-					-0-
08	16430	X	14809	-0-	-1621	-0-	48	1	14761	3	N	-0-					-0-
09	15660	X	14724	-0-	-936	-0-	72	1	14652	3	N	-0-					-0-
10	15531	X	14888	-0-	-643	-0-	75	1	14813	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	16867	-0-	-1051	-0-	82	1	16785	3	N	-0-					-0-
06	17340	X	15223	-0-	-2117	-0-	75	1	15148	3	N	-0-					-0-
07	17329	X	15375	-0-	-1954	-0-	73	1	15302	3	N	-0-					-0-
08	17143	X	15002	-0-	-2141	-0-	73	1	14929	3	N	-0-					-0-
09	16470	X	13845	-0-	-2625	-0-	68	1	13777	3	N	-0-					-0-
10	16864	X	14301	-0-	-2563	-0-	72	1	14229	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	996	1	6140	2	N	-0-					-0-
06	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	1007	1	5519	2	N	-0-					-0-
07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	1044	1	5684	2	N	-0-					-0-
08	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	1017	1	5448	2	N	-0-					-0-
09	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	945	1	5014	2	N	-0-					-0-
*10	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	996	1	5289	2	N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	1165	1	9310	2	N	-0-					-0-
06	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	979	1	9043	2	N	-0-					-0-
07	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	1030	1	9115	2	N	-0-					-0-
08	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	972	1	9019	2	N	-0-					-0-
09	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	1002	1	8547	2	N	-0-					-0-
*10	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	1145	1	8659	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	699	-0-	-1068	-0-	579	1	120	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	682	-0-	-1028	-0-	590	1	92	3	N	-0-					-0-
07	1767	X	1715	-0-	-52	-0-	663	1	1052	3	N	-0-					-0-
08	1767	X	937	-0-	-830	-0-	728	1	209	3	N	-0-					-0-
09	720	X	611	-0-	-109	-0-	611	1			N	-0-					-0-
10	1705	X	1677	-0-	-28	-0-	749	1	1	2	N	-0-					-0-
							927	3									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	1095	1	2109	3	Y	-0-					34
06	DLQ G-10		3747	-0-	3747	3747	1063	1	2684	3	Y	-0-					34
07	DLQ G-10		5052	-0-	5052	8799	1104	1	3948	3	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		5324	-0-	5324	14123	1106	1	4208	3	Y	9					43
							10	9									
09	17990	X	3867	-0-	-14123	-0-	1064	1	2791	3	Y	11					54
							12	9									
*10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	1097	1	2437	3	Y	8					62
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	13716	-0-	-3303	-0-	476	1	13240	2	N	-0-					-0-
06	16470	X	12905	-0-	-3565	-0-	500	1	12405	2	N	-0-					-0-
07	16864	X	13022	-0-	-3842	-0-	507	1	12515	2	N	-0-					-0-
08	16058	X	14520	-0-	-1538	-0-	560	1	13960	2	N	-0-					-0-
09	15540	X	14136	-0-	-1404	-0-	552	1	13584	2	N	-0-					-0-
*10	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	613	1	13996	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5809	-0-	-825	-0-	28	1	5781	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	5738	-0-	-622	-0-	28	1	5710	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	5999	-0-	-573	-0-	29	1	5970	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	6016	-0-	-277	-0-	29	1	5987	3	N	-0-					-0-
09	5910	X	5749	-0-	-161	-0-	28	1	5721	3	N	-0-					-0-
10	6014	X	5747	-0-	-267	-0-	29	1	5718	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6760	-0-	-773	-0-	33	1	6727	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	6385	-0-	-815	-0-	32	1	6353	3	N	-0-					-0-
07	7409	X	6649	-0-	-760	-0-	32	1	6617	3	N	-0-					-0-
08	7347	X	6583	-0-	-764	-0-	32	1	6551	3	N	-0-					-0-
09	6570	X	6189	-0-	-381	-0-	30	1	6159	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6466	-0-	-292	-0-	32	1	6434	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	1226	1	2751	2	N	-0-					-0-
06	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	1439	1	6501	2	N	-0-					-0-
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	1220	1	2511	2	N	-0-					-0-
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	1214	1	2427	2	N	-0-					-0-
09	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	1101	1	1257	2	N	-0-					-0-
*10	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	1164	1	1697	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	505	1	13573	2	N	-0-					-0-
06	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	421	1	12498	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	12385	-0-	-387	-0-	413	1	11972	2	N	-0-					-0-
08	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	439	1	12501	2	N	-0-					-0-
09	12360	X	11224	-0-	-1136	-0-	376	1	10848	2	N	-0-					-0-
*10	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	453	1	12446	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	461	1	14	2	N	180					232
							8776	3	198	9							
06	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	464	1	8231	3	N	-0-	178	1			54
07	9269	X	7509	-0-	-1760	-0-	494	1	7015	3	N	-0-					54
08	9269	X	8398	-0-	-871	-0-	668	1	7587	3	N	130					184
							143	9									
09	8970	X	8899	-0-	-71	-0-	633	1	20	2	N	56	181	1			59
							8184	3	62	9							
10	9269	X	9040	-0-	-229	-0-	677	1	6	2	N	-0-					59
							8357	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	52	1	15963	3	N	-0-					-0-
06	14700	X	14650	-0-	-50	-0-	72	1	14578	3	N	-0-					-0-
07	15190	X	13971	-0-	-1219	-0-	44	1	13927	3	N	-0-					-0-
08	15190	X	13075	-0-	-2115	-0-	43	1	13032	3	N	-0-					-0-
09	14700	X	12001	-0-	-2699	-0-	59	1	11942	3	N	-0-					-0-
10	15190	X	12237	-0-	-2953	-0-	61	1	12176	3	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	8240	-0-	-2734	-0-	286	1	7954	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9142	-0-	-788	-0-	354	1	8788	2	N	-0-					-0-
07	10261	X	8230	-0-	-2031	-0-	320	1	7910	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	8964	-0-	-1297	-0-	346	1	8618	2	N	-0-					-0-
09	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	392	1	9653	2	N	-0-					-0-
*10	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	459	1	10481	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	7860	-0-	-1378	-0-	26	1	7834	3	N	-0-					-0-
06	8940	X	6923	-0-	-2017	-0-	34	1	6889	3	N	-0-					-0-
07	9145	X	6834	-0-	-2311	-0-	22	1	6812	3	N	-0-					-0-
08	8680	X	7323	-0-	-1357	-0-	24	1	7299	3	N	-0-					-0-
09	8310	X	7417	-0-	-893	-0-	36	1	7381	3	N	-0-					-0-
10	7874	X	7648	-0-	-226	-0-	38	1	7610	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	1039	1	10455	2	N	-0-					-0-
06	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	1136	1	11842	2	N	-0-					-0-
07	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	1151	1	11267	2	N	-0-					-0-
08	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	1107	1	10459	2	N	-0-					-0-
09	12990	X	10722	-0-	-2268	-0-	1038	1	9684	2	N	-0-					-0-
10	13423	X	11466	-0-	-1957	-0-	1050	1	10416	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	9761	-0-	-655	-0-	15	2	9746	3	N	-0-					-0-
06	10080	X	9638	-0-	-442	-0-	9638	3			N	-0-					-0-
07	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	3			N	-0-					-0-
08	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	8989	-0-	-641	-0-	22	2	8967	3	N	-0-					-0-
10	10416	X	8984	-0-	-1432	-0-	7	2	8977	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	930	1	9713	2	N	-0-					-0-
06	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	896	1	8263	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	8706	-0-	-1307	-0-	920	1	7786	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	7527	-0-	-2486	-0-	861	1	6666	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	7282	-0-	-2408	-0-	822	1	6460	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	5814	-0-	-4199	-0-	810	1	5004	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	819	1	8117	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	8215	-0-	-5	-0-	782	1	7433	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8524	-0-	-559	-0-	801	1	7723	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	7881	-0-	-1202	-0-	910	1	6971	2	N	-0-					-0-
09	8790	X	7498	-0-	-1292	-0-	827	1	6671	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	7270	-0-	-1658	-0-	815	1	6455	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3097	-0-	-902	-0-	910	1	2187	3	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		3253	-0-	3253	3253	882	1	2371	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		2351	-0-	2351	5604	906	1	1445	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		2229	-0-	2229	7833	906	1	1317	3	Y	5					20
							6	9									
09	8851	X	1018	-0-	-7833	-0-	871	1	138	3	Y	8					28
							9	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					29

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	7834	-0-	-970	-0-	38	1	7796	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	7419	-0-	-1071	-0-	37	1	7382	3	N	-0-					-0-
07	8773	X	7641	-0-	-1132	-0-	36	1	7605	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	7553	-0-	-290	-0-	37	1	7516	3	N	-0-					-0-
09	7590	X	7116	-0-	-474	-0-	35	1	7081	3	N	-0-					-0-
10	7843	X	7242	-0-	-601	-0-	36	1	7206	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	568	1	5977	2	N	-0-					-0-
06	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	538	1	6179	2	N	-0-					-0-
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	231	1	3741	2	N	-0-					-0-
08	1860	X	1506	-0-	-354	-0-	84	1	1422	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	980	-0-	-820	-0-	53	1	927	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	1097	-0-	-763	-0-	34	1	1063	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	231	1	6820	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6694	-0-	-116	-0-	188	1	6506	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6514	-0-	-523	-0-	188	1	6326	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6408	-0-	-629	-0-	359	1	6049	2	N	-0-					-0-
09	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	415	1	7193	2	N	-0-					-0-
*10	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	229	1	7206	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5159	-0-	-1258	-0-	735	1	4424	3	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		2643	-0-	2643	2643	700	1	1943	3	Y	-0-					16
07	DLQ G-10		2838	-0-	2838	5481	723	1	2113	3	Y	2					18
							2	9									
08	DLQ G-10		5102	-0-	5102	10583	734	1	4359	3	Y	8					26
							9	9									
09	17440	X	6857	-0-	-10583	-0-	720	1	6128	3	Y	8					34
							9	9									
*10	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	743	1	6023	3	Y	6					40
							7	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	16279	-0-	-399	-0-	80	1	16199	3	N	-0-					-0-
06	16140	X	15663	-0-	-477	-0-	77	1	15586	3	N	-0-					-0-
07	16678	X	16016	-0-	-662	-0-	76	1	15940	3	N	-0-					-0-
08	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	81	1	16569	3	N	-0-					-0-
09	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	77	1	15735	3	N	-0-					-0-
10	16275	X	15881	-0-	-394	-0-	80	1	15801	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	75	1	15254	3	N	-0-					-0-
06	14190	X	13332	-0-	-858	-0-	66	1	13266	3	N	-0-					-0-
07	14663	X	14171	-0-	-492	-0-	67	1	14104	3	N	-0-					-0-
08	14663	X	12726	-0-	-1937	-0-	62	1	12664	3	N	-0-					-0-
09	14190	X	13003	-0-	-1187	-0-	63	1	12940	3	N	-0-					-0-
10	14663	X	11140	-0-	-3523	-0-	56	1	11084	3	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	434	1	12076	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11799	-0-	-201	-0-	457	1	11342	2	N	-0-					-0-
07	12400	X	12180	-0-	-220	-0-	474	1	11706	2	N	-0-					-0-
08	12524	X	11728	-0-	-796	-0-	452	1	11276	2	N	-0-					-0-
09	12120	X	11218	-0-	-902	-0-	438	1	10780	2	N	-0-					-0-
10	12524	X	11616	-0-	-908	-0-	488	1	11128	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	10637	-0-	-430	-0-	382	1	10255	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	10334	-0-	-886	-0-	337	1	9997	2	N	-0-					-0-
07	11594	X	10331	-0-	-1263	-0-	345	1	9986	2	N	-0-					-0-
08	11594	X	10227	-0-	-1367	-0-	347	1	9880	2	N	-0-					-0-
09	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	351	1	10115	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	10554	-0-	-110	-0-	370	1	10184	2	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	28	1	5669	3	Y	36					80
							40	9									
06	DLQ G-10		5465	-0-	5465	5465	27	1	5403	3	Y	32					112
							35	9									
07	DLQ G-10		5556	-0-	5556	11021	26	1	5483	3	Y	43	97	1			58
							47	9									
08	DLQ G-10		5450	-0-	5450	16471	26	1	5396	3	Y	25					83
							28	9									
09	21706	X	5235	-0-	-16471	-0-	25	1	5175	3	Y	32					115
							35	9									
*10	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	27	1	5252	3	Y	33					148
							36	9									

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	599	1	16085	2	N	-0-					-0-
06	16020	X	15525	-0-	-495	-0-	506	1	15019	2	N	-0-					-0-
07	16089	X	15862	-0-	-227	-0-	529	1	15333	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	15675	-0-	-1003	-0-	531	1	15144	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	14810	-0-	-1330	-0-	496	1	14314	2	N	-0-					-0-
10	16678	X	15095	-0-	-1583	-0-	530	1	14565	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	12142	-0-	-537	-0-	436	1	11706	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	11002	-0-	-1268	-0-	359	1	10643	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	11616	-0-	-1001	-0-	387	1	11229	2	N	-0-					-0-
08	12617	X	11970	-0-	-647	-0-	406	1	11564	2	N	-0-					-0-
09	12210	X	10883	-0-	-1327	-0-	365	1	10518	2	N	-0-					-0-
10	12152	X	10904	-0-	-1248	-0-	383	1	10521	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		478	-0-	478	478	2	1	476	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		526	-0-	526	1004	3	1	514	3	Y	8					10
							9	9									
08	DLQ G-10		508	-0-	508	1512	3	1	505	3	Y	-0-					10
09	2126	N	614	-0-	-1512	-0-	3	1	582	3	Y	26	36	1			-0-
							29	9									
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	2	1	458	3	Y	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

05	7595	X	5736	-0-	-1859	-0-	202	1	5534	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5705	-0-	-385	-0-	254	1	5451	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	4961	-0-	-1332	-0-	476	1	4485	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5565	-0-	-294	-0-	461	1	5104	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	3821	-0-	-1879	-0-	476	1	3345	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5558	-0-	-332	-0-	524	1	5034	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

05	8122	X	7420	-0-	-702	-0-	36	1	7384	3	N	-0-					-0-
06	7860	X	6937	-0-	-923	-0-	34	1	6903	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	5772	-0-	-2133	-0-	27	1	5745	3	N	-0-					-0-
08	7626	X	2487	-0-	-5139	-0-	496	1	1991	3	N	-0-					-0-
09	7380	X	5954	-0-	-1426	-0-	835	1	5119	3	N	-0-					-0-
10	7409	X	5416	-0-	-1993	-0-	860	1	4556	3	N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

05	5518	X	3297	-0-	-2221	-0-	16	1	3281	3	N	-0-					-0-
06	19324	X	19324	-0-	-0-	-0-	96	1	19228	3	N	-0-					-0-
07	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	78	1	16396	3	N	-0-					-0-
08	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	81	1	16607	3	N	-0-					-0-
09	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	80	1	16217	3	N	-0-					-0-
*10	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	83	1	16402	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

05	4712	X	1759	-0-	-2953	-0-	452	1	2	2	Y	135	93	1			213
							1156	3	149	9							
06	DLQ G-10		2027	-0-	2027	2027	444	1	1390	3	Y	175	138	1			250
							193	9									
07	DLQ G-10		1704	-0-	1704	3731	434	1	1216	3	Y	49	164	1			135
							54	9									
08	DLQ G-10		3200	-0-	3200	6931	338	1	2862	3	Y	-0-					135
09	7768	X	837	-0-	-6931	-0-	436	1	1	2	Y	-0-	135	1			-0-
							400	3									
*10	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	461	1	1	2	Y	187					187
							1584	3	206	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5057	-0-	-709	-0-	37	1	8	2	Y	-0-					13
							5012	3									
06	DLQ G-10		7969	-0-	7969	7969	416	1	7553	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		6940	-0-	6940	14909	415	1	6467	3	Y	53	53	1			13
							58	9									
08	DLQ G-10		7837	-0-	7837	22746	423	1	7414	3	Y	-0-					13
09	30285	X	7539	-0-	-22746	-0-	410	1	17	2	Y	57	57	1			13
							7049	3	63	9							
*10	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	407	1	5	2	Y	-0-					13
							6748	3									

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3911	-0-	-57	-0-	26	1	3885	3	Y	-0-					116
06	DLQ G-10		3683	-0-	3683	3683	24	1	3659	3	Y	-0-	78	1			38
07	DLQ G-10		3776	-0-	3776	7459	24	1	3751	3	Y	1	1	1			38
							1	9									
08	DLQ G-10		3734	-0-	3734	11193	24	1	3700	3	Y	9					47
							10	9									
09	DLQ G-10		3569	-0-	3569	14762	23	1	3546	3	Y	-0-					47
*10	18434	X	3672	-0-	-14762	-0-	25	1	3647	3	Y	-0-					47

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8697	-0-	-386	-0-	57	1	8640	3	N	-0-					84
06	8790	X	8344	-0-	-446	-0-	54	1	8177	3	N	103	177	1			10
							113	9									
07	9083	X	8393	-0-	-690	-0-	53	1	8277	3	N	57					67
							63	9									
08	8959	X	8316	-0-	-643	-0-	54	1	8262	3	N	-0-					67
09	8460	X	2915	-0-	-5545	-0-	19	1	2896	3	N	-0-					67
10	8711	X	183	-0-	-8528	-0-	1	1	182	3	N	-0-					67

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	4015	-0-	-2185	-0-	26	1	3989	3	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5926	-0-	-74	-0-	540	1	5386	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	1801	-0-	-3159	-0-	11	1	1790	3	Y	-0-					-0-
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	39	1	6000	3	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5219	-0-	-721	-0-	34	1	5185	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5097	-0-	-1041	-0-	34	1	5063	3	Y	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2017 - P/A 03/20/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	11271	-0-	-726	-0-	82	1	17	2	Y	-0-					13
							11172	3									
06	DLQ G-10		11021	-0-	11021	11021	80	1	10941	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		11635	-0-	11635	22656	77	1	11500	3	Y	53	53	1			13
							58	9									
08	DLQ G-10		10845	-0-	10845	33501	73	1	10772	3	Y	-0-					13
09	44443	X	10942	-0-	-33501	-0-	77	1	26	2	Y	57	57	1			13
							10776	3	63	9							
*10	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	84	1	8	2	Y	-0-					13
							11064	3									

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6602	-0-	-435	-0-	310	1	10	2	Y	-0-					13
							6282	3									
06	DLQ G-10		3998	-0-	3998	3998	29	1	3969	3	Y	-0-					13
07	DLQ G-10		5249	-0-	5249	9247	34	1	5157	3	Y	53	53	1			13
							58	9									
08	DLQ G-10		5345	-0-	5345	14592	36	1	5309	3	Y	-0-					13
09	19133	X	4541	-0-	-14592	-0-	32	1	11	2	Y	57	57	1			13
							4435	3	63	9							
*10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	33	1	4	2	Y	-0-					13
							4332	3									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15723	X	15723	-0-	-0-	-0-	564	1	15159	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	14900	-0-	-70	-0-	486	1	14414	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	14965	-0-	-628	-0-	499	1	14466	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-					-0-
09	15210	X	14281	-0-	-929	-0-	479	1	13802	2	N	-0-					-0-
10	15717	X	14699	-0-	-1018	-0-	516	1	14183	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	542	1	14558	2	N	-0-					-0-
06	13680	X	13443	-0-	-237	-0-	438	1	13005	2	N	-0-					-0-
07	14136	X	14034	-0-	-102	-0-	468	1	13566	2	N	-0-					-0-
08	14136	X	13906	-0-	-230	-0-	471	1	13435	2	N	-0-					-0-
09	13680	X	13439	-0-	-241	-0-	450	1	12989	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	13708	-0-	-428	-0-	481	1	13227	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	462	1	12411	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	11990	-0-	-430	-0-	391	1	11599	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	11843	-0-	-743	-0-	395	1	11448	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	11634	-0-	-1200	-0-	394	1	11240	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	10897	-0-	-1523	-0-	365	1	10532	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	11526	-0-	-1308	-0-	404	1	11122	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	394	1	21	2	Y	-0-	13	1			11
							13387	3									
06	DLQ G-10		11102	-0-	11102	11102	356	1	10746	3	Y	-0-	7	1			4
07	DLQ G-10		8511	-0-	8511	19613	299	1	8155	3	Y	52	3	1			53
							57	9									
08	DLQ G-10		4510	-0-	4510	24123	261	1	4249	3	Y	-0-					53
09	33173	X	9050	-0-	-24123	-0-	344	1	21	2	Y	19	58	1			14
							8664	3	21	9							
*10	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	292	1	11	2	Y	-0-					14
							14540	3									

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16802	X	16796	-0-	-6	-0-	82	1	16714	3	N	-0-					40
06	16140	X	15949	-0-	-191	-0-	79	1	15864	3	N	5					45
							6	9									
07	16678	X	16371	-0-	-307	-0-	78	1	16219	3	N	67	102	1			10
							74	9									
08	16802	X	15863	-0-	-939	-0-	77	1	15786	3	N	-0-					10
09	16260	X	13731	-0-	-2529	-0-	67	1	13633	3	Y	28	35	1			3
							31	9									
10	16802	X	15599	-0-	-1203	-0-	78	1	15513	3	Y	7					10
							8	9									

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4997	-0-	-738	-0-	164	1	4833	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4655	-0-	-895	-0-	131	1	4524	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4532	-0-	-1203	-0-	131	1	4401	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	4187	-0-	-1548	-0-	234	1	3953	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	4644	-0-	-906	-0-	254	1	4390	2	N	-0-					-0-
*10	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	154	1	4838	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	17	1	3544	3	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		4130	-0-	4130	4130	20	1	4110	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		4144	-0-	4144	8274	20	1	4124	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		4129	-0-	4129	12403	20	1	4109	3	Y	-0-					32
09	16596	X	4193	-0-	-12403	-0-	20	1	3985	3	Y	171	176	1			27
							188	9									
*10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	20	1	4002	3	Y	-0-					27

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7712	-0-	-193	-0-	265	1	11	2	Y	163	123	1			142
							7257	3	179	9							
06	DLQ G-10		7349	-0-	7349	7349	255	1	7094	3	Y	-0-	123	1			19
07	DLQ G-10		7401	-0-	7401	14750	255	1	7146	3	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		7620	-0-	7620	22370	249	1	7228	3	Y	130	126	1			23
							143	9									
09	29692	X	7322	-0-	-22370	-0-	245	1	16	2	Y	208	190	1			41
							6832	3	229	9							
*10	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	258	1	5	2	Y	33	70	1			4
							7045	3	36	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4291	-0-	-80	-0-	21	1	4270	3	Y	-0-					62
06	DLQ G-10		4077	-0-	4077	4077	20	1	4057	3	Y	-0-					62
07	DLQ G-10		4350	-0-	4350	8427	20	1	4166	3	Y	149					211
							164	9									
08	DLQ G-10		4115	-0-	4115	12542	20	1	4078	3	Y	15	177	1			49
							17	9									
09	16510	X	3968	-0-	-12542	-0-	19	1	3949	3	Y	-0-					49
*10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	20	1	4020	3	Y	-0-					49

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	11200	-0-	-828	-0-	55	1	11145	3	N	-0-					-0-
06	11610	X	10548	-0-	-1062	-0-	52	1	10496	3	N	-0-					-0-
07	11873	X	10715	-0-	-1158	-0-	51	1	10664	3	N	-0-					-0-
08	11563	X	10920	-0-	-643	-0-	53	1	10867	3	N	-0-					-0-
09	11100	X	10150	-0-	-950	-0-	50	1	10100	3	N	-0-					-0-
10	11191	X	7100	-0-	-4091	-0-	36	1	7064	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	8601	-0-	-110	-0-	56	1	8545	3	N	-0-					90
06	8430	X	8223	-0-	-207	-0-	54	1	8169	3	N	-0-					90
07	8711	X	8445	-0-	-266	-0-	53	1	8324	3	N	62					152
							68	9									
08	8711	X	8424	-0-	-287	-0-	55	1	8337	3	N	29	174	1			7
							32	9									
09	8370	X	7032	-0-	-1338	-0-	34	1	6970	3	Y	25	32	1			-0-
							28	9									
*10	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	58	1	8650	3	Y	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	6327	-0-	-4492	-0-	450	1	9	2	Y	-0-	70	1			58
							5868	3									
06	DLQ G-10		5667	-0-	5667	5667	417	1	5249	3	Y	1	38	1			21
							1	9									
07	DLQ G-10		2699	-0-	2699	8366	246	1	2397	3	Y	51	13	1			59
							56	9									
08	DLQ G-10		1128	-0-	1128	9494	345	1	783	3	Y	-0-					59
09	23055	X	13561	-0-	-9494	-0-	411	1	31	2	Y	108	87	1			80
							13000	3	119	9							
*10	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	438	1	5	2	Y	-0-					80
							7137	3									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9945	-0-	-192	-0-	345	1	9600	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	9611	-0-	-169	-0-	372	1	9239	2	N	-0-					-0-
07	10106	X	10035	-0-	-71	-0-	390	1	9645	2	N	-0-					-0-
08	10106	X	9890	-0-	-216	-0-	381	1	9509	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	9552	-0-	-108	-0-	373	1	9179	2	N	-0-					-0-
10	10044	X	9398	-0-	-646	-0-	394	1	9004	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	14423	-0-	-891	-0-	71	1	14352	3	N	-0-					-0-
06	14730	X	13751	-0-	-979	-0-	68	1	13683	3	N	-0-					-0-
07	15159	X	14097	-0-	-1062	-0-	67	1	14030	3	N	-0-					-0-
08	15004	X	14203	-0-	-801	-0-	69	1	14134	3	N	-0-					-0-
09	14190	X	13597	-0-	-593	-0-	66	1	13531	3	N	-0-					-0-
10	14415	X	13903	-0-	-512	-0-	70	1	13833	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

05	12927	X	12238	-0-	-689	-0-	424	1	11814	2	N	-0-					-0-
06	12510	X	11764	-0-	-746	-0-	456	1	11308	2	N	-0-					-0-
07	12741	X	11607	-0-	-1134	-0-	452	1	11155	2	N	-0-					-0-
08	12741	X	11075	-0-	-1666	-0-	427	1	10648	2	N	-0-					-0-
09	11850	X	11097	-0-	-753	-0-	434	1	10663	2	N	-0-					-0-
10	12245	X	9219	-0-	-3026	-0-	387	1	8832	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	214	1	5949	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5621	-0-	-259	-0-	218	1	5403	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5628	-0-	-355	-0-	219	1	5409	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5863	-0-	-306	-0-	226	1	5637	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5471	-0-	-499	-0-	214	1	5257	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	5530	-0-	-639	-0-	232	1	5298	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

05	5890	X	2401	-0-	-3489	-0-	357	1	3	2	Y	-0-					-0-
							2041	3									
06	DLQ G-10		1191	-0-	1191	1191	357	1	834	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1047	-0-	1047	2238	590	1	400	3	Y	52					52
							57	9									
08	DLQ G-10		8474	-0-	8474	10712	651	1	7823	3	Y	-0-					52
09	23517	X	12805	-0-	-10712	-0-	494	1	29	2	Y	108	80	1			80
							12163	3	119	9							
*10	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	509	1	4	2	Y	-0-					80
							4692	3									

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

05	6293	X	4649	-0-	-1644	-0-	23	1	4626	3	Y	-0-					77
06	DLQ G-10		4340	-0-	4340	4340	21	1	4319	3	Y	-0-					77
07	DLQ G-10		4567	-0-	4567	8907	21	1	4456	3	Y	82					159
							90	9									
08	DLQ G-10		4528	-0-	4528	13435	22	1	4478	3	Y	25	174	1			10
							28	9									
09	17715	X	4280	-0-	-13435	-0-	21	1	4259	3	Y	-0-					10
*10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	22	1	4387	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	20	1	4041	3	Y	-0-					55
06	DLQ G-10		3907	-0-	3907	3907	19	1	3888	3	Y	-0-					55
07	DLQ G-10		3981	-0-	3981	7888	19	1	3962	3	Y	-0-					55
08	DLQ G-10		2971	-0-	2971	10859	14	1	2837	3	Y	109	164	1			-0-
							120	9									
09	15112	X	4253	-0-	-10859	-0-	21	1	4231	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	21	1	4214	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	731	1	14	2	N	-0-					-0-
							9177	3									
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	724	1	4002	3	N	-0-					-0-
07	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	733	1	6452	3	N	-0-					-0-
08	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	717	1	3952	3	N	-0-					-0-
09	1800	X	991	-0-	-809	-0-	537	1	1	2	N	-0-					-0-
							453	3									
*10	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	1348	1	5	2	N	-0-					-0-
							5846	3									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	302	1	1	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	591	X	591	-0-	-0-	-0-	541	1	50	3	N	-0-					-0-
*10	652	X	652	-0-	-0-	-0-	403	1	249	3	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	46	1	14081	3	Y	149					276
							164	9									
06	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	44	1	13341	3	Y	104	172	1			208
							114	9									
07	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	43	1	13641	3	Y	139	186	1			161
							153	9									
08	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	43	1	13030	3	Y	110	167	1			104
							121	9									
09	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	43	1	13044	3	Y	123					227
							135	9									
*10	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	67	1	13284	3	Y	117	170	1			174
							129	9									

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	9902	-0-	-1754	-0-	343	1	9559	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	9505	-0-	-1265	-0-	507	1	8998	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	9730	-0-	-872	-0-	736	1	8994	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	9189	-0-	-1227	-0-	354	1	8835	2	N	-0-					-0-
09	10080	X	8643	-0-	-1437	-0-	338	1	8305	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	8591	-0-	-1298	-0-	360	1	8231	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	236	1	6572	2	N	-0-					-0-
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	229	1	5694	2	N	-0-					-0-
07	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	230	1	5677	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	5215	-0-	-210	-0-	201	1	5014	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	4755	-0-	-495	-0-	186	1	4569	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5226	-0-	-199	-0-	219	1	5007	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

05	9672	X	9112	-0-	-560	-0-	316	1	8796	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8836	-0-	-524	-0-	342	1	8494	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	9141	-0-	-438	-0-	356	1	8785	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	8600	-0-	-979	-0-	332	1	8268	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	8232	-0-	-618	-0-	322	1	7910	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8243	-0-	-902	-0-	345	1	7898	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

05	9455	X	8860	-0-	-595	-0-	318	1	8542	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8399	-0-	-751	-0-	274	1	8125	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8743	-0-	-278	-0-	292	1	8451	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	8267	-0-	-723	-0-	280	1	7987	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	7830	-0-	-870	-0-	262	1	7568	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	8203	-0-	-663	-0-	288	1	7915	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	24	1	4797	3	Y	-0-					80
06	DLQ	G-10	4679	-0-	4679	4679	23	1	4656	3	Y	-0-					80
07	DLQ	G-10	5002	-0-	5002	9681	23	1	4858	3	Y	110	173	1			17
							121	9									
08	DLQ	G-10	3477	-0-	3477	13158	17	1	3394	3	Y	60	77	1			-0-
							66	9									
09	18376	X	5218	-0-	-13158	-0-	25	1	5186	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*10	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	25	1	4903	3	Y	-0-					-0-

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

05	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	518	1	13924	2	N	-0-					-0-
06	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	467	1	13868	2	N	-0-					-0-
07	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	508	1	14735	2	N	-0-					-0-
08	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	329	1	14233	2	N	-0-					-0-
09	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	460	1	13278	2	N	-0-					-0-
*10	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	512	1	14071	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	69	1	21043	3	N	-0-					-0-
06	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	70	1	21183	3	N	-0-					-0-
07	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	64	1	19998	3	N	-0-					-0-
08	21080	X	20038	-0-	-1042	-0-	65	1	19973	3	N	-0-					-0-
09	20400	X	19255	-0-	-1145	-0-	94	1	19161	3	N	-0-					-0-
10	21080	X	13272	-0-	-7808	-0-	67	1	13205	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

05	17143	X	16146	-0-	-997	-0-	53	1	16093	3	N	-0-					-0-
06	16590	X	15685	-0-	-905	-0-	78	1	15607	3	N	-0-					-0-
07	16957	X	16162	-0-	-795	-0-	51	1	16111	3	N	-0-					-0-
08	16616	X	16078	-0-	-538	-0-	52	1	16026	3	N	-0-					-0-
09	15990	X	15454	-0-	-536	-0-	75	1	15379	3	N	-0-					-0-
10	16213	X	15847	-0-	-366	-0-	79	1	15768	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

05	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	711	1	11406	2	N	-0-					-0-
06	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	713	1	11081	2	N	-0-					-0-
07	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	885	1	13386	2	N	-0-					-0-
08	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	868	1	13161	2	N	-0-					-0-
09	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	773	1	11974	2	N	-0-					-0-
10	14260	X	13621	-0-	-639	-0-	829	1	12792	2	N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	26	1	5199	3	N	-0-					-0-
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	889	1	3811	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	2890	-0-	-954	-0-	476	1	2414	3	N	-0-					-0-
08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	554	1	5180	3	N	-0-					-0-
09	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	720	1	6127	3	N	-0-					-0-
*10	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	742	1	5737	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

05	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	58	1	11870	3	N	-0-					-0-
06	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	62	1	12472	3	N	-0-					-0-
07	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	55	1	11505	3	N	-0-					-0-
08	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	57	1	11713	3	N	-0-					-0-
09	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	53	1	10835	3	N	-0-					-0-
*10	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	60	1	11808	3	N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

05	11067	X	9582	-0-	-1485	-0-	332	1	9250	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	8738	-0-	-1972	-0-	338	1	8400	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	8583	-0-	-2484	-0-	334	1	8249	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9446	-0-	-1156	-0-	364	1	9082	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	8743	-0-	-1037	-0-	342	1	8401	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	8750	-0-	-829	-0-	367	1	8383	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	27	1	5395	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	5096	-0-	-64	-0-	25	1	5071	3	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5251	-0-	-81	-0-	25	1	5226	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5192	-0-	-140	-0-	25	1	5167	3	Y	-0-					-0-
09	5160	X	5152	-0-	-8	-0-	25	1	5127	3	Y	-0-					-0-
10	5332	X	5301	-0-	-31	-0-	27	1	5274	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	8401	-0-	-2325	-0-	301	1	8100	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	9258	-0-	-1122	-0-	302	1	8956	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	8955	-0-	-1244	-0-	299	1	8656	2	N	-0-					-0-
08	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	316	1	8990	2	N	-0-					-0-
09	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	337	1	9721	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	7880	-0-	-1699	-0-	276	1	7604	2	N	-0-					-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	8187	-0-	-2136	-0-	40	1	8147	3	Y	-0-					-0-
06	9990	X	9211	-0-	-779	-0-	46	1	9165	3	Y	-0-					-0-
07	9982	X	8537	-0-	-1445	-0-	41	1	8496	3	Y	-0-					-0-
08	9238	X	8837	-0-	-401	-0-	43	1	8794	3	Y	-0-					-0-
09	9210	X	7618	-0-	-1592	-0-	37	1	7581	3	Y	-0-					-0-
10	9517	X	7394	-0-	-2123	-0-	37	1	7357	3	Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6553	-0-	-112	-0-	32 7	1 9	6514	3	N	6					43
06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	32 4	1 9	6481	3	N	4					47
07	6665	X	6568	-0-	-97	-0-	31 74	1 9	6463	3	N	67	35	1			79
08	6665	X	6332	-0-	-333	-0-	31	1	6301	3	N	-0-					79
09	6450	X	6161	-0-	-289	-0-	30	1	6131	3	N	-0-					79
10	6665	X	5049	-0-	-1616	-0-	25 7	1 9	5017	3	N	6					85

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	930 41	1 9	6295	3	N	37					86
06	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	897 45	1 9	5493	3	N	41	72	1			55
07	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	929 50	1 9	6170	3	N	45	84	1			16
08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	928 18	1 9	5921	3	N	16					32
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	888 37	1 9	3753	3	N	34					66
*10	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	925 33	1 9	5208	3	N	30					96

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	221	1	1404	2	N	-0-					-0-
06	965	X	965	-0-	-0-	-0-	218	1	747	2	N	-0-					-0-
07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	197	1	695	2	N	-0-					-0-
08	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	418	1	1589	2	N	-0-					-0-
09	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	901	1	5817	2	N	-0-					-0-
*10	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	752	1	8677	2	N	-0-					-0-

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	3902	-0-	-2980	-0-	19	1	3883	3	N	-0-					-0-
06	6660	X	4154	-0-	-2506	-0-	21	1	4133	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	3590	-0-	-2641	-0-	17	1	3573	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	4026	-0-	-1430	-0-	20	1	4006	3	N	-0-					-0-
09	4860	X	3714	-0-	-1146	-0-	18	1	3696	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	3841	-0-	-437	-0-	19	1	3822	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	15381	-0-	-739	-0-	552	1	14829	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	13827	-0-	-1623	-0-	451	1	13376	2	N	-0-					-0-
07	16275	X	14055	-0-	-2220	-0-	469	1	13586	2	N	-0-					-0-
08	16275	X	13733	-0-	-2542	-0-	466	1	13267	2	N	-0-					-0-
09	15750	X	12348	-0-	-3402	-0-	414	1	11934	2	N	-0-					-0-
10	15376	X	12940	-0-	-2436	-0-	454	1	12486	2	N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

05	13051	X	11524	-0-	-1527	-0-	56	1	11410	3	N	53					105
							58	9									
06	12630	X	11108	-0-	-1522	-0-	55	1	11006	3	N	43	114	1			34
							47	9									
07	13051	X	11438	-0-	-1613	-0-	54	1	11366	3	N	16					50
							18	9									
08	12090	X	11574	-0-	-516	-0-	56	1	11503	3	N	14					64
							15	9									
09	11430	X	10728	-0-	-702	-0-	52	1	10644	3	N	29					93
							32	9									
10	11532	X	11530	-0-	-2	-0-	58	1	11439	3	N	30					123
							33	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

05	14725	X	6714	-0-	-8011	-0-	995	1	5719	2	N	-0-					-0-
06	14250	X	7426	-0-	-6824	-0-	992	1	6434	2	N	-0-					-0-
07	14725	X	3724	-0-	-11001	-0-	557	1	3167	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9749	-0-	-729	-0-	331	1	9418	2	N	-0-					-0-
09	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	458	1	13211	2	N	-0-					-0-
*10	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	490	1	13484	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

05	3100	N	3811	-0-	711	711	847	1	2964	2	N	-0-					-0-
06	1406	N	695	-0-	-711	-0-	695	1			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-
08	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	71	1	2043	2	N	-0-					-0-
*10	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	84	1	2297	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
08	3100	N	9311	-0-	6211	6211	766	1	8545	2	N	-0-					-0-
09	19101	X	12890	-0-	-6211	-0-	504	1	12386	2	N	-0-					-0-
*10	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	548	1	12506	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

05	16988	X	13767	-0-	-3221	-0-	477	1	13290	2	N	-0-					-0-
06	16440	X	6123	-0-	-10317	-0-	546	1	5577	2	N	-0-					-0-
07	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	707	1	17465	2	N	-0-					-0-
08	16399	X	14314	-0-	-2085	-0-	552	1	13762	2	N	-0-					-0-
09	15390	X	12492	-0-	-2898	-0-	488	1	12004	2	N	-0-					-0-
10	18166	X	12025	-0-	-6141	-0-	504	1	11521	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	34	1	7045	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5965	-0-	5965	5965	30	1	5935	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5196	-0-	5196	11161	25	1	5171	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6174	-0-	6174	17335	30	1	6144	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		5184	-0-	5184	22519	25	1	5159	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2302	-0-	2302	24821	12	1	2290	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	52	1	10635	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9447	-0-	9447	9447	47	1	9400	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7456	-0-	7456	16903	36	1	7420	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6194	-0-	6194	23097	30	1	6164	3	Y	-0-					-0-
09	30097	X	7000	-0-	-23097	-0-	34	1	6966	3	Y	-0-					-0-
*10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	14	1	2745	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	765	1	300	3	N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	775	1	221	3	N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	634	1	177	3	N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	702	1	54	3	N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	747	1	152	3	N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	925	1	5267	3	Y	-0-					-0-
06	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	895	1	4961	3	Y	-0-					-0-
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	920	1	4341	3	Y	-0-					-0-
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	920	1	4189	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	4315	-0-	-245	-0-	887	1	3428	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	3772	-0-	-940	-0-	913	1	2859	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	39	1	7895	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7352	-0-	7352	7352	36	1	7316	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7117	-0-	7117	14469	34	1	7083	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5576	-0-	5576	20045	27	1	5549	3	Y	-0-					-0-
09	25992	X	5947	-0-	-20045	-0-	29	1	5918	3	Y	-0-					-0-
*10	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	13	1	2630	3	Y	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	776	1	5	2	N	-0-					-0-
							3425	3									
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	713	1	4385	3	N	-0-					-0-
07	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	731	1	6422	3	N	-0-					-0-
08	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	829	1	2405	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	749	1	7	2	N	-0-					-0-
							2844	3									
*10	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	1373	1	7	2	N	-0-					-0-
							9638	3									

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	196	1	9095	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6104	-0-	6104	6104	777	1	5327	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6223	-0-	6223	12327	795	1	5428	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7264	-0-	7264	19591	899	1	6365	3	Y	-0-					-0-
09	27642	X	8051	-0-	-19591	-0-	764	1	7287	3	Y	-0-					-0-
*10	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	232	1	17182	3	Y	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	10573	-0-	-711	-0-	367	1	10206	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	8476	-0-	-2174	-0-	328	1	8148	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	10165	-0-	-716	-0-	396	1	9769	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	10102	-0-	-500	-0-	389	1	9713	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	9576	-0-	-684	-0-	374	1	9202	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	9620	-0-	-951	-0-	404	1	9216	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	645	1	3215	3	N	-0-					-0-
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	632	1	2859	3	N	-0-					-0-
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	736	1	3588	3	N	-0-					-0-
08	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	566	1	1319	3	N	-0-					-0-
09	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	673	1	2123	3	N	-0-					-0-
*10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	704	1	2558	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	745	1	7774	3	N	-0-					-0-
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	721	1	7987	3	N	-0-					-0-
07	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	678	1	10730	3	N	-0-					-0-
08	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	507	1	5529	3	N	-0-					-0-
09	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	615	1	7442	3	N	-0-					-0-
*10	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	756	1	6493	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5903	-0-	-390	-0-	29	1	5874	3	N	-0-					141
06	5730	X	5630	-0-	-100	-0-	28	1	5602	3	N	-0-					141
07	5921	X	5675	-0-	-246	-0-	27	1	5593	3	N	50					191
							55	9									
08	5921	X	5827	-0-	-94	-0-	28	1	5782	3	N	15	179	1			27
							17	9									
09	5700	X	5612	-0-	-88	-0-	27	1	5582	3	N	3					30
							3	9									
10	5890	X	5683	-0-	-207	-0-	29	1	5654	3	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	12301	-0-	-6	-0-	441	1	11860	2	N	-0-					-0-
06	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	386	1	11453	2	N	-0-					-0-
07	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	409	1	11858	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	12013	-0-	-294	-0-	407	1	11606	2	N	-0-					-0-
09	11910	X	11174	-0-	-736	-0-	375	1	10799	2	N	-0-					-0-
10	12307	X	11788	-0-	-519	-0-	414	1	11374	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	10568	-0-	-530	-0-	379	1	10189	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	10007	-0-	-733	-0-	326	1	9681	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9894	-0-	-956	-0-	330	1	9564	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	10289	-0-	-282	-0-	349	1	9940	2	N	-0-					-0-
09	10230	X	8653	-0-	-1577	-0-	290	1	8363	2	N	-0-					-0-
10	10571	X	10398	-0-	-173	-0-	365	1	10033	2	N	-0-					-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	322	1	8648	2	N	-0-					-0-
06	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	297	1	8819	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	6492	-0-	-1754	-0-	217	1	6275	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8452	-0-	-507	-0-	287	1	8165	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	7746	-0-	-1104	-0-	260	1	7486	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8974	-0-	-171	-0-	315	1	8659	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15717	X	14946	-0-	-771	-0-	518	1	14428	2	N	-0-					-0-
06	15090	X	13559	-0-	-1531	-0-	525	1	13034	2	N	-0-					-0-
07	15500	X	12271	-0-	-3229	-0-	477	1	11794	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	13721	-0-	-1624	-0-	529	1	13192	2	N	-0-					-0-
09	14670	X	12796	-0-	-1874	-0-	500	1	12296	2	N	-0-					-0-
10	14942	X	13186	-0-	-1756	-0-	553	1	12633	2	N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	66	1	13446	3	N	-0-					-0-
06	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	63	1	12605	3	N	-0-					-0-
07	12152	X	7843	-0-	-4309	-0-	37	1	7806	3	N	-0-					-0-
08	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	67	1	13688	3	N	-0-					-0-
09	12780	X	8363	-0-	-4417	-0-	41	1	8322	3	N	-0-					-0-
10	13206	X	11742	-0-	-1464	-0-	59	1	11683	3	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	5786	-0-	-2150	-0-	201	1	5585	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	5559	-0-	-2121	-0-	215	1	5344	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5739	-0-	-1112	-0-	223	1	5516	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6024	-0-	-827	-0-	232	1	5792	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5692	-0-	-398	-0-	222	1	5470	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5658	-0-	-139	-0-	237	1	5421	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	714	1	6542	3	Y	-0-					116
06	6570	X	6399	-0-	-171	-0-	688	1	5631	3	Y	73	171	1			18
							80	9									
07	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	719	1	7716	3	Y	-0-					18
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	717	1	7181	3	Y	-0-					18
09	7200	X	6627	-0-	-573	-0-	689	1	5884	3	Y	49	67	1			-0-
							54	9									
10	8432	X	7457	-0-	-975	-0-	716	1	6741	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17174	X	16747	-0-	-427	-0-	581	1	16166	2	N	-0-					-0-
06	16620	X	14168	-0-	-2452	-0-	549	1	13619	2	N	-0-					-0-
07	17174	X	14161	-0-	-3013	-0-	551	1	13610	2	N	-0-					-0-
08	17112	X	14691	-0-	-2421	-0-	566	1	14125	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	13632	-0-	-2718	-0-	533	1	13099	2	N	-0-					-0-
10	16740	X	13787	-0-	-2953	-0-	579	1	13208	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	38	1	7730	3	Y	-0-					97
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	46	1	9207	3	Y	-0-					97
07	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	45	1	9482	3	Y	93	173	1			17
							102	9									
08	7719	X	7348	-0-	-371	-0-	36	1	7312	3	Y	-0-					17
09	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	37	1	7541	3	Y	-0-					17
10	7719	X	7432	-0-	-287	-0-	37	1	7395	3	Y	-0-					17

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	7086	-0-	-2555	-0-	35	1	7051	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8066	-0-	8066	8066	40	1	8026	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9938	-0-	9938	18004	47	1	9891	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8350	-0-	8350	26354	41	1	8309	3	Y	-0-					-0-
09	34820	X	8466	-0-	-26354	-0-	41	1	8425	3	Y	-0-					-0-
*10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	18	1	3650	3	Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	10665	-0-	-2014	-0-	34	1	10543	3	Y	80	187	1			90
							88	9									
06	12240	X	11270	-0-	-970	-0-	37	1	11158	3	Y	68					158
							75	9									
07	12276	X	11310	-0-	-966	-0-	36	1	11198	3	Y	69					227
							76	9									
08	12276	X	11172	-0-	-1104	-0-	36	1	11053	3	Y	75	175	1			127
							83	9									
09	11280	X	10757	-0-	-523	-0-	35	1	10637	3	Y	77					204
							85	9									
10	11656	X	10978	-0-	-678	-0-	55	1	10838	3	Y	77	184	1			97
							85	9									

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	900	1	260	3	Y	-0-					74
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	872	1	428	3	Y	-0-					74
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	901	1	418	3	Y	-0-					74
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	1			Y	-0-					74
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	919	1	142	3	Y	-0-					74
*10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1582	1	198	3	Y	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	43	1	8727	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8394	-0-	8394	8394	42	1	8352	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8069	-0-	8069	16463	38	1	8031	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6621	-0-	6621	23084	32	1	6589	3	Y	-0-					-0-
09	30471	X	7387	-0-	-23084	-0-	36	1	7351	3	Y	-0-					-0-
*10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	16	1	3085	3	Y	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	5747	-0-	-10001	-0-	1402	1	4345	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	7567	-0-	-3023	-0-	2558	1	5009	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	11007	-0-	-1548	-0-	3446	1	7561	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	9253	-0-	-3302	-0-	2920	1	6333	2	N	-0-					-0-
09	12150	X	8514	-0-	-3636	-0-	3189	1	5325	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	10975	-0-	-30	-0-	3988	1	6987	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	316	1	6674	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6197	-0-	-163	-0-	283	1	5914	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6397	-0-	-175	-0-	302	1	6095	2	N	-0-					-0-
08	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	318	1	6384	2	N	-0-					-0-
09	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	293	1	6122	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6558	-0-	-14	-0-	302	1	6256	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	4958	-0-	-746	-0-	857	1	4079	3	Y	20					57
							22	9									
06	DLQ G-10		4204	-0-	4204	4204	827	1	3374	3	Y	3					60
							3	9									
07	DLQ G-10		5386	-0-	5386	9590	859	1	4520	3	Y	6					66
							7	9									
08	DLQ G-10		5556	-0-	5556	15146	860	1	4673	3	Y	21					87
							23	9									
09	20661	X	5515	-0-	-15146	-0-	833	1	4660	3	Y	20					107
							22	9									
*10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	860	1	4650	3	Y	10					117
							11	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	797	1	21	2	N	-0-					-0-
							13215	3									
06	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	711	1	6591	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	670	-0-	-2430	-0-	669	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	10944	-0-	-1053	-0-	54	1	10889	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
06	DLQ G-10		11956	-0-	11956	11956	59	1	11897	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12258	-0-	12258	24214	58	1	12200	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12130	-0-	12130	36344	59	1	12071	3	Y	-0-					-0-
09	47979	X	11635	-0-	-36344	-0-	57	1	11578	3	Y	-0-					-0-
*10	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	59	1	11767	3	Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6034	-0-	2934	2934	522	1	9	2	N	-0-					-0-
							5503	3									
06	3000	N	9799	-0-	6799	9733	508	1	9291	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	8587	-0-	5487	15220	558	1	8029	3	N	-0-					-0-
08	20053	X	4833	-0-	-15220	-0-	874	1	3959	3	N	-0-					-0-
09	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	370	1	20	2	N	-0-					-0-
							8041	3									
*10	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	294	1	8	2	N	-0-					-0-
							10194	3									

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4390	-0-	-1097	-0-	29	1	4361	3	N	-0-					67
06	5040	X	4498	-0-	-542	-0-	30	1	4468	3	N	-0-					67
07	5146	X	3867	-0-	-1279	-0-	24	1	3799	3	N	40					107
							44	9									
08	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	37	1	5658	3	N	-0-					107
09	4800	X	3984	-0-	-816	-0-	26	1	3958	3	N	-0-					107
10	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	30	1	4397	3	N	-0-					107

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	54	1	10960	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11808	-0-	11808	11808	58	1	11750	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11303	-0-	11303	23111	54	1	11249	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9963	-0-	9963	33074	49	1	9914	3	Y	-0-					-0-
09	41656	X	8582	-0-	-33074	-0-	42	1	8540	3	Y	-0-					-0-
*10	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	49	1	9816	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	7117	-0-	-44	-0-	764	1	6353	3	N	-0-					-0-
06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	715	1	6308	3	N	-0-					-0-
07	7161	X	5655	-0-	-1506	-0-	635	1	5020	3	N	-0-					-0-
08	7161	X	7135	-0-	-26	-0-	670	1	6465	3	N	-0-					-0-
09	6930	X	5456	-0-	-1474	-0-	635	1	4821	3	N	-0-					-0-
10	7161	X	6215	-0-	-946	-0-	675	1	5540	3	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	13062	-0-	-1849	-0-	453	1	12609	2	N	-0-					-0-
06	14430	X	12234	-0-	-2196	-0-	474	1	11760	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	12616	-0-	-2295	-0-	491	1	12125	2	N	-0-					-0-
08	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	560	1	13963	2	N	-0-					-0-
09	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	545	1	13411	2	N	-0-					-0-
*10	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	609	1	13899	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	14996	-0-	-1744	-0-	538	1	22	2	Y	-0-					-0-
							14436	3									
06	DLQ G-10		11912	-0-	11912	11912	441	1	11471	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14452	-0-	14452	26364	531	1	13921	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16489	-0-	16489	42853	599	1	15890	3	Y	-0-					-0-
09	57353	X	14500	-0-	-42853	-0-	521	1	33	2	Y	-0-					-0-
							13946	3									
*10	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	571	1	11	2	Y	-0-					-0-
							15109	3									

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

05	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	649	1	17439	2	N	-0-					-0-
06	16798	X	16798	-0-	-0-	-0-	548	1	16250	2	N	-0-					-0-
07	17112	X	16880	-0-	-232	-0-	563	1	16317	2	N	-0-					-0-
08	18073	X	16914	-0-	-1159	-0-	573	1	16341	2	N	-0-					-0-
09	17490	X	16610	-0-	-880	-0-	557	1	16053	2	N	-0-					-0-
10	18073	X	16961	-0-	-1112	-0-	595	1	16366	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

05	9300	X	9087	-0-	-213	-0-	326	1	8761	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	5700	-0-	-3030	-0-	186	1	5514	2	N	-0-					-0-
07	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	319	1	9259	2	N	-0-					-0-
08	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	317	1	9035	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	3414	-0-	-5466	-0-	385	1	3029	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	4473	-0-	-5106	-0-	794	1	3679	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

05	16709	X	15716	-0-	-993	-0-	24	2	15692	3	N	-0-					-0-
06	17280	X	16554	-0-	-726	-0-	16554	3			N	-0-					-0-
07	17856	X	16264	-0-	-1592	-0-	16264	3			N	-0-					-0-
08	17856	X	10148	-0-	-7708	-0-	10148	3			N	-0-					-0-
09	16560	X	7357	-0-	-9203	-0-	18	2	7339	3	N	-0-					-0-
10	17112	X	6879	-0-	-10233	-0-	5	2	6874	3	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

05	14601	X	13644	-0-	-957	-0-	490	1	20	2	Y	-0-					-0-
							13134	3									
06	DLQ G-10		12157	-0-	12157	12157	450	1	11707	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13158	-0-	13158	25315	484	1	12674	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15114	-0-	15114	40429	549	1	14565	3	Y	-0-					-0-
09	54123	X	13694	-0-	-40429	-0-	491	1	32	2	Y	-0-					-0-
							13171	3									
*10	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	432	1	9	2	Y	-0-					-0-
							11451	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	12830	-0-	-686	-0-	62	1	12673	3	Y	86					195
							95	9									
06	DLQ G-10		12265	-0-	12265	12265	60	1	12118	3	Y	79	174	1			100
							87	9									
07	DLQ G-10		12501	-0-	12501	24766	59	1	12380	3	Y	56					156
							62	9									
08	DLQ G-10		12282	-0-	12282	37048	60	1	12142	3	Y	73	167	1			62
							80	9									
09	48937	X	11889	-0-	-37048	-0-	58	1	11734	3	Y	88					150
							97	9									
10	12586	X	12018	-0-	-568	-0-	60	1	11874	3	Y	76	179	1			47
							84	9									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	1			N	-0-					-0-
06	3000	N	11922	-0-	8922	8922	548	1	11374	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	12554	-0-	9454	18376	540	1	12014	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	15276					N	-0-					-0-
09	22271	X	6995	-0-	-15276	-0-	699	1	15	2	N	-0-					-0-
							6281	3									
*10	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	822	1	7	2	N	-0-					-0-
							9981	3									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	13812	-0-	-417	-0-	21	2	13791	3	N	-0-					-0-
06	21904	X	21904	-0-	-0-	-0-	21904	3			N	-0-					-0-
07	22871	X	22871	-0-	-0-	-0-	22871	3			N	-0-					-0-
08	13919	X	11420	-0-	-2499	-0-	11420	3			N	-0-					-0-
09	17790	X	15495	-0-	-2295	-0-	37	2	15458	3	N	-0-					-0-
10	18383	X	17535	-0-	-848	-0-	13	2	17522	3	N	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7484	-0-	-731	-0-	49	1	7396	3	Y	35	33	1			2
							39	9									
06	DLQ G-10		7682	-0-	7682	7682	51	1	7631	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	DLQ G-10		7838	-0-	7838	15520	50	1	7788	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3221	-0-	3221	18741	21	1	3200	3	Y	-0-					-0-
09	27514	X	8773	-0-	-18741	-0-	57	1	8716	3	Y	-0-					-0-
*10	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	55	1	8221	3	Y	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	1094	1	1747	3	Y	-0-					36
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	538	1	3560	3	Y	-0-					36
07	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	739	1	5537	3	Y	11					47
							12	9									
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	739	1	5379	3	Y	21					68
							23	9									
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	710	1	4094	3	Y	52	102	1			18
							57	9									
*10	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	736	1	4561	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3583	-0-	-354	-0-	912	1	2671	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	3099	-0-	-1701	-0-	881	1	2218	3	Y	-0-					-0-
07	4960	X	3212	-0-	-1748	-0-	910	1	2302	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	1808	-0-	-3152	-0-	903	1	905	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	2615	-0-	-1795	-0-	879	1	1736	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3081	-0-	-515	-0-	910	1	2171	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

05	16027	X	15474	-0-	-553	-0-	537	1	14937	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	14308	-0-	-1172	-0-	554	1	13754	2	N	-0-					-0-
07	15810	X	14630	-0-	-1180	-0-	569	1	14061	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	14431	-0-	-1193	-0-	556	1	13875	2	N	-0-					-0-
09	14970	X	13679	-0-	-1291	-0-	534	1	13145	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	13951	-0-	-1518	-0-	586	1	13365	2	N	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

05	11749	X	7401	-0-	-4348	-0-	36	1	7365	3	N	-0-					-0-
06	10770	X	7177	-0-	-3593	-0-	36	1	7141	3	N	-0-					-0-
07	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	355	1	9847	3	N	-0-					-0-
08	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	328	1	9881	3	N	-0-					-0-
09	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	43	1	8832	3	N	-0-					-0-
10	10199	X	8552	-0-	-1647	-0-	43	1	8509	3	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

05	10230	X	8617	-0-	-1613	-0-	299	1	8318	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	8632	-0-	-1268	-0-	334	1	8298	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	8539	-0-	-1691	-0-	332	1	8207	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	8295	-0-	-1377	-0-	320	1	7975	2	N	-0-					-0-
09	9360	X	8030	-0-	-1330	-0-	314	1	7716	2	N	-0-					-0-
10	8928	X	8273	-0-	-655	-0-	347	1	7926	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

05	2170	X	1761	-0-	-409	-0-	903	1	858	3	N	-0-					41
06	2100	X	1398	-0-	-702	-0-	995	1	403	3	N	-0-					41
07	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	1507	1	3931	3	N	-0-					41
08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	1505	1	3376	3	N	19					60
							21	9									
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	1454	1	2762	3	N	35	72	1			23
							39	9									
10	5425	X	3733	-0-	-1692	-0-	1499	1	2234	3	N	-0-					23

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

05	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	1666	1	1631	2	N	-0-					-0-
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	1121	1	2197	2	N	-0-					-0-
07	837	N	646	-0-	-191	-0-	646	1			N	-0-					-0-
08	1457	X	738	-0-	-719	-0-	738	1			N	-0-					-0-
09	1410	X	692	-0-	-718	-0-	692	1			N	-0-					-0-
10	1457	X	763	-0-	-694	-0-	763	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	720	1	1519	3	Y	-0-					2
08	3100	N	3437	-0-	337	337	726	1	2711	3	Y	-0-					2
09	3000	N	2828	-0-	-172	165	700	1	2041	3	Y	79	59	1			22
							87	9									
*10	3100	N	3166	-0-	66	231	725	1	2441	3	Y	-0-					22

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	723	1	8473	3	N	-0-					-0-
06	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	790	1	9105	3	N	-0-					-0-
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	775	1	6453	3	N	-0-					-0-
08	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	774	1	9395	3	N	-0-					-0-
09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	691	1	6511	3	N	-0-					-0-
*10	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	801	1	9416	3	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	42	1	1173	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	42	1	1039	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	44	1	1092	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	41	1	1028	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	40	1	988	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	45	1	1017	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	45	1	13612	3	Y	81	185	1			94
							89	9									
06	13500	X	12714	-0-	-786	-0-	42	1	12615	3	Y	52					146
							57	9									
07	13950	X	13128	-0-	-822	-0-	41	1	12991	3	Y	87					233
							96	9									
08	13950	X	12736	-0-	-1214	-0-	41	1	12637	3	Y	53	163	1			123
							58	9									
09	13290	X	12130	-0-	-1160	-0-	59	1	11996	3	Y	68					191
							75	9									
10	13733	X	12443	-0-	-1290	-0-	62	1	12302	3	Y	72	172	1			91
							79	9									

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5360	-0-	-344	-0-	35	1	5315	3	N	9					86
							10	9									
06	5520	X	5382	-0-	-138	-0-	35	1	5315	3	N	29					115
							32	9									
07	5580	X	5286	-0-	-294	-0-	34	1	5252	3	N	-0-					115
08	5487	X	5317	-0-	-170	-0-	35	1	5282	3	N	-0-					115
09	5370	X	5310	-0-	-60	-0-	35	1	5275	3	N	-0-					115
10	5549	X	5364	-0-	-185	-0-	36	1	5320	3	N	7					122
							8	9									

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7826	-0-	-110	-0-	38	1	7788	3	Y	-0-					-0-
06	7740	X	7422	-0-	-318	-0-	37	1	7385	3	Y	-0-					-0-
07	7998	X	7654	-0-	-344	-0-	36	1	7618	3	Y	-0-					-0-
08	7998	X	7621	-0-	-377	-0-	37	1	7584	3	Y	-0-					-0-
09	7680	X	7303	-0-	-377	-0-	36	1	7267	3	Y	-0-					-0-
10	7812	X	7476	-0-	-336	-0-	38	1	7438	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6343	-0-	-818	-0-	31	1	6312	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6531	-0-	6531	6531	32	1	6499	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7813	-0-	7813	14344	650	1	7163	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6490	-0-	6490	20834	32	1	6458	3	Y	-0-					-0-
09	22388	X	1554	-0-	-20834	-0-	8	1	1546	3	Y	-0-					-0-
*10	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	178	1	13159	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

05	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	648	1	5325	2	N	-0-					-0-
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	1042	1	5115	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6168	-0-	-249	-0-	1075	1	5093	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5683	-0-	-734	-0-	1061	1	4622	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5207	-0-	-1003	-0-	1011	1	4196	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	5857	-0-	-498	-0-	1073	1	4784	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

05	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	443	1	11893	2	N	-0-					-0-
06	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	408	1	12113	2	N	-0-					-0-
07	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	415	1	12017	2	N	-0-					-0-
08	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	383	1	10900	2	N	-0-					-0-
09	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	334	1	9629	2	N	-0-					-0-
*10	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	412	1	11324	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

05	15469	X	15358	-0-	-111	-0-	533	1	14825	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	14277	-0-	-693	-0-	553	1	13724	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	14031	-0-	-384	-0-	546	1	13485	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	13449	-0-	-1896	-0-	519	1	12930	2	N	-0-					-0-
09	14850	X	13571	-0-	-1279	-0-	530	1	13041	2	N	-0-					-0-
10	15345	X	14347	-0-	-998	-0-	602	1	13745	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		207	-0-	207	207	207	1			N	-0-					21
07	14B2 EXT		2491	-0-	2491	2698	721	1	1751	3	N	17					38
							19	9									
08	14B2 EXT		2756	-0-	2756	5454	723	1	1948	3	N	77					115
							85	9									
09	7847	X	2393	-0-	-5454	-0-	698	1	1644	3	N	46	150	1			11
							51	9									
*10	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	719	1	1279	3	N	-0-					11

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

05	6262	X	5926	-0-	-336	-0-	29	1	5897	3	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5962	-0-	-188	-0-	30	1	5932	3	Y	-0-					-0-
07	6355	X	5642	-0-	-713	-0-	27	1	5615	3	Y	-0-					-0-
08	6355	X	5520	-0-	-835	-0-	27	1	5493	3	Y	-0-					-0-
09	6030	X	5454	-0-	-576	-0-	27	1	5427	3	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5029	-0-	-1140	-0-	25	1	5004	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	420	1	11278	2	N	-0-					-0-
06	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	363	1	10775	2	N	-0-					-0-
07	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	383	1	11097	2	N	-0-					-0-
08	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	384	1	10936	2	N	-0-					-0-
09	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	310	1	8952	2	N	-0-					-0-
*10	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	388	1	10672	2	N	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

05	13547	X	11589	-0-	-1958	-0-	38	1	11481	3	N	64					255
							70	9									
06	13530	X	12024	-0-	-1506	-0-	39	1	11931	3	N	49	161	1			143
							54	9									
07	13981	X	12316	-0-	-1665	-0-	39	1	12211	3	N	60					203
							66	9									
08	13981	X	12214	-0-	-1767	-0-	40	1	12109	3	N	59	176	1			86
							65	9									
09	12750	X	11862	-0-	-888	-0-	38	1	11745	3	N	72					158
							79	9									
10	12431	X	12060	-0-	-371	-0-	60	1	11920	3	N	73					231
							80	9									

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

05	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	761	1	9819	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10094	-0-	10094	10094	737	1	9357	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10076	-0-	10076	20170	758	1	9318	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10045	-0-	10045	30215	759	1	9286	3	Y	-0-					-0-
09	39718	X	9503	-0-	-30215	-0-	733	1	8770	3	Y	-0-					-0-
*10	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	757	1	8633	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	14049	-0-	-1203	-0-	68	1	13938	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
06	14760	X	13256	-0-	-1504	-0-	65	1	13150	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									
07	14880	X	14004	-0-	-876	-0-	67	1	13914	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
08	14818	X	13229	-0-	-1589	-0-	64	1	13143	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
*09	13890	X	12725	-0-	-1165	-0-	62	1	12642	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
10	14043	X	10523	-0-	-3520	-0-	53	1	10452	3	N	16	16	0			-0-
							18	9									

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

05	14849	X	13970	-0-	-879	-0-	501	1	13469	2	N	-0-					-0-
06	14370	X	13599	-0-	-771	-0-	443	1	13156	2	N	-0-					-0-
07	14849	X	12899	-0-	-1950	-0-	430	1	12469	2	N	-0-					-0-
08	14663	X	13333	-0-	-1330	-0-	452	1	12881	2	N	-0-					-0-
09	14190	X	13695	-0-	-495	-0-	459	1	13236	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	11530	-0-	-2513	-0-	405	1	11125	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

05	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	615	1	16537	2	N	-0-					-0-
06	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	524	1	15565	2	N	-0-					-0-
07	17298	X	15841	-0-	-1457	-0-	528	1	15313	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	15039	-0-	-2259	-0-	510	1	14529	2	N	-0-					-0-
09	16740	X	14765	-0-	-1975	-0-	495	1	14270	2	N	-0-					-0-
10	17143	X	6685	-0-	-10458	-0-	570	1	6115	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

05	8370	X	8199	-0-	-171	-0-	294	1	7905	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	7517	-0-	-583	-0-	245	1	7272	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7753	-0-	-400	-0-	259	1	7494	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7124	-0-	-1060	-0-	242	1	6882	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	6595	-0-	-1325	-0-	221	1	6374	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	7990	-0-	-194	-0-	280	1	7710	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

05	6448	X	6150	-0-	-298	-0-	30	1	6120	3	Y	-0-					22
06	6210	X	5863	-0-	-347	-0-	29	1	5834	3	Y	-0-					22
07	6417	X	6316	-0-	-101	-0-	30	1	6262	3	Y	22					44
							24	9									
08	6417	X	5965	-0-	-452	-0-	29	1	5860	3	Y	69					113
							76	9									
09	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	31	1	6294	3	Y	90	181	1			22
							99	9									
*10	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	34	1	6709	3	Y	21					43
							23	9									

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

05	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	586	1	15751	2	N	-0-					-0-
06	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	502	1	14913	2	N	-0-					-0-
07	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	520	1	15058	2	N	-0-					-0-
08	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	518	1	14762	2	N	-0-					-0-
09	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	501	1	14451	2	N	-0-					-0-
*10	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	536	1	14746	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19933	X	19315	-0-	-618	-0-	693	1	18622	2	N	-0-					-0-
06	18570	X	18371	-0-	-199	-0-	599	1	17772	2	N	-0-					-0-
07	19406	X	18777	-0-	-629	-0-	626	1	18151	2	N	-0-					-0-
08	19406	X	18229	-0-	-1177	-0-	618	1	17611	2	N	-0-					-0-
09	18780	X	16611	-0-	-2169	-0-	557	1	16054	2	N	-0-					-0-
10	19313	X	17008	-0-	-2305	-0-	597	1	16411	2	N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	55	1	11180	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
06	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	53	1	10718	3	N	29	29	0			-0-
							32	9									
07	11129	X	10789	-0-	-340	-0-	51	1	10727	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
08	11129	X	10560	-0-	-569	-0-	51	1	10498	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
*09	10770	X	10330	-0-	-440	-0-	50	1	10269	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
10	11129	X	9964	-0-	-1165	-0-	50	1	9904	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7563	-0-	-342	-0-	37	1	7525	3	Y	1					30
							1	9									
06	DLQ G-10		7131	-0-	7131	7131	35	1	7084	3	Y	11					41
							12	9									
07	DLQ G-10		7428	-0-	7428	14559	35	1	7385	3	Y	7					48
							8	9									
08	DLQ G-10		7465	-0-	7465	22024	36	1	7414	3	Y	14					62
							15	9									
09	29218	X	7194	-0-	-22024	-0-	35	1	7070	3	Y	81	105	1			38
							89	9									
*10	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	36	1	7210	3	Y	-0-					38

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4919	-0-	-41	-0-	171	1	4748	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4655	-0-	-145	-0-	180	1	4475	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4777	-0-	-183	-0-	186	1	4591	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4602	-0-	-327	-0-	177	1	4425	2	N	-0-					-0-
09	4770	X	4140	-0-	-630	-0-	162	1	3978	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4170	-0-	-759	-0-	175	1	3995	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	457	1	4708	3	N	-0-					-0-
06	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	653	1	10850	3	N	-0-					-0-
07	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	578	1	6776	3	N	-0-					-0-
08	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	607	1	7210	3	N	-0-					-0-
09	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	43	1	8715	3	N	-0-					-0-
*10	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	43	1	8554	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	802	1	3415	3	N	-0-					30
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	805	1	3246	3	N	-0-					30
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	798	1	2513	3	N	1					31
							1	9									
08	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	774	1	1905	3	N	25					56
							28	9									
09	1230	X	681	-0-	-549	-0-	652	1	29	9	N	26	69	1			13
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					13

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

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

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	10934	-0-	-598	-0-	392	1	10542	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	10416	-0-	-324	-0-	340	1	10076	2	N	-0-					-0-
07	11005	X	10724	-0-	-281	-0-	358	1	10366	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	10605	-0-	-369	-0-	360	1	10245	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	9511	-0-	-1109	-0-	319	1	9192	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	10510	-0-	-433	-0-	369	1	10141	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9478	-0-	-659	-0-	46	1	9353	3	N	72					217
							79	9									
06	9720	X	9008	-0-	-712	-0-	44	1	8949	3	N	14	186	1			45
							15	9									
07	10044	X	9521	-0-	-523	-0-	45	1	9432	3	N	40					85
							44	9									
08	9486	X	9048	-0-	-438	-0-	44	1	8971	3	N	30					115
							33	9									
09	9180	X	8739	-0-	-441	-0-	42	1	8653	3	N	40	90	1			65
							44	9									
10	9517	X	9419	-0-	-98	-0-	47	1	9318	3	N	49					114
							54	9									

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	11236	-0-	-823	-0-	390	1	10846	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	10504	-0-	-1166	-0-	407	1	10097	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	9802	-0-	-1947	-0-	381	1	9421	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	10561	-0-	-1095	-0-	407	1	10154	2	N	-0-					-0-
09	10980	X	9980	-0-	-1000	-0-	390	1	9590	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	10167	-0-	-1055	-0-	427	1	9740	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	181	1	5025	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4972	-0-	-38	-0-	193	1	4779	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	5108	-0-	-69	-0-	199	1	4909	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	5040	-0-	-168	-0-	194	1	4846	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4868	-0-	-172	-0-	190	1	4678	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4919	-0-	-289	-0-	207	1	4712	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	55	1	16728	3	Y	139					294
							153	9									
06	16830	X	16533	-0-	-297	-0-	54	1	16368	3	Y	101	186	1			209
							111	9									
07	17391	X	16893	-0-	-498	-0-	53	1	16677	3	Y	148	176	1			181
							163	9									
08	17391	X	16716	-0-	-675	-0-	54	1	16530	3	Y	120	157	1			144
							132	9									
09	16830	X	16292	-0-	-538	-0-	53	1	16101	3	Y	125					269
							138	9									
10	17081	X	16458	-0-	-623	-0-	82	1	16240	3	Y	124	178	1			215
							136	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	808	1	10099	3	N	-0-					-0-
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	800	1	5951	3	N	-0-					-0-
07	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	847	1	11873	3	N	-0-					-0-
08	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	850	1	8672	3	N	-0-					-0-
09	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	851	1	11556	3	N	-0-					-0-
*10	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	836	1	11278	3	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	2521	-0-	-3648	-0-	907	1	1557	3	N	52	177	1			46
							57	9									
06	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	921	1	10236	3	N	-0-					46
07	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	948	1	10232	3	N	-0-					46
08	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	929	1	6124	3	N	24					70
							26	9									
09	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	906	1	7396	3	N	126	179	1			17
							139	9									
*10	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	935	1	7088	3	Y	65	65	1			17
							72	9									

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	350	1	9408	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	9146	-0-	-544	-0-	298	1	8848	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	9278	-0-	-735	-0-	309	1	8969	2	N	-0-					-0-
08	10013	X	9382	-0-	-631	-0-	318	1	9064	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	7736	-0-	-1894	-0-	259	1	7477	2	N	-0-					-0-
10	9765	X	9435	-0-	-330	-0-	331	1	9104	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	10270	-0-	-363	-0-	356	1	9914	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9518	-0-	-742	-0-	369	1	9149	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9920	-0-	-310	-0-	386	1	9534	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	9794	-0-	-467	-0-	378	1	9416	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	9446	-0-	-484	-0-	369	1	9077	2	N	-0-					-0-
10	10261	X	9737	-0-	-524	-0-	409	1	9328	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	10931	-0-	-508	-0-	53	1	10801	3	N	70					170
							77	9									
06	11070	X	10575	-0-	-495	-0-	52	1	10472	3	N	46	167	1			49
							51	9									
07	11222	X	10834	-0-	-388	-0-	51	1	10719	3	N	58					107
							64	9									
08	10943	X	10801	-0-	-142	-0-	52	1	10702	3	N	43					150
							47	9									
09	10590	X	10522	-0-	-68	-0-	51	1	10429	3	N	38	164	1			24
							42	9									
10	10943	X	10463	-0-	-480	-0-	52	1	10341	3	N	64					88
							70	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					18
06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	875	1	962	3	N	-0-					18
07	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	899	1	1740	3	N	-0-					18
08	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	1568	1	3712	3	N	-0-					18
09	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	1519	1	3804	3	N	-0-					18
*10	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	1571	1	4069	3	N	-0-					18

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	578	1	2795	3	N	-0-					-0-
06	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	682	1	4263	3	N	-0-					-0-
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	564	1	2489	3	N	-0-					-0-
08	2356	X	1586	-0-	-770	-0-	631	1	955	3	N	-0-					-0-
09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	25	1	5176	3	N	-0-					-0-
*10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	24	1	4675	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

05	14260	X	13253	-0-	-1007	-0-	65	1	13188	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12489	-0-	12489	12489	62	1	12427	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12875	-0-	12875	25364	61	1	12814	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12442	-0-	12442	37806	61	1	12381	3	Y	-0-					-0-
09	49692	X	11886	-0-	-37806	-0-	58	1	11828	3	Y	-0-					-0-
*10	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	161	1	9096	3	Y	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

05	17608	X	16224	-0-	-1384	-0-	563	1	15661	2	N	-0-					-0-
06	17040	X	15541	-0-	-1499	-0-	602	1	14939	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	16060	-0-	-494	-0-	625	1	15435	2	N	-0-					-0-
08	16368	X	15825	-0-	-543	-0-	610	1	15215	2	N	-0-					-0-
09	15690	X	15298	-0-	-392	-0-	598	1	14700	2	N	-0-					-0-
10	16213	X	15541	-0-	-672	-0-	652	1	14889	2	N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

05	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	256	1	7124	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	7040	-0-	-40	-0-	273	1	6767	2	N	-0-					-0-
07	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	286	1	7076	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7156	-0-	-160	-0-	276	1	6880	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	6832	-0-	-248	-0-	267	1	6565	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6941	-0-	-375	-0-	291	1	6650	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	11291	-0-	-1295	-0-	392	1	10899	2	N	-0-			-0-
06	12030	X	10579	-0-	-1451	-0-	410	1	10169	2	N	-0-			-0-
07	11966	X	10650	-0-	-1316	-0-	414	1	10236	2	N	-0-			-0-
08	11935	X	10498	-0-	-1437	-0-	405	1	10093	2	N	-0-			-0-
09	11190	X	9882	-0-	-1308	-0-	386	1	9496	2	N	-0-			-0-
10	11284	X	10072	-0-	-1212	-0-	423	1	9649	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	881	1	2131	2	N	-0-			-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	887	1	2721	2	N	-0-			-0-
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	903	1	2459	2	N	-0-			-0-
08	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	935	1	3096	2	N	-0-			-0-
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	911	1	3273	2	N	-0-			-0-
*10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	992	1	4346	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	307	1	8247	2	N	-0-			-0-
06	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	266	1	7897	2	N	-0-			-0-
07	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	286	1	8299	2	N	-0-			-0-
08	8370	X	7894	-0-	-476	-0-	268	1	7626	2	N	-0-			-0-
09	8100	X	7449	-0-	-651	-0-	250	1	7199	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	7717	-0-	-653	-0-	271	1	7446	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	9557	-0-	-890	-0-	319	1	9238	3	N	-0-			-0-
06	10200	X	6811	-0-	-3389	-0-	303	1	6508	3	N	-0-			-0-
07	10540	X	7022	-0-	-3518	-0-	346	1	6676	3	N	-0-			-0-
08	10540	X	5798	-0-	-4742	-0-	350	1	5448	3	N	-0-			-0-
09	9240	X	2623	-0-	-6617	-0-	407	1	2216	3	N	-0-			-0-
10	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	454	1	12211	2	N	-0-			-0-
06	12270	X	12052	-0-	-218	-0-	393	1	11659	2	N	-0-			-0-
07	12679	X	12218	-0-	-461	-0-	408	1	11810	2	N	-0-			-0-
08	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-			-0-
09	12270	X	11783	-0-	-487	-0-	395	1	11388	2	N	-0-			-0-
10	12679	X	12148	-0-	-531	-0-	426	1	11722	2	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	8084	1	11120	3	N	-0-			-0-
06	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	7821	1	10276	3	N	-0-			-0-
07	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	8077	1	10125	3	N	-0-			-0-
08	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	8080	1	10338	3	N	-0-			-0-
09	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	7812	1	8644	3	N	-0-			-0-
*10	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	8069	1	7971	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-			-0-
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	1069	1	3897	3	N	-0-			-0-
07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1085	1	52	3	N	-0-			-0-
08	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	1118	1	6727	3	N	-0-			-0-
09	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	1104	1	10981	3	N	-0-			-0-
*10	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	1112	1	5347	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22661	X	21573	-0-	-1088	-0-	105	1	21468	3	N	-0-					-0-
06	21660	X	20188	-0-	-1472	-0-	100	1	20088	3	N	-0-					-0-
07	21855	X	21020	-0-	-835	-0-	100	1	20920	3	N	-0-					-0-
08	21576	X	20851	-0-	-725	-0-	102	1	20749	3	N	-0-					-0-
09	20880	X	20008	-0-	-872	-0-	98	1	19910	3	N	-0-					-0-
10	21576	X	20259	-0-	-1317	-0-	102	1	20157	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	14991	-0-	11891	11891	813	1	14178	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	14977	-0-	11977	23868	771	1	14206	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	14611	-0-	11511	35379	795	1	13816	3	N	-0-					-0-
08	49404	X	14025	-0-	-35379	-0-	777	1	13248	3	N	-0-					-0-
09	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	731	1	11142	3	N	-0-					-0-
*10	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	796	1	11068	3	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9179	-0-	-369	-0-	45	1	9134	3	Y	-0-					-0-
06	10380	X	6565	-0-	-3815	-0-	32	1	6533	3	Y	-0-					-0-
07	10726	X	5956	-0-	-4770	-0-	28	1	5928	3	Y	-0-					-0-
08	10726	X	1169	-0-	-9557	-0-	6	1	1163	3	Y	-0-					-0-
09	1075	X	-0-	-0-	-1075	-0-					Y	98	79	1			19
*10	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	93	1	1323	3	Y	-0-					19

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	7034	-0-	-344	-0-	244	1	6790	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6681	-0-	-459	-0-	259	1	6422	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6883	-0-	-464	-0-	268	1	6615	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6749	-0-	-288	-0-	260	1	6489	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6423	-0-	-387	-0-	251	1	6172	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6592	-0-	-445	-0-	276	1	6316	2	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	32	1	6443	3	Y	-0-					7
06	4860	X	3255	-0-	-1605	-0-	16	1	3239	3	Y	-0-					7
07	5208	X	806	-0-	-4402	-0-	4	1	802	3	Y	-0-					7
08	5208	X	4972	-0-	-236	-0-	24	1	4909	3	Y	35					42
							39	9									
09	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	34	1	6941	3	Y	74	95	1			21
							81	9									
10	5208	X	3131	-0-	-2077	-0-	1323	1	1808	3	Y	-0-					21

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	249	-0-	-2696	-0-	1	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

05	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	426	1	11131	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		10982	-0-	10982	10982	401	1	10579	3	Y	2					5
							2	9									
07	DLQ G-10		11382	-0-	11382	22364	423	1	10953	3	Y	5					10
							6	9									
08	DLQ G-10		11334	-0-	11334	33698	414	1	10920	3	Y	-0-					10
09	44645	X	10947	-0-	-33698	-0-	387	1	10560	3	Y	-0-					10
*10	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	384	1	10526	3	Y	-0-					10

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

05	15903	X	14265	-0-	-1638	-0-	70	1	14195	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12809	-0-	12809	12809	63	1	12746	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15795	-0-	15795	28604	75	1	15720	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15191	-0-	15191	43795	74	1	15117	3	Y	-0-					-0-
09	58424	X	14629	-0-	-43795	-0-	71	1	14558	3	Y	-0-					-0-
*10	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	72	1	14251	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

05	11129	X	9571	-0-	-1558	-0-	880	1	8691	3	Y	-0-					-0-
06	10770	X	9657	-0-	-1113	-0-	854	1	8803	3	Y	-0-					-0-
07	10757	X	9811	-0-	-946	-0-	880	1	8931	3	Y	-0-					-0-
08	10757	X	9558	-0-	-1199	-0-	880	1	8678	3	Y	-0-					-0-
09	10380	X	8484	-0-	-1896	-0-	847	1	7637	3	Y	-0-					-0-
10	9982	X	6930	-0-	-3052	-0-	731	1	6199	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

05	11687	X	11337	-0-	-350	-0-	55	1	11282	3	N	-0-					-0-
06	11760	X	10888	-0-	-872	-0-	54	1	10834	3	N	-0-					-0-
07	12152	X	11635	-0-	-517	-0-	55	1	11580	3	N	-0-					-0-
08	12152	X	11138	-0-	-1014	-0-	54	1	11084	3	N	-0-					-0-
09	11160	X	9926	-0-	-1234	-0-	48	1	9878	3	N	-0-					-0-
10	11625	X	9631	-0-	-1994	-0-	48	1	9583	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

05	3937	X	2616	-0-	-1321	-0-	1093	1	1523	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	1980	-0-	-1830	-0-	1055	1	925	3	Y	-0-					-0-
07	3937	X	1076	-0-	-2861	-0-	1076	1			Y	-0-					-0-
08	2976	X	1451	-0-	-1525	-0-	1057	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	396	-0-	-2484	-0-	396	1			Y	-0-					-0-
10	2604	X	1529	-0-	-1075	-0-	1087	1	442	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7626	-0-	-217	-0-	708	1	6912	3	Y	5					51
							6	9									
06	DLQ G-10		7207	-0-	7207	7207	716	1	6485	3	Y	5					56
							6	9									
07	DLQ G-10		7962	-0-	7962	15169	753	1	7112	3	Y	88	130	1			14
							97	9									
08	DLQ G-10		7770	-0-	7770	22939	684	1	7086	3	Y	-0-					14
09	30247	X	7308	-0-	-22939	-0-	664	1	6644	3	Y	-0-					14
*10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	512	1	5061	3	Y	-0-					14

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	1	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	4020	-0-	-2800	-0-	861	1	3159	3	Y	-0-					25
06	DLQ G-10		3414	-0-	3414	3414	799	1	2615	3	Y	-0-					25
07	DLQ G-10		3449	-0-	3449	6863	812	1	2514	3	Y	112	123	1			14
							123	9									
08	DLQ G-10		3289	-0-	3289	10152	882	1	2407	3	Y	-0-					14
09	13275	X	3123	-0-	-10152	-0-	850	1	2273	3	Y	-0-					14
*10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	695	1	941	3	Y	2					16
							2	9									

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	13899	-0-	-423	-0-	68	1	13831	3	N	-0-					-0-
06	13860	X	13123	-0-	-737	-0-	65	1	13058	3	N	-0-					-0-
07	14322	X	13670	-0-	-652	-0-	65	1	13605	3	N	-0-					-0-
08	14322	X	13715	-0-	-607	-0-	67	1	13648	3	N	-0-					-0-
09	13440	X	12637	-0-	-803	-0-	62	1	12575	3	N	-0-					-0-
10	13888	X	12868	-0-	-1020	-0-	65	1	12803	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3481	-0-	-456	-0-	121	1	3360	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3327	-0-	-483	-0-	549	1	2778	2	N	-0-					-0-
07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	753	1	4141	2	N	-0-					-0-
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	641	1	3186	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	1196	-0-	-2464	-0-	719	1	477	2	N	-0-					-0-
*10	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	1250	1	3775	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	1342	-0-	-2719	-0-	741	1	601	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2619	-0-	-561	-0-	966	1	1653	2	N	-0-					-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	1159	1	2118	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2704	-0-	-24	-0-	1038	1	1666	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2361	-0-	-249	-0-	918	1	1443	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2228	-0-	-1058	-0-	919	1	1309	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	9760	-0-	-2020	-0-	441	1	9319	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	10912	-0-	-488	-0-	500	1	10412	2	N	-0-					-0-
07	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	531	1	10679	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	10474	-0-	-128	-0-	494	1	9980	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	9202	-0-	-1718	-0-	418	1	8784	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	9739	-0-	-1545	-0-	449	1	9290	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

05	14043	X	13078	-0-	-965	-0-	64	1	13014	3	Y	-0-					120
06	DLQ G-10		12575	-0-	12575	12575	62	1	12487	3	Y	24					144
							26	9									
07	DLQ G-10		13415	-0-	13415	25990	64	1	13290	3	Y	55	177	1			22
							61	9									
08	DLQ G-10		13485	-0-	13485	39475	66	1	13419	3	Y	-0-					22
09	52562	X	13087	-0-	-39475	-0-	64	1	13014	3	Y	8					30
							9	9									
*10	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	67	1	13238	3	Y	10					40
							11	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

05	10292	X	7746	-0-	-2546	-0-	278	1	7468	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	6217	-0-	-3383	-0-	203	1	6014	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	6853	-0-	-2757	-0-	229	1	6624	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
09	8880	X	6956	-0-	-1924	-0-	233	1	6723	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	7093	-0-	-657	-0-	249	1	6844	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

05	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	1303	1	6113	3	N	-0-					-0-
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	1314	1	6410	3	N	-0-					-0-
07	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	1351	1	6718	3	N	-0-					-0-
08	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	1362	1	6823	3	N	-0-					-0-
09	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	1470	1	6336	3	N	-0-					-0-
10	8060	X	6190	-0-	-1870	-0-	1529	1	4661	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

05	5270	X	4389	-0-	-881	-0-	7	2	4382	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	4269	-0-	-471	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
08	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
09	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	13	2	5295	3	N	-0-					-0-
10	5270	X	5176	-0-	-94	-0-	4	2	5172	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	64	1	13060	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13175	-0-	13175	13175	65	1	13110	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14588	-0-	14588	27763	69	1	14519	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12749	-0-	12749	40512	62	1	12687	3	Y	-0-					-0-
09	52457	X	11945	-0-	-40512	-0-	58	1	11887	3	Y	-0-					-0-
*10	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	57	1	11289	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

05	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	245	1	6826	2	N	-0-					-0-
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	267	1	6638	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	280	1	6912	2	N	-0-					-0-
08	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	269	1	6715	2	N	-0-					-0-
09	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	381	1	9382	2	N	-0-					-0-
*10	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	448	1	10244	2	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	321	1	8920	2	N	-0-					-0-
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	281	1	6978	2	N	-0-					-0-
07	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	314	1	7749	2	N	-0-					-0-
08	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	312	1	7770	2	N	-0-					-0-
09	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	299	1	7355	2	N	-0-					-0-
*10	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	325	1	7411	2	N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

05	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	234	1	6501	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6257	-0-	-103	-0-	242	1	6015	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	6492	-0-	-80	-0-	253	1	6239	2	N	-0-					-0-
08	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	261	1	6517	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5531	-0-	-979	-0-	216	1	5315	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6291	-0-	-436	-0-	263	1	6028	2	N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

05	11222	X	10921	-0-	-301	-0-	379	1	10542	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	10237	-0-	-413	-0-	396	1	9841	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	10219	-0-	-1220	-0-	398	1	9821	2	N	-0-					-0-
08	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	458	1	11432	2	N	-0-					-0-
09	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	584	1	14377	2	N	-0-					-0-
*10	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	539	1	12329	2	N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

05	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	560	1	15037	2	N	-0-					-0-
06	15060	X	14857	-0-	-203	-0-	484	1	14373	2	N	-0-					-0-
07	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	523	1	15145	2	N	-0-					-0-
08	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	537	1	15299	2	N	-0-					-0-
09	15060	X	14753	-0-	-307	-0-	494	1	14259	2	N	-0-					-0-
10	15562	X	11855	-0-	-3707	-0-	416	1	11439	2	N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

05	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	598	1	16070	2	N	-0-					-0-
06	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	462	1	13710	2	N	-0-					-0-
07	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	468	1	13549	2	N	-0-					-0-
08	16678	X	10547	-0-	-6131	-0-	358	1	10189	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	13596	-0-	-2544	-0-	456	1	13140	2	N	-0-					-0-
10	16678	X	13376	-0-	-3302	-0-	469	1	12907	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

05	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	367	1	10201	2	N	-0-					-0-
06	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	388	1	9634	2	N	-0-					-0-
07	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	417	1	10301	2	N	-0-					-0-
08	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	376	1	9388	2	N	-0-					-0-
09	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	376	1	9259	2	N	-0-					-0-
*10	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	391	1	8914	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

05	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	841	1	7056	3	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		6072	-0-	6072	6072	797	1	5275	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		6023	-0-	6023	12095	833	1	5190	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		5313	-0-	5313	17408	837	1	4476	3	Y	-0-					5
09	24827	X	7419	-0-	-17408	-0-	851	1	6568	3	Y	-0-					5
*10	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	844	1	4579	3	Y	-0-					5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

05	1116	X	905	-0-	-211	-0-	521	1	384	3	N	-0-					-0-
06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	428	1	1516	3	N	-0-					-0-
07	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	616	1	3215	3	N	-0-					-0-
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	538	1	3277	3	N	-0-					-0-
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	536	1	3818	3	N	-0-					-0-
*10	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	819	1	3564	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

05	7285	X	6416	-0-	-869	-0-	10	2	6406	3	N	-0-					-0-
06	7050	X	6292	-0-	-758	-0-	6292	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6380	-0-	-905	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	5490	-0-	-1547	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5101	-0-	-1199	-0-	12	2	5089	3	N	-0-					-0-
10	6510	X	5103	-0-	-1407	-0-	4	2	5099	3	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

05	12028	X	11073	-0-	-955	-0-	54 48	1 9	10971	3	N	44					153
06	11640	X	10479	-0-	-1161	-0-	52 36	1 9	10391	3	N	33	174	1			12
07	11780	X	10595	-0-	-1185	-0-	50 36	1 9	10509	3	N	33					45
08	11408	X	10709	-0-	-699	-0-	52 44	1 9	10613	3	N	40					85
09	11040	X	10507	-0-	-533	-0-	51 35	1 9	10421	3	N	32	95	1			22
10	11067	X	9851	-0-	-1216	-0-	49 41	1 9	9761	3	N	37					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	9812	-0-	-1193	-0-	48	1	9762	3	N	2					22
							2	9									
06	10500	X	10012	-0-	-488	-0-	49	1	9956	3	N	6					28
							7	9									
07	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	52	1	10925	3	N	97	57	1			68
							107	9									
08	9827	X	9254	-0-	-573	-0-	45	1	9209	3	N	-0-					68
09	10020	X	8265	-0-	-1755	-0-	40	1	8225	3	N	-0-					68
10	11005	X	7612	-0-	-3393	-0-	38	1	7574	3	N	-0-					68

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	13034	-0-	-420	-0-	63	1	12810	3	N	146	84	1			151
							161	9									
06	12990	X	12556	-0-	-434	-0-	61	1	12363	3	N	120	183	1			88
							132	9									
07	13392	X	12947	-0-	-445	-0-	61	1	12720	3	N	151	118	1			121
							166	9									
08	13268	X	12707	-0-	-561	-0-	61	1	12524	3	N	111	181	1			51
							122	9									
09	12750	X	12213	-0-	-537	-0-	59	1	11972	3	N	165					216
							182	9									
10	13020	X	12356	-0-	-664	-0-	61	1	12195	3	N	91	179	1			128
							100	9									

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	7340	-0-	-1743	-0-	286	1	7054	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		8260	-0-	8260	8260	320	1	7940	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		8303	-0-	8303	16563	324	1	7907	3	Y	65					72
							72	9									
08	DLQ G-10		8521	-0-	8521	25084	331	1	8190	3	Y	-0-					72
09	33230	X	8146	-0-	-25084	-0-	310	1	7836	3	Y	-0-					72
*10	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	308	1	7932	3	Y	60					132
							66	9									

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7335	-0-	-508	-0-	254	1	7081	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6741	-0-	-699	-0-	261	1	6480	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6871	-0-	-786	-0-	267	1	6604	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7204	-0-	-453	-0-	278	1	6926	2	N	-0-					-0-
09	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	349	1	8580	2	N	-0-					-0-
*10	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	371	1	8468	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4516	-0-	-165	-0-	22	1	4458	3	N	33	4	1			60
							36	9									
06	4470	X	4439	-0-	-31	-0-	21	1	4290	3	Y	116	59	1			117
							128	9									
07	4588	X	4455	-0-	-133	-0-	21	1	4383	3	Y	46	65	1			98
							51	9									
08	4557	X	4443	-0-	-114	-0-	21	1	4366	3	Y	51					149
							56	9									
09	4440	X	4087	-0-	-353	-0-	20	1	4037	3	Y	27					176
							30	9									
10	4588	X	4053	-0-	-535	-0-	20	1	4005	3	Y	25	174	1			27
							28	9									

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

05	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	107	1	22	2	N	-0-					-0-
							14628	3									
06	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	110	1	14982	3	N	-0-					-0-
07	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	103	1	15458	3	N	-0-					-0-
08	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	103	1	15041	3	N	-0-					-0-
09	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	102	1	34	2	N	-0-					-0-
							14206	3									
*10	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	113	1	11	2	N	-0-					-0-
							14932	3									

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

05	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	28	2	18484	3	N	-0-					-0-
06	19353	X	19353	-0-	-0-	-0-	19353	3			N	-0-					-0-
07	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	18475	3			N	-0-					-0-
08	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	18635	3			N	-0-					-0-
09	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	48	2	19987	3	N	-0-					-0-
*10	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	15	2	20446	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

05	11439	X	5122	-0-	-6317	-0-	25	1	5097	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2301	-0-	2301	2301	848	1	1453	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6794	-0-	6794	9095	927	1	5867	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8632	-0-	8632	17727	937	1	7682	3	Y	12					12
							13	9									
09	25243	X	7516	-0-	-17727	-0-	902	1	6612	3	Y	2					14
							2	9									
*10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	934	1	6862	3	Y	6					20
							7	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

05	7688	X	6250	-0-	-1438	-0-	224	1	6026	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	5726	-0-	-1714	-0-	187	1	5539	2	N	-0-					-0-
07	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	474	1	13737	2	N	-0-					-0-
08	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	301	1	8581	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	5691	-0-	-1749	-0-	529	1	5162	2	N	-0-					-0-
*10	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	1344	1	7124	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	805	1	2462	2	N	-0-					-0-
06	701	X	701	-0-	-0-	-0-	690	1	11	2	N	-0-					-0-
07	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
08	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	782	1	2653	2	N	-0-					-0-
*10	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	977	1	7269	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	33	1	6773	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		7522	-0-	7522	7522	873	1	6649	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		9671	-0-	9671	17193	910	1	8761	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		11582	-0-	11582	28775	920	1	10662	3	Y	-0-					3
09	37497	X	8722	-0-	-28775	-0-	879	1	7843	3	Y	-0-					3
*10	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	37	1	7418	3	Y	-0-					3

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	453	1	12610	2	N	-0-					-0-
06	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	552	1	13693	2	N	-0-					-0-
07	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	455	1	11237	2	N	-0-					-0-
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	115	1	2867	2	N	-0-					-0-
09	1380	X	675	-0-	-705	-0-	26	1	649	2	N	-0-					-0-
10	1426	X	191	-0-	-1235	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	5940	-0-	-1314	-0-	29	1	5878	3	N	30	162	1			64
							33	9									
06	7020	X	5656	-0-	-1364	-0-	28	1	5628	3	N	-0-					64
07	6603	X	6042	-0-	-561	-0-	28	1	5948	3	N	60					124
							66	9									
08	6572	X	5880	-0-	-692	-0-	29	1	5828	3	N	21					145
							23	9									
09	5760	X	5721	-0-	-39	-0-	28	1	5652	3	N	37					182
							41	9									
10	6045	X	5515	-0-	-530	-0-	28	1	5458	3	Y	26	183	1			25
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6280	-0-	-261	-0-	864	1	5404	3	Y	11					97
							12	9									
06	DLQ G-10		4118	-0-	4118	4118	826	1	3291	3	Y	1					98
							1	9									
07	DLQ G-10		2354	-0-	2354	6472	844	1	1464	3	Y	42	59	1			81
							46	9									
08	DLQ G-10		6256	-0-	6256	12728	863	1	5393	3	Y	-0-					81
09	17574	X	4846	-0-	-12728	-0-	681	1	4165	3	Y	-0-					81
*10	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	739	1	5157	3	Y	-0-					81

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	1020	1	9463	2	N	-0-					-0-
06	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	1188	1	12424	2	N	-0-					-0-
07	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	1268	1	13358	2	N	-0-					-0-
08	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	1233	1	12775	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	10488	-0-	-912	-0-	1088	1	9400	2	N	-0-					-0-
*10	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	1224	1	14722	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20181	X	19081	-0-	-1100	-0-	662	1	18419	2	N	-0-					-0-
06	21270	X	19125	-0-	-2145	-0-	741	1	18384	2	N	-0-					-0-
07	21979	X	18466	-0-	-3513	-0-	718	1	17748	2	N	-0-					-0-
08	21979	X	18570	-0-	-3409	-0-	716	1	17854	2	N	-0-					-0-
09	20370	X	18148	-0-	-2222	-0-	709	1	17439	2	N	-0-					-0-
10	19778	X	18302	-0-	-1476	-0-	767	1	17535	2	N	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8745	-0-	-90	-0-	43	1	8647	3	N	50	175	1			57
							55	9									
06	8550	X	8350	-0-	-200	-0-	41	1	8309	3	N	-0-					57
07	8835	X	8578	-0-	-257	-0-	40	1	8431	3	N	97					154
							107	9									
08	8835	X	8252	-0-	-583	-0-	40	1	8170	3	N	38					192
							42	9									
09	8550	X	7874	-0-	-676	-0-	38	1	7777	3	N	54	188	1			58
							59	9									
10	8742	X	8169	-0-	-573	-0-	41	1	8103	3	Y	23	59	1			22
							25	9									

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	11930	-0-	-1307	-0-	58	1	11872	3	N	-0-					-0-
06	12810	X	11187	-0-	-1623	-0-	55	1	11132	3	N	-0-					-0-
07	13237	X	11765	-0-	-1472	-0-	56	1	11709	3	N	-0-					-0-
08	12245	X	11819	-0-	-426	-0-	58	1	11761	3	N	-0-					-0-
09	11550	X	11234	-0-	-316	-0-	55	1	11179	3	N	-0-					-0-
10	11935	X	11766	-0-	-169	-0-	59	1	11707	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	31	1	6298	3	N	-0-					-0-
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	23	1	4633	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	3738	-0-	-292	-0-	18	1	3720	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3605	-0-	-425	-0-	18	1	3587	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3371	-0-	-529	-0-	16	1	3355	3	N	-0-					-0-
10	4030	X	3099	-0-	-931	-0-	16	1	3083	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	4103	-0-	-5197	-0-	730	1	3373	3	N	-0-					-0-
06	7530	X	3705	-0-	-3825	-0-	705	1	3000	3	N	-0-					-0-
07	5642	X	3684	-0-	-1958	-0-	727	1	2957	3	N	-0-					-0-
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	749	1	7378	3	N	-0-					-0-
09	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	377	1	15865	3	N	-0-					-0-
*10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	36	1	7045	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	1107	1	4509	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6251	-0-	6251	6251	1076	1	5175	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6509	-0-	6509	12760	1111	1	5398	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		7861	-0-	7861	20621	1118	1	6743	3	Y	-0-					-0-
09	27903	X	7282	-0-	-20621	-0-	1080	1	6202	3	Y	-0-					-0-
*10	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	1115	1	5853	3	Y	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
06	3000	N	4157	-0-	1157	1157	709	1	3448	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5592	-0-	2492	3649	784	1	4808	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4877	-0-	1777	5426	656	1	4221	2	N	-0-					-0-
09	7324	X	1898	-0-	-5426	-0-	520	1	1378	2	N	-0-					-0-
*10	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	53	1	1206	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1252	-0-	1252	1252	44	1	1208	2	N	-0-					-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	50	1	10107	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	48	1	9642	3	N	-0-					-0-
07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	46	1	9723	3	N	-0-					-0-
08	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	49	1	9897	3	N	-0-					-0-
09	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	50	1	10174	3	N	-0-					-0-
*10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	40	1	7981	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	1340	1	7673	2	N	-0-					-0-
06	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	1288	1	7942	2	N	-0-					-0-
07	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	1254	1	6748	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6258	-0-	-1182	-0-	990	1	5268	2	N	-0-					-0-
09	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	1101	1	6668	2	N	-0-					-0-
*10	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	1138	1	6572	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19933	X	18695	-0-	-1238	-0-	671	1	28	2	Y	-0-					2
							17996	3									
06	DLQ G-10		15918	-0-	15918	15918	589	1	15329	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		18439	-0-	18439	34357	677	1	17762	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		20029	-0-	20029	54386	728	1	19301	3	Y	-0-					2
09	73012	X	18626	-0-	-54386	-0-	669	1	43	2	Y	-0-					2
							17914	3									
*10	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	650	1	13	2	Y	-0-					2
							17225	3									

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1520	1	169	3	Y	-0-					127
06	DLQ G-10		1604	-0-	1604	1604	1470	1	78	3	Y	51	74	1			104
							56	9									
07	DLQ G-10		1580	-0-	1580	3184	1519	1	42	3	Y	17					121
							19	9									
08	DLQ G-10		1579	-0-	1579	4763	1519	1	60	3	Y	-0-					121
09	2800	N	1470	-0-	-1330	3433	1470	1			Y	-0-					121
*10	3100	N	1519	-0-	-1581	1852	1519	1			Y	-0-					121

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	58	1	11750	3	N	-0-					-0-
06	11340	X	11202	-0-	-138	-0-	55	1	11147	3	N	-0-					-0-
07	11718	X	11276	-0-	-442	-0-	54	1	11222	3	N	-0-					-0-
08	11811	X	11556	-0-	-255	-0-	56	1	11500	3	N	-0-					-0-
09	11430	X	11137	-0-	-293	-0-	54	1	11083	3	N	-0-					-0-
10	11811	X	11385	-0-	-426	-0-	57	1	11328	3	N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	1325	1	15308	2	N	-0-					-0-
06	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	1202	1	11786	2	N	-0-					-0-
07	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	1391	1	15210	2	N	-0-					-0-
08	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	1079	1	9033	2	N	-0-					-0-
09	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	1116	1	9425	2	N	-0-					-0-
*10	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	1027	1	7123	2	N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5632	-0-	-10	-0-	27	1	5560	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
06	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	30	1	6107	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	29	1	6074	3	Y	-0-					-0-
08	5704	X	5098	-0-	-606	-0-	25	1	5073	3	Y	-0-					-0-
09	5910	X	4694	-0-	-1216	-0-	23	1	4671	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5028	-0-	-1079	-0-	25	1	5003	3	Y	-0-					-0-

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 10223

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17112	X	16020	-0-	-1092	-0-	556	1	15464	2	N	-0-			-0-
06	16110	X	15274	-0-	-836	-0-	592	1	14682	2	N	-0-			-0-
07	16554	X	15466	-0-	-1088	-0-	602	1	14864	2	N	-0-			-0-
08	16244	X	15222	-0-	-1022	-0-	587	1	14635	2	N	-0-			-0-
09	15510	X	14626	-0-	-884	-0-	571	1	14055	2	N	-0-			-0-
10	16027	X	14666	-0-	-1361	-0-	615	1	14051	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

05	5580	X	5465	-0-	-115	-0-	190	1	5275	2	N	-0-			-0-
06	5400	X	5337	-0-	-63	-0-	207	1	5130	2	N	-0-			-0-
07	5580	X	5288	-0-	-292	-0-	206	1	5082	2	N	-0-			-0-
08	5580	X	4762	-0-	-818	-0-	184	1	4578	2	N	-0-			-0-
09	5400	X	4176	-0-	-1224	-0-	163	1	4013	2	N	-0-			-0-
10	5518	X	4471	-0-	-1047	-0-	187	1	4284	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	16860	X	16860	-0-	-0-	-0-	620	1	16240	3	N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

05	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	3991	1	18178	2	N	-0-			-0-
06	21120	X	20872	-0-	-248	-0-	3779	1	17093	2	N	-0-			-0-
07	21824	X	21133	-0-	-691	-0-	3642	1	17491	2	N	-0-			-0-
08	21824	X	17037	-0-	-4787	-0-	17037	2			N	-0-			-0-
09	21120	X	16921	-0-	-4199	-0-	16921	2			N	-0-			-0-
10	21824	X	17614	-0-	-4210	-0-	17614	2			N	-0-			-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

05	5487	X	5214	-0-	-273	-0-	181	1	5033	2	N	-0-			-0-
06	5100	X	4927	-0-	-173	-0-	191	1	4736	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	193	1	4773	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	4958	-0-	-312	-0-	191	1	4767	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	4727	-0-	-343	-0-	185	1	4542	2	N	-0-			-0-
*10	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	715	1	5835	2	N	-0-			-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

05	13454	X	12517	-0-	-937	-0-	61	1	12456	3	N	-0-			-0-
06	13020	X	11926	-0-	-1094	-0-	59	1	11867	3	N	-0-			-0-
07	13392	X	12360	-0-	-1032	-0-	59	1	12301	3	N	-0-			-0-
08	13020	X	12462	-0-	-558	-0-	61	1	12401	3	N	-0-			-0-
09	12420	X	12228	-0-	-192	-0-	60	1	12168	3	N	-0-			-0-
*10	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	63	1	12488	3	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

05	6045	X	5717	-0-	-328	-0-	198	1	5519	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	5812	-0-	-38	-0-	225	1	5587	2	N	-0-			-0-
07	6045	X	5876	-0-	-169	-0-	229	1	5647	2	N	-0-			-0-
08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	237	1	5912	2	N	-0-			-0-
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	236	1	5796	2	N	-0-			-0-
*10	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	326	1	7442	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29377	X	29377	-0-	-0-	-0-	1055	1	43	2	Y	-0-					-0-
							28279	3									
06	DLQ G-10		12070	-0-	12070	12070	447	1	11623	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10627	-0-	10627	22697	390	1	10237	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		172	-0-	172	22869	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	47438	X	24569	-0-	-22869	-0-	882	1	57	2	Y	-0-					-0-
							23630	3									
*10	25761	X	25761	-0-	-0-	-0-	936	1	19	2	Y	-0-					-0-
							24806	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17298	X	14312	-0-	-2986	-0-	514	1	21	2	Y	-0-					1
							13777	3									
06	DLQ G-10		12729	-0-	12729	12729	471	1	12258	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		13669	-0-	13669	26398	502	1	13167	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		14372	-0-	14372	40770	523	1	13849	3	Y	-0-					1
09	51826	X	11056	-0-	-40770	-0-	397	1	26	2	Y	-0-					1
							10633	3									
*10	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	442	1	9	2	Y	-0-					1
							11699	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16616	X	16414	-0-	-202	-0-	589	1	24	2	Y	-0-					1
							15801	3									
06	DLQ G-10		14311	-0-	14311	14311	529	1	13782	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		14615	-0-	14615	28926	537	1	14078	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		15029	-0-	15029	43955	546	1	14483	3	Y	-0-					1
09	57695	X	13740	-0-	-43955	-0-	493	1	32	2	Y	-0-					1
							13215	3									
*10	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	511	1	10	2	Y	-0-					1
							13538	3									

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	15337	-0-	-659	-0-	75	1	15262	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14754	-0-	14754	14754	73	1	14681	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15079	-0-	15079	29833	72	1	15007	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14971	-0-	14971	44804	73	1	14898	3	Y	-0-					-0-
09	59186	X	14382	-0-	-44804	-0-	70	1	14312	3	Y	-0-					-0-
*10	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	73	1	14488	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21700	X	21016	-0-	-684	-0-	3784	1	17232	2	N	-0-					-0-
06	20700	X	19269	-0-	-1431	-0-	3489	1	15780	2	N	-0-					-0-
07	21390	X	20244	-0-	-1146	-0-	3489	1	16755	2	N	-0-					-0-
08	21359	X	16670	-0-	-4689	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	15761	-0-	-4579	-0-	15761	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	16151	-0-	-4867	-0-	16151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	36	1	7416	3	N	-0-					110
06	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	36	1	7226	3	N	-0-					110
07	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	36	1	7433	3	N	58					168
							64	9									
08	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	36	1	7422	3	N	37	177	1			28
							41	9									
09	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	35	1	7052	3	N	-0-					28
10	6820	X	5905	-0-	-915	-0-	30	1	5872	3	N	3					31
							3	9									

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	58	1	11900	3	Y	10	23	1			7
							11	9									
06	DLQ G-10		11490	-0-	11490	11490	57	1	11432	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
07	DLQ G-10		11929	-0-	11929	23419	57	1	11872	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		11779	-0-	11779	35198	57	1	11722	3	Y	-0-					7
09	44938	X	9740	-0-	-35198	-0-	48	1	9692	3	Y	-0-					7
*10	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	62	1	12351	3	Y	-0-					7

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	27	1	5550	3	N	-0-					-0-
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	24	1	4735	3	N	-0-					-0-
07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	26	1	5447	3	N	-0-					-0-
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	27	1	5526	3	N	-0-					-0-
09	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	27	1	5412	3	N	-0-					-0-
*10	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	28	1	5531	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	294	1	6616	3	N	-0-					-0-
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	290	1	6069	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	311	1	6633	3	N	-0-					-0-
08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	626	1	6533	3	N	-0-					-0-
09	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	301	1	6401	3	N	-0-					-0-
*10	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	312	1	6606	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1601	-0-	-42	-0-	8	1	1593	3	N	-0-					-0-
06	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	13	1	2555	3	N	-0-					-0-
07	1643	X	1290	-0-	-353	-0-	6	1	1284	3	N	-0-					-0-
08	1643	X	1506	-0-	-137	-0-	7	1	1499	3	N	-0-					-0-
09	1590	X	1502	-0-	-88	-0-	7	1	1495	3	N	-0-					-0-
10	1643	X	1602	-0-	-41	-0-	8	1	1594	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20976	X	20976	-0-	-0-	-0-	727	1	20249	2	N	-0-					-0-
06	20760	X	20655	-0-	-105	-0-	800	1	19855	2	N	-0-					-0-
07	21452	X	20956	-0-	-496	-0-	815	1	20141	2	N	-0-					-0-
08	21452	X	15649	-0-	-5803	-0-	916	1	14733	2	N	-0-					-0-
09	20700	X	14335	-0-	-6365	-0-	1051	1	13284	2	N	-0-					-0-
10	21359	X	15967	-0-	-5392	-0-	1138	1	14829	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	1242	1	6308	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	5982	-0-	-1518	-0-	1133	1	4849	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	5883	-0-	-1867	-0-	1202	1	4681	2	N	-0-					-0-
08	7750	X	4011	-0-	-3739	-0-	1065	1	2946	2	N	-0-					-0-
09	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	1254	1	9620	2	N	-0-					-0-
*10	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	1396	1	12266	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	11909	-0-	-3250	-0-	1305	1	10604	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	10611	-0-	-3039	-0-	1317	1	9294	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	11165	-0-	-2351	-0-	1372	1	9793	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	5635	-0-	-7044	-0-	918	1	4717	2	N	-0-					-0-
09	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	1347	1	15791	2	N	-0-					-0-
*10	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	1512	1	17882	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5382	-0-	-818	-0-	890	1	4492	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		440	-0-	440	440	30	1	385	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
07	DLQ G-10		4784	-0-	4784	5224	71	1	4713	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		4956	-0-	4956	10180	734	1	4222	3	Y	-0-					3
09	13450	X	3270	-0-	-10180	-0-	16	1	3254	3	Y	-0-					3
*10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	726	1	2512	3	Y	-0-					3

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	13188	-0-	-4296	-0-	962	1	19	2	Y	-0-					7
							12207	3									
06	DLQ G-10		14875	-0-	14875	14875	955	1	13920	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		13233	-0-	13233	28108	865	1	12368	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		10695	-0-	10695	38803	745	1	9950	3	Y	-0-					7
09	49961	X	11158	-0-	-38803	-0-	786	1	25	2	Y	-0-					7
							10347	3									
*10	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	974	1	10	2	Y	-0-					7
							12966	3									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15717	X	12240	-0-	-3477	-0-	440	1	18	2	Y	-0-					2
							11782	3									
06	DLQ G-10		9144	-0-	9144	9144	338	1	8806	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		11417	-0-	11417	20561	420	1	10997	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		13327	-0-	13327	33888	484	1	12843	3	Y	-0-					2
09	45833	X	11945	-0-	-33888	-0-	429	1	28	2	Y	-0-					2
							11488	3									
*10	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	469	1	9	2	Y	-0-					2
							12431	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	9423	-0-	-3628	-0-	761	1	13	2	Y	-0-					2
							8649	3									
06	DLQ G-10		13773	-0-	13773	13773	955	1	12818	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		8840	-0-	8840	22613	653	1	8187	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		3984	-0-	3984	26597	465	1	3519	3	Y	-0-					2
09	35193	X	8596	-0-	-26597	-0-	644	1	19	2	Y	-0-					2
							7933	3									
*10	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	783	1	6	2	Y	-0-					2
							7830	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	13119	-0-	-2071	-0-	471	1	20	2	Y	-0-					3
							12628	3									
06	DLQ G-10		12253	-0-	12253	12253	453	1	11800	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		12861	-0-	12861	25114	473	1	12388	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		11428	-0-	11428	36542	415	1	11013	3	Y	-0-					3
09	48802	X	12260	-0-	-36542	-0-	440	1	29	2	Y	-0-					3
							11791	3									
*10	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	477	1	9	2	Y	-0-					3
							12635	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	11824	-0-	-2870	-0-	425	1	18	2	Y	-0-					5
							11381	3									
06	DLQ G-10		10266	-0-	10266	10266	380	1	9886	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		10789	-0-	10789	21055	396	1	10393	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		12034	-0-	12034	33089	437	1	11597	3	Y	-0-					5
09	43553	X	10464	-0-	-33089	-0-	376	1	24	2	Y	-0-					5
							10064	3									
*10	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	393	1	8	2	Y	-0-					5
							10422	3									

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	11078	-0-	-733	-0-	54	1	11024	3	N	-0-					-0-
06	11430	X	10499	-0-	-931	-0-	52	1	10447	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	10170	-0-	-1641	-0-	48	1	10122	3	N	-0-					-0-
08	11067	X	10412	-0-	-655	-0-	51	1	10361	3	N	-0-					-0-
09	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	54	1	11097	3	N	-0-					-0-
10	11067	X	10278	-0-	-789	-0-	52	1	10226	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	1124	1	11888	2	N	-0-					-0-
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	822	1	5346	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3409	-0-	-342	-0-	755	1	2654	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3299	-0-	-452	-0-	765	1	2534	2	N	-0-					-0-
09	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	885	1	6477	2	N	-0-					-0-
*10	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	974	1	8041	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	11897	-0-	-1340	-0-	1097 10783	1 3	17	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12306	-0-	12306	12306	1012	1	11294	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15102	-0-	15102	27408	1163	1	13939	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5938	-0-	5938	33346	808	1	5130	3	Y	-0-					-0-
09	43256	X	9910	-0-	-33346	-0-	1003 8886	1 3	21	2	Y	-0-					-0-
*10	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	1088 10580	1 3	8	2	Y	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

05	16833	X	14139	-0-	-2694	-0-	490	1	13649	2	N	-0-					-0-
06	15750	X	13550	-0-	-2200	-0-	525	1	13025	2	N	-0-					-0-
07	15965	X	12616	-0-	-3349	-0-	491	1	12125	2	N	-0-					-0-
08	15965	X	11916	-0-	-4049	-0-	459	1	11457	2	N	-0-					-0-
09	15450	X	11319	-0-	-4131	-0-	442	1	10877	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	10957	-0-	-3179	-0-	460	1	10497	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

05	12059	X	11549	-0-	-510	-0-	401	1	11148	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	10569	-0-	-1101	-0-	409	1	10160	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	10741	-0-	-1318	-0-	418	1	10323	2	N	-0-					-0-
08	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	552	1	13778	2	N	-0-					-0-
09	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	545	1	13417	2	N	-0-					-0-
*10	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	607	1	13866	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

05	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	416	1	11570	2	N	-0-					-0-
06	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	450	1	11172	2	N	-0-					-0-
07	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	458	1	11313	2	N	-0-					-0-
08	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	415	1	10351	2	N	-0-					-0-
09	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	410	1	10085	2	N	-0-					-0-
*10	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	463	1	10574	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

05	18848	X	18767	-0-	-81	-0-	92	1	18675	3	N	-0-					-0-
06	18240	X	17589	-0-	-651	-0-	87	1	17502	3	N	-0-					-0-
07	18848	X	17862	-0-	-986	-0-	85	1	17777	3	N	-0-					-0-
08	18755	X	17837	-0-	-918	-0-	87	1	17750	3	N	-0-					-0-
09	18150	X	17353	-0-	-797	-0-	85	1	17268	3	N	-0-					-0-
10	18755	X	17511	-0-	-1244	-0-	88	1	17423	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18476	X	16220	-0-	-2256	-0-	582	1	24	2	Y	-0-					1
							15614	3									
06	DLQ G-10		14526	-0-	14526	14526	538	1	13988	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		15851	-0-	15851	30377	582	1	15269	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		15824	-0-	15824	46201	575	1	15249	3	Y	-0-					1
09	62255	X	16054	-0-	-46201	-0-	577	1	38	2	Y	-0-					1
							15439	3									
*10	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	559	1	12	2	Y	-0-					1
							14814	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	15351	-0-	-1482	-0-	552	1	22	2	Y	-0-					1
							14777	3									
06	DLQ G-10		14671	-0-	14671	14671	542	1	14129	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		14707	-0-	14707	29378	540	1	14167	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		14652	-0-	14652	44030	532	1	14120	3	Y	-0-					1
09	59152	X	15122	-0-	-44030	-0-	543	1	34	2	Y	-0-					1
							14545	3									
*10	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	719	1	14	2	Y	-0-					1
							19028	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14818	X	12834	-0-	-1984	-0-	461	1	19	2	Y	-0-					11
							12354	3									
06	DLQ G-10		12943	-0-	12943	12943	479	1	12464	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		13100	-0-	13100	26043	481	1	12619	3	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		13762	-0-	13762	39805	500	1	13262	3	Y	-0-	11	1			-0-
09	49611	X	9806	-0-	-39805	-0-	352	1	22	2	Y	1					1
							9431	3	1	9							
*10	15901	X	15901	-0-	-0-	-0-	578	1	12	2	Y	-0-					1
							15311	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22971	X	19691	-0-	-3280	-0-	707	1	28	2	Y	-0-					5
							18956	3									
06	DLQ G-10		18520	-0-	18520	18520	685	1	17835	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		18514	-0-	18514	37034	680	1	17834	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		18697	-0-	18697	55731	679	1	18018	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	70862	X	15131	-0-	-55731	-0-	543	1	36	2	Y	-0-					-0-
							14552	3									
*10	25139	X	25139	-0-	-0-	-0-	914	1	18	2	Y	-0-					-0-
							24207	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	537	1	22	2	Y	-0-					-0-
							14393	3									
06	DLQ G-10		14681	-0-	14681	14681	543	1	14138	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16244	-0-	16244	30925	597	1	15647	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13694	-0-	13694	44619	497	1	13197	3	Y	-0-					-0-
09	56271	X	11652	-0-	-44619	-0-	419	1	27	2	Y	-0-					-0-
							11206	3									
*10	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	411	1	8	2	Y	-0-					-0-
							10894	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	9010	-0-	-2088	-0-	324	1	13	2	Y	-0-					-0-
							8673	3									
06	DLQ G-10		6648	-0-	6648	6648	246	1	6402	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		7960	-0-	7960	14608	292	1	7668	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9372	-0-	9372	23980	341	1	9031	3	Y	-0-					-0-
09	32489	X	8509	-0-	-23980	-0-	305	1	20	2	Y	-0-					-0-
							8184	3									
*10	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	335	1	7	2	Y	-0-					-0-
							8873	3									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7407	-0-	-374	-0-	36	1	7297	3	N	67					82
							74	9									
06	7530	X	5964	-0-	-1566	-0-	30	1	5930	3	Y	4	74	1			12
							4	9									
07	7781	X	6977	-0-	-804	-0-	33	1	6872	3	Y	65	1	1			76
							72	9									
08	7781	X	6922	-0-	-859	-0-	33	1	6722	3	Y	152	68	1			160
							167	9									
09	7530	X	5988	-0-	-1542	-0-	29	1	5934	3	Y	23					183
							25	9									
10	7409	X	6047	-0-	-1362	-0-	30	1	5953	3	Y	58	173	1			68
							64	9									

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	5721	-0-	-1409	-0-	737	1	4956	3	Y	25	62	1			1
							28	9									
06	DLQ G-10		5320	-0-	5320	5320	713	1	4600	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
07	DLQ G-10		5807	-0-	5807	11127	737	1	5070	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		5545	-0-	5545	16672	737	1	4808	3	Y	-0-					3
09	21997	X	5325	-0-	-16672	-0-	713	1	4612	3	Y	-0-					3
*10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	733	1	3927	3	Y	-0-					3

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	637	1	26	2	Y	-0-					34
							17064	3									
06	DLQ G-10		17035	-0-	17035	17035	631	1	16404	3	Y	-0-					34
07	DLQ G-10		17269	-0-	17269	34304	635	1	16634	3	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		16850	-0-	16850	51154	613	1	16237	3	Y	-0-	34	1			-0-
09	64188	X	13034	-0-	-51154	-0-	468	1	30	2	Y	-0-					-0-
							12536	3									
*10	21637	X	21637	-0-	-0-	-0-	787	1	16	2	Y	-0-					-0-
							20834	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	16076	-0-	-1284	-0-	577	1	24	2	Y	-0-					33
							15475	3									
06	DLQ G-10		14601	-0-	14601	14601	540	1	14061	3	Y	-0-					33
07	DLQ G-10		14547	-0-	14547	29148	534	1	14013	3	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		14863	-0-	14863	44011	540	1	14323	3	Y	-0-	33	1			-0-
09	55305	X	11294	-0-	-44011	-0-	406	1	26	2	Y	-0-					-0-
							10862	3									
*10	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	663	1	14	2	Y	-0-					-0-
							17568	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16634	X	16634	-0-	-0-	-0-	597	1	24	2	Y	-0-					-0-
							16013	3									
06	DLQ G-10		15235	-0-	15235	15235	564	1	14671	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15069	-0-	15069	30304	553	1	14516	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14906	-0-	14906	45210	541	1	14365	3	Y	-0-					-0-
09	57845	X	12635	-0-	-45210	-0-	454	1	30	2	Y	-0-					-0-
							12151	3									
*10	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	497	1	10	2	Y	-0-					-0-
							13166	3									

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	461	1	20	2	Y	-0-					-0-
							12367	3									
06	DLQ G-10		11939	-0-	11939	11939	442	1	11497	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11086	-0-	11086	23025	407	1	10679	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11725	-0-	11725	34750	426	1	11299	3	Y	-0-					-0-
09	44874	X	10124	-0-	-34750	-0-	364	1	24	2	Y	-0-					-0-
							9736	3									
*10	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	388	1	8	2	Y	-0-					-0-
							10267	3									

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	9902	-0-	-948	-0-	355	1	14	2	Y	-0-					-0-
							9533	3									
06	DLQ G-10		9745	-0-	9745	9745	360	1	9385	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9693	-0-	9693	19438	357	1	9336	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9316	-0-	9316	28754	339	1	8977	3	Y	-0-					-0-
09	38039	X	9285	-0-	-28754	-0-	333	1	22	2	Y	-0-					-0-
							8930	3									
*10	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	339	1	6	2	Y	-0-					-0-
							9005	3									

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	11090	-0-	-6270	-0-	241	1	17	2	N	-0-					-0-
							10832	3									
06	16230	X	11124	-0-	-5106	-0-	309	1	10815	3	N	-0-					-0-
07	16058	X	14999	-0-	-1059	-0-	99	1	14900	3	N	-0-					-0-
08	15872	X	13780	-0-	-2092	-0-	260	1	13520	3	N	-0-					-0-
09	14880	X	13813	-0-	-1067	-0-	98	1	33	2	N	-0-					-0-
							13682	3									
10	15004	X	12848	-0-	-2156	-0-	97	1	10	2	N	-0-					-0-
							12741	3									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2722	-0-	-967	-0-	13	1	2691	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	3540	X	2536	-0-	-1004	-0-	13	1	2522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	3658	X	2568	-0-	-1090	-0-	12	1	2556	3	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2647	-0-	-1011	-0-	13	1	2634	3	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2494	-0-	-596	-0-	12	1	2482	3	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2474	-0-	-254	-0-	12	1	2462	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	420	1	7769	2	N	-0-					-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	155	1	2750	2	N	-0-					-0-
07	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	446	1	7811	2	N	-0-					-0-
08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	620	1	5543	2	N	-0-					-0-
09	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	1412	1	6814	2	N	-0-					-0-
*10	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	1472	1	7758	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18090	X	18090	-0-	-0-	-0-	650	1	26	2	Y	-0-					-0-
							17414	3									
06	DLQ G-10		17584	-0-	17584	17584	651	1	16933	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18015	-0-	18015	35599	662	1	17353	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18092	-0-	18092	53691	657	1	17435	3	Y	-0-					-0-
09	73611	X	19920	-0-	-53691	-0-	715	1	46	2	Y	-0-					-0-
							19159	3									
*10	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	661	1	14	2	Y	-0-					-0-
							17503	3									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	536	1	22	2	Y	-0-					-0-
							14364	3									
06	DLQ G-10		13094	-0-	13094	13094	484	1	12610	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11234	-0-	11234	24328	413	1	10821	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11954	-0-	11954	36282	435	1	11519	3	Y	-0-					-0-
09	47987	X	11705	-0-	-36282	-0-	420	1	28	2	Y	-0-					-0-
							11257	3									
*10	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	392	1	8	2	Y	-0-					-0-
							10390	3									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15438	X	14647	-0-	-791	-0-	526	1	22	2	Y	-0-					-0-
							14099	3									
06	DLQ G-10		15527	-0-	15527	15527	575	1	14952	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17499	-0-	17499	33026	643	1	16856	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17104	-0-	17104	50130	622	1	16482	3	Y	-0-					-0-
09	65219	X	15089	-0-	-50130	-0-	541	1	34	2	Y	-0-					-0-
							14514	3									
*10	14324	X	14324	-0-	-0-	-0-	521	1	10	2	Y	-0-					-0-
							13793	3									

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	1036	1	1281	2	N	-0-					-0-
06	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	890	1	420	2	N	-0-					-0-
07	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	910	1	412	2	N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	892	1	255	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	3010	1	13708	2	N	-0-					-0-
06	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	2898	1	13106	2	N	-0-					-0-
07	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	2806	1	13473	2	N	-0-					-0-
08	15965	X	13040	-0-	-2925	-0-	13040	2			N	-0-					-0-
09	15450	X	12916	-0-	-2534	-0-	12916	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	13219	-0-	-2746	-0-	13219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20801	X	19656	-0-	-1145	-0-	96	1	19560	3	N	-0-					-0-
06	20130	X	18576	-0-	-1554	-0-	92	1	18484	3	N	-0-					-0-
07	20553	X	18960	-0-	-1593	-0-	90	1	18870	3	N	-0-					-0-
08	20274	X	19203	-0-	-1071	-0-	94	1	19109	3	N	-0-					-0-
*09	19620	X	18389	-0-	-1231	-0-	90	1	18299	3	N	-0-					-0-
10	19654	X	18882	-0-	-772	-0-	95	1	18787	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

05	17174	X	17092	-0-	-82	-0-	84	1	17008	3	N	-0-					-0-
06	16500	X	16060	-0-	-440	-0-	79	1	15981	3	N	-0-					-0-
07	16740	X	16446	-0-	-294	-0-	78	1	16368	3	N	-0-					-0-
08	17081	X	16077	-0-	-1004	-0-	78	1	15999	3	N	-0-					-0-
09	16530	X	15769	-0-	-761	-0-	77	1	15692	3	N	-0-					-0-
10	17081	X	14935	-0-	-2146	-0-	75	1	14860	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	714	1	6418	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4393	-0-	4393	4393	678	1	3715	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		682	-0-	682	5075	682	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3716	-0-	3716	8791	697	1	3019	3	Y	-0-					-0-
09	13516	X	4725	-0-	-8791	-0-	680	1	4045	3	Y	-0-					-0-
*10	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	696	1	2839	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	30	1	6178	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5280	-0-	5280	5280	713	1	4567	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3689	-0-	3689	8969	727	1	2962	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8807	-0-	8807	17776	753	1	8054	3	Y	-0-					-0-
09	24902	X	7126	-0-	-17776	-0-	721	1	6405	3	Y	-0-					-0-
*10	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	766	1	4474	3	Y	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

05	3348	X	1072	-0-	-2276	-0-	716	1	1	2	Y	-0-					18
							355	3									
06	DLQ G-10		2052	-0-	2052	2052	700	1	1352	3	Y	-0-					18
07	DLQ G-10		6517	-0-	6517	8569	751	1	5766	3	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		4562	-0-	4562	13131	739	1	3823	3	Y	-0-					18
09	15536	X	2405	-0-	-13131	-0-	421	1	5	2	Y	-0-					18
							1979	3									
*10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	394	1	2	2	Y	-0-					18
							2843	3									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

05	17019	X	14400	-0-	-2619	-0-	517	1	21	2	Y	-0-					-0-
							13862	3									
06	DLQ G-10		11997	-0-	11997	11997	444	1	11553	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12902	-0-	12902	24899	474	1	12428	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14443	-0-	14443	39342	525	1	13918	3	Y	-0-					-0-
09	52682	X	13340	-0-	-39342	-0-	479	1	31	2	Y	-0-					-0-
							12830	3									
*10	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	465	1	9	2	Y	-0-					-0-
							12311	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	11256	-0-	-803	-0-	390	1	10866	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	10755	-0-	-705	-0-	417	1	10338	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10979	-0-	-584	-0-	427	1	10552	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	10792	-0-	-647	-0-	416	1	10376	2	N	-0-					-0-
09	10920	X	7729	-0-	-3191	-0-	302	1	7427	2	N	-0-					-0-
10	11253	X	1479	-0-	-9774	-0-	130	1	1349	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

05	8556	X	8106	-0-	-450	-0-	281	1	7825	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	6818	-0-	-1402	-0-	264	1	6554	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7656	-0-	-838	-0-	298	1	7358	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	8129	-0-	-210	-0-	313	1	7816	2	N	-0-					-0-
09	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	409	1	10056	2	N	-0-					-0-
*10	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	480	1	10967	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

05	18445	X	16522	-0-	-1923	-0-	573	1	15949	2	N	-0-					-0-
06	17850	X	15716	-0-	-2134	-0-	609	1	15107	2	N	-0-					-0-
07	18445	X	16317	-0-	-2128	-0-	635	1	15682	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	15828	-0-	-2369	-0-	610	1	15218	2	N	-0-					-0-
09	16620	X	14913	-0-	-1707	-0-	583	1	14330	2	N	-0-					-0-
10	16523	X	15181	-0-	-1342	-0-	637	1	14544	2	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

05	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	56	1	11401	3	N	-0-					-0-
06	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	53	1	10671	3	N	-0-					-0-
07	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	52	1	10926	3	N	-0-					-0-
08	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	50	1	10269	3	N	-0-					-0-
09	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	49	1	9927	3	N	-0-					-0-
*10	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	47	1	9255	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

05	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	578	1	12912	3	N	-0-					-0-
06	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	72	1	14476	3	N	-0-					-0-
07	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	69	1	14405	3	N	-0-					-0-
08	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	67	1	13734	3	N	-0-					-0-
09	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	64	1	13089	3	N	-0-					-0-
*10	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	53	1	8150	3	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

05	12276	X	11868	-0-	-408	-0-	58 28	1 9	11782	3	Y	25					62
06	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	59 24	1 9	11862	3	Y	22					84
07	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	58 26	1 9	12166	3	Y	24					108
08	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	59 25	1 9	12103	3	Y	23					131
09	11940	X	11755	-0-	-185	-0-	57 9	1 9	11689	3	Y	8					139
10	12338	X	12095	-0-	-243	-0-	61 26	1 9	12008	3	Y	24	162	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	62	1	12540	3	N	-0-					-0-
06	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	59	1	11959	3	N	-0-					-0-
07	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	58	1	12091	3	N	-0-					-0-
08	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	59	1	12087	3	N	-0-					-0-
09	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	55	1	11115	3	N	-0-					-0-
*10	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	59	1	11765	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

05	11005	X	10093	-0-	-912	-0-	49	1	10044	3	N	-0-					-0-
06	10380	X	9540	-0-	-840	-0-	47	1	9493	3	N	-0-					-0-
07	10695	X	10266	-0-	-429	-0-	49	1	10217	3	N	-0-					-0-
08	10540	X	10050	-0-	-490	-0-	49	1	10001	3	N	-0-					-0-
09	9990	X	9642	-0-	-348	-0-	47	1	9595	3	N	-0-					-0-
10	10261	X	9961	-0-	-300	-0-	50	1	9911	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

05	4340	X	1979	-0-	-2361	-0-	904	1	1061	3	N	13					33
							14	9									
06	3120	X	1636	-0-	-1484	-0-	874	1	739	3	N	21	49	1			5
							23	9									
07	3968	X	2995	-0-	-973	-0-	909	1	2069	3	N	15					20
							17	9									
08	3968	X	1635	-0-	-2333	-0-	902	1	703	3	N	27	28	1			19
							30	9									
09	3840	X	1490	-0-	-2350	-0-	873	1	617	3	Y	-0-	19	1			-0-
10	3007	X	812	-0-	-2195	-0-	812	1			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

05	21328	X	20223	-0-	-1105	-0-	726	1	19497	2	N	-0-					-0-
06	20640	X	19723	-0-	-917	-0-	643	1	19080	2	N	-0-					-0-
07	20770	X	20098	-0-	-672	-0-	670	1	19428	2	N	-0-					-0-
08	20770	X	20258	-0-	-512	-0-	687	1	19571	2	N	-0-					-0-
09	20100	X	18912	-0-	-1188	-0-	634	1	18278	2	N	-0-					-0-
10	20367	X	19555	-0-	-812	-0-	686	1	18869	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

05	16151	X	6595	-0-	-9556	-0-	878	1	9	2	Y	-0-					2
							5708	3									
06	DLQ G-10		10365	-0-	10365	10365	908	1	9457	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		6567	-0-	6567	16932	765	1	5802	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		3436	-0-	3436	20368	681	1	2755	3	Y	-0-					2
09	28740	X	8372	-0-	-20368	-0-	906	1	18	2	Y	-0-					2
							7448	3									
*10	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	799	1	2	2	Y	-0-					2
							2993	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	5202	-0-	-1866	-0-	760	1	7	2	Y	-0-					8
							4435	3									
06	DLQ G-10		12655	-0-	12655	12655	1081	1	11574	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		9126	-0-	9126	21781	1006	1	8120	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		711	-0-	711	22492	710	1	1	3	Y	-0-					8
09	26832	X	4340	-0-	-22492	-0-	803	1	8	2	Y	-0-					8
							3529	3									
*10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	787	1	3	2	Y	-0-					8
							4246	3									

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17608	X	15576	-0-	-2032	-0-	559	1	23	2	Y	-0-					1
							14994	3									
06	DLQ G-10		13607	-0-	13607	13607	504	1	13103	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		14523	-0-	14523	28130	534	1	13989	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		15393	-0-	15393	43523	560	1	14833	3	Y	-0-					1
09	57045	X	13522	-0-	-43523	-0-	486	1	31	2	Y	-0-					1
							13005	3									
*10	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	514	1	10	2	Y	-0-					1
							13612	3									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7829	-0-	-293	-0-	38	1	7791	3	N	-0-					-0-
06	7860	X	7581	-0-	-279	-0-	38	1	7543	3	N	-0-					-0-
07	7936	X	7410	-0-	-526	-0-	35	1	7375	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	7273	-0-	-570	-0-	36	1	7237	3	N	-0-					-0-
09	7590	X	7107	-0-	-483	-0-	35	1	7072	3	N	-0-					-0-
10	7843	X	6667	-0-	-1176	-0-	33	1	6634	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	1168	1	9716	2	N	-0-					-0-
06	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	909	1	5867	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	993	1	6540	2	N	-0-					-0-
08	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	1021	1	6118	2	N	-0-					-0-
09	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	1178	1	11485	2	N	-0-					-0-
*10	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	1093	1	8718	2	N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	315	1	8760	2	N	-0-					-0-
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	656	1	5376	2	N	-0-					-0-
07	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	653	1	6936	2	N	-0-					-0-
08	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	674	1	7524	2	N	-0-					-0-
09	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	645	1	7004	2	N	-0-					-0-
*10	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	683	1	7111	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	11413	-0-	-2568	-0-	725	1	10688	3	N	-0-					
06	13530	X	10934	-0-	-2596	-0-	758	1	10172	3	Y	4	76	1			7
							4	9									
07	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	1	1	1			7
08	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	741	1	13789	3	Y	-0-					7
09	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	690	1	13511	3	Y	-0-					7
*10	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	692	1	11860	3	Y	-0-					7

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	8948	-0-	-1034	-0-	44	1	8904	3	N	-0-					-0-
06	9660	X	8238	-0-	-1422	-0-	41	1	8197	3	N	-0-					-0-
07	9982	X	8666	-0-	-1316	-0-	41	1	8625	3	N	-0-					-0-
08	9610	X	8632	-0-	-978	-0-	42	1	8590	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	8627	-0-	-583	-0-	42	1	8585	3	N	-0-					-0-
10	8959	X	8587	-0-	-372	-0-	43	1	8544	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19009	X	19009	-0-	-0-	-0-	1103	1	27	2	Y	-0-					-0-
							17879	3									
06	DLQ G-10		16569	-0-	16569	16569	1175	1	15394	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18408	-0-	18408	34977	1281	1	17127	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		55023	-0-	55023	90000	2571	1	52452	3	Y	-0-					-0-
09	106694	X	16694	-0-	-90000	-0-	1224	1	37	2	Y	-0-					-0-
							15433	3									
*10	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	1184	1	9	2	Y	-0-					-0-
							13018	3									

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8716	-0-	-522	-0-	597	1	8020	3	Y	90	177	1			84
							99	9									
06	DLQ G-10		8479	-0-	8479	8479	579	1	7789	3	Y	101					185
							111	9									
07	DLQ G-10		8689	-0-	8689	17168	596	1	7979	3	Y	104	178	1			111
							114	9									
08	DLQ G-10		8315	-0-	8315	25483	595	1	7637	3	Y	75	165	1			21
							83	9									
09	33670	X	8187	-0-	-25483	-0-	577	1	7534	3	Y	69					116
							76	9									
10	8773	X	8566	-0-	-207	-0-	598	1	7866	3	Y	93	176	1			33
							102	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	11987	-0-	-2614	-0-	431	1	18	2	Y	-0-					-0-
							11538	3									
06	DLQ G-10		10654	-0-	10654	10654	394	1	10260	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12289	-0-	12289	22943	451	1	11838	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14224	-0-	14224	37167	517	1	13707	3	Y	-0-					-0-
09	49909	X	12742	-0-	-37167	-0-	457	1	30	2	Y	-0-					-0-
							12255	3									
*10	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	441	1	9	2	Y	-0-					-0-
							11669	3									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

05	13795	X	13653	-0-	-142	-0-	66	1	13410	3	N	161	138	1			74
							177	9									
06	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	65	1	13158	3	N	308	320	1			62
							339	9									
07	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	66	1	13832	3	N	232	162	1			132
							255	9									
08	13795	X	13160	-0-	-635	-0-	63	1	12864	3	N	212	314	1			30
							233	9									
09	13350	X	13118	-0-	-232	-0-	63	1	12843	3	N	193	155	1			68
							212	9									
10	13795	X	13020	-0-	-775	-0-	64	1	12713	3	N	221	158	1			131
							243	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

05	7626	X	6065	-0-	-1561	-0-	1031	1	4981	3	N	48					84
							53	9									
06	7380	X	4018	-0-	-3362	-0-	933	1	3085	3	Y	-0-	74	1			10
07	7626	X	5147	-0-	-2479	-0-	1000	1	4064	3	Y	75	1	1			84
							83	9									
08	6479	X	5161	-0-	-1318	-0-	999	1	4018	3	Y	131	108	1			107
							144	9									
09	5880	X	4861	-0-	-1019	-0-	967	1	3883	3	Y	10					117
							11	9									
*10	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	1052	1	5450	3	Y	120	144	1			93
							132	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	918	1	3877	3	N	55					70
							61	9									
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	881	1	2302	3	N	63	126	1			7
							69	9									
07	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	904	1	1099	3	N	18					25
							20	9									
08	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	920	1	4256	3	N	45					70
							50	9									
09	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	877	1	1363	3	Y	35	105	1			-0-
							39	9									
*10	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	915	1	3101	3	Y	102					102
							112	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	1100	1	16	2	Y	-0-					-0-
							10648	3									
06	DLQ G-10		14522	-0-	14522	14522	1103	1	13419	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16740	-0-	16740	31262	1241	1	15499	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4243	-0-	4243	35505	768	1	3475	3	Y	-0-					-0-
09	45070	X	9565	-0-	-35505	-0-	957	1	21	2	Y	-0-					-0-
							8587	3									
*10	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	1029	1	7	2	Y	-0-					-0-
							8943	3									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	11247	-0-	-967	-0-	55	1	11192	3	N	-0-					-0-
06	11790	X	10875	-0-	-915	-0-	54	1	10821	3	N	-0-					-0-
07	12121	X	10996	-0-	-1125	-0-	52	1	10944	3	N	-0-					-0-
08	11811	X	8554	-0-	-3257	-0-	42	1	8512	3	N	-0-					-0-
09	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	61	1	12340	3	N	-0-					-0-
*10	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	58	1	11498	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17112	X	11205	-0-	-5907	-0-	1145	1	10060	2	N	-0-					-0-
06	14880	X	11048	-0-	-3832	-0-	1235	1	9813	2	N	-0-					-0-
07	15376	X	10646	-0-	-4730	-0-	1309	1	9337	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	11389	-0-	-2220	-0-	1347	1	10042	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	10425	-0-	-1545	-0-	1113	1	9312	2	N	-0-					-0-
10	11408	X	10090	-0-	-1318	-0-	1136	1	8954	2	N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6479	-0-	-775	-0-	940	1	5539	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	2969	-0-	-4051	-0-	838	1	2131	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	1456	-0-	-5798	-0-	756	1	700	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	1347	-0-	-5814	-0-	760	1	587	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	1709	-0-	-4561	-0-	771	1	938	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	1580	-0-	-4899	-0-	735	1	845	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	1143	1	6463	2	N	-0-					-0-
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	987	1	3598	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1479	-0-	-505	-0-	757	1	722	2	N	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	916	1	2670	2	N	-0-					-0-
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	864	1	2661	2	N	-0-					-0-
*10	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	1019	1	4227	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15593	X	14649	-0-	-944	-0-	508	1	14141	2	N	-0-			-0-
06	15000	X	13674	-0-	-1326	-0-	530	1	13144	2	N	-0-			-0-
07	15190	X	14260	-0-	-930	-0-	555	1	13705	2	N	-0-			-0-
08	14973	X	14166	-0-	-807	-0-	546	1	13620	2	N	-0-			-0-
09	14250	X	13370	-0-	-880	-0-	522	1	12848	2	N	-0-			-0-
10	14663	X	13581	-0-	-1082	-0-	570	1	13011	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9850	-0-	-287	-0-	342	1	9508	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	9251	-0-	-409	-0-	358	1	8893	2	N	-0-			-0-
07	9982	X	9427	-0-	-555	-0-	367	1	9060	2	N	-0-			-0-
08	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	393	1	9796	2	N	-0-			-0-
09	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	499	1	12281	2	N	-0-			-0-
*10	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	496	1	11334	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	302	1	8399	2	N	-0-			-0-
06	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	319	1	7920	2	N	-0-			-0-
07	8215	X	8206	-0-	-9	-0-	319	1	7887	2	N	-0-			-0-
08	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	349	1	8697	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	7055	-0-	-895	-0-	276	1	6779	2	N	-0-			-0-
*10	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	386	1	8807	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	10477	-0-	-249	-0-	363	1	10114	2	N	-0-			-0-
06	10380	X	9757	-0-	-623	-0-	378	1	9379	2	N	-0-			-0-
07	10726	X	9510	-0-	-1216	-0-	370	1	9140	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	8030	-0-	-2572	-0-	310	1	7720	2	N	-0-			-0-
09	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	607	1	11680	2	N	-0-			-0-
*10	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	578	1	13196	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	11745	-0-	-438	-0-	407	1	11338	2	N	-0-			-0-
06	11610	X	11004	-0-	-606	-0-	426	1	10578	2	N	-0-			-0-
07	11997	X	11370	-0-	-627	-0-	442	1	10928	2	N	-0-			-0-
08	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	563	1	14045	2	N	-0-			-0-
09	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	542	1	13328	2	N	-0-			-0-
*10	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	567	1	12940	2	N	-0-			-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	375	1	10442	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	10016	-0-	-634	-0-	388	1	9628	2	N	-0-			-0-
07	11005	X	10241	-0-	-764	-0-	398	1	9843	2	N	-0-			-0-
08	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	469	1	11707	2	N	-0-			-0-
09	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	452	1	11106	2	N	-0-			-0-
*10	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	500	1	11406	2	N	-0-			-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	333	1	9268	2	N	-0-			-0-
06	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	345	1	8553	2	N	-0-			-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	303	1	7486	2	N	-0-			-0-
08	4991	X	845	-0-	-4146	-0-	215	1	630	2	N	-0-			-0-
09	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	528	1	6451	2	N	-0-			-0-
*10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	484	1	5541	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	471	1	20	2	Y	-0-					1
							12628	3									
06	DLQ G-10		10039	-0-	10039	10039	372	1	9667	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		11055	-0-	11055	21094	406	1	10649	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		14189	-0-	14189	35283	516	1	13673	3	Y	-0-					1
09	47373	X	12090	-0-	-35283	-0-	434	1	28	2	Y	-0-					1
							11628	3									
*10	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	449	1	10	2	Y	-0-					1
							11873	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19022	X	19022	-0-	-0-	-0-	684	1	28	2	Y	-0-					38
							18310	3									
06	DLQ G-10		17783	-0-	17783	17783	658	1	17125	3	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		18510	-0-	18510	36293	680	1	17830	3	Y	-0-					38
08	DLQ G-10		18077	-0-	18077	54370	657	1	17414	3	Y	5	32	1			11
							6	9									
09	72154	X	17784	-0-	-54370	-0-	639	1	42	2	Y	-0-					11
							17103	3									
*10	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	650	1	13	2	Y	-0-					11
							17217	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29977	X	24707	-0-	-5270	-0-	887	1	36	2	Y	-0-					1
							23784	3									
06	DLQ G-10		23213	-0-	23213	23213	859	1	22354	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		22308	-0-	22308	45521	819	1	21489	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		23498	-0-	23498	69019	854	1	22644	3	Y	-0-					1
09	92548	X	23529	-0-	-69019	-0-	845	1	54	2	Y	-0-					1
							22630	3									
*10	23797	X	23797	-0-	-0-	-0-	865	1	16	2	Y	-0-					1
							22916	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
09	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
*10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5663	-0-	-940	-0-	744	1	4919	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	5372	-0-	-1018	-0-	720	1	4652	3	N	-0-					-0-
07	5983	X	5204	-0-	-779	-0-	744	1	4460	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	5179	-0-	-525	-0-	744	1	4435	3	N	-0-					-0-
09	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	720	1	4953	3	N	-0-					-0-
*10	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	744	1	5145	3	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3324	-0-	-489	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3211	-0-	-479	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3074	-0-	-739	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	2847	-0-	-842	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2734	-0-	-476	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	2799	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	677	1	18844	2	N	-0-					-0-
06	18390	X	17961	-0-	-429	-0-	696	1	17265	2	N	-0-					-0-
07	19189	X	18417	-0-	-772	-0-	717	1	17700	2	N	-0-					-0-
08	19530	X	18004	-0-	-1526	-0-	694	1	17310	2	N	-0-					-0-
09	18900	X	17205	-0-	-1695	-0-	672	1	16533	2	N	-0-					-0-
10	19530	X	17580	-0-	-1950	-0-	737	1	16843	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19716	X	16419	-0-	-3297	-0-	590	1	24	2	Y	-0-					8
							15805	3									
06	DLQ G-10		14633	-0-	14633	14633	542	1	14091	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		14277	-0-	14277	28910	524	1	13753	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		15478	-0-	15478	44388	695	1	14776	3	Y	6	7	1			7
							7	9									
09	59286	X	14898	-0-	-44388	-0-	535	1	34	2	Y	-0-					7
							14329	3									
*10	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	698	1	10	2	Y	-0-					7
							14238	3									

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17763	X	13967	-0-	-3796	-0-	484	1	13483	2	N	-0-					-0-
06	17040	X	14767	-0-	-2273	-0-	572	1	14195	2	N	-0-					-0-
07	17267	X	14531	-0-	-2736	-0-	565	1	13966	2	N	-0-					-0-
08	15996	X	14432	-0-	-1564	-0-	556	1	13876	2	N	-0-					-0-
09	14760	X	14175	-0-	-585	-0-	554	1	13621	2	N	-0-					-0-
10	15252	X	12943	-0-	-2309	-0-	543	1	12400	2	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	10457	-0-	-703	-0-	51	1	10406	3	N	-0-					-0-
06	10800	X	9919	-0-	-881	-0-	49	1	9870	3	N	-0-					-0-
07	11160	X	10120	-0-	-1040	-0-	48	1	10072	3	N	-0-					-0-
08	10509	X	10083	-0-	-426	-0-	49	1	10034	3	N	-0-					-0-
09	10170	X	9504	-0-	-666	-0-	46	1	9458	3	N	-0-					-0-
10	10447	X	9544	-0-	-903	-0-	48	1	9496	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5300	-0-	-218	-0-	954	1	4346	2	N	-0-					-0-
06	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	906	1	4098	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	5206	-0-	-2	-0-	897	1	4309	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4135	-0-	-1166	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4055	-0-	-1075	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4209	-0-	-1092	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20150	X	19643	-0-	-507	-0-	96	1	19547	3	N	-0-					-0-
06	20211	X	20211	-0-	-0-	-0-	100	1	20111	3	N	-0-					-0-
07	19499	X	19333	-0-	-166	-0-	92	1	19241	3	N	-0-					-0-
08	19654	X	18466	-0-	-1188	-0-	90	1	18376	3	N	-0-					-0-
09	19500	X	17762	-0-	-1738	-0-	87	1	17675	3	N	-0-					-0-
10	20150	X	18133	-0-	-2017	-0-	91	1	18042	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	42	1	8610	3	N	-0-					99
06	8340	X	8330	-0-	-10	-0-	41	1	8289	3	N	-0-					99
07	8618	X	8557	-0-	-61	-0-	41	1	8516	3	N	-0-					99
08	8649	X	8511	-0-	-138	-0-	42	1	8469	3	N	-0-					99
09	8370	X	8166	-0-	-204	-0-	40	1	8126	3	N	-0-					99
10	8649	X	8220	-0-	-429	-0-	41	1	8179	3	N	-0-					99

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	12755	-0-	-1040	-0-	442	1	12313	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	12452	-0-	-658	-0-	482	1	11970	2	N	-0-					-0-
07	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	564	1	13925	2	N	-0-					-0-
08	20489	X	20489	-0-	-0-	-0-	790	1	19699	2	N	-0-					-0-
09	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	727	1	17890	2	N	-0-					-0-
*10	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	763	1	17419	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14508	X	13489	-0-	-1019	-0-	468	1	13021	2	N	-0-					-0-
06	13320	X	12677	-0-	-643	-0-	491	1	12186	2	N	-0-					-0-
07	13764	X	12287	-0-	-1477	-0-	478	1	11809	2	N	-0-					-0-
08	13764	X	11562	-0-	-2202	-0-	446	1	11116	2	N	-0-					-0-
09	13230	X	12560	-0-	-670	-0-	491	1	12069	2	N	-0-					-0-
10	13485	X	10128	-0-	-3357	-0-	425	1	9703	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	8886	-0-	-848	-0-	319	1	8567	2	N	-0-					-0-
06	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	336	1	9962	2	N	-0-					-0-
07	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	347	1	10062	2	N	-0-					-0-
08	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	346	1	9866	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9946	-0-	-344	-0-	333	1	9613	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	10375	-0-	-258	-0-	364	1	10011	2	N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	11726	-0-	-674	-0-	407	1	11319	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11046	-0-	-954	-0-	428	1	10618	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	11355	-0-	-673	-0-	442	1	10913	2	N	-0-					-0-
08	11904	X	11167	-0-	-737	-0-	431	1	10736	2	N	-0-					-0-
09	11370	X	10633	-0-	-737	-0-	415	1	10218	2	N	-0-					-0-
10	11718	X	10961	-0-	-757	-0-	460	1	10501	2	N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8962	-0-	-338	-0-	311	1	8651	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	8492	-0-	-508	-0-	329	1	8163	2	N	-0-					-0-
07	9300	X	8696	-0-	-604	-0-	338	1	8358	2	N	-0-					-0-
08	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	365	1	9091	2	N	-0-					-0-
09	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	391	1	9620	2	N	-0-					-0-
*10	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	409	1	9330	2	N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6520	-0-	-827	-0-	226	1	6294	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6055	-0-	-1055	-0-	235	1	5820	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	6892	-0-	-455	-0-	268	1	6624	2	N	-0-					-0-
08	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	278	1	6943	2	N	-0-					-0-
09	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	267	1	6559	2	N	-0-					-0-
*10	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	298	1	6787	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	258	1	7192	2	N	-0-			-0-
06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	275	1	6816	2	N	-0-			-0-
07	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	275	1	6782	2	N	-0-			-0-
08	6944	X	5839	-0-	-1105	-0-	281	1	5558	2	N	-0-			-0-
09	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	629	1	6201	2	N	-0-			-0-
10	6944	X	6787	-0-	-157	-0-	285	1	6502	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14133	X	14133	-0-	-0-	-0-	490	1	13643	2	N	-0-			-0-
06	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	512	1	12701	2	N	-0-			-0-
07	12338	X	438	-0-	-11900	-0-	209	1	229	2	N	-0-			-0-
08	12338	X	9119	-0-	-3219	-0-	644	1	8475	2	N	-0-			-0-
09	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	498	1	12250	2	N	-0-			-0-
*10	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	529	1	12100	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16988	X	16803	-0-	-185	-0-	583	1	16220	2	N	-0-			-0-
06	16440	X	15654	-0-	-786	-0-	606	1	15048	2	N	-0-			-0-
07	16988	X	14201	-0-	-2787	-0-	626	1	13575	2	N	-0-			-0-
08	17774	X	17774	-0-	-0-	-0-	685	1	17089	2	N	-0-			-0-
09	16320	X	14942	-0-	-1378	-0-	584	1	14358	2	N	-0-			-0-
10	16802	X	11999	-0-	-4803	-0-	538	1	11461	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	439	1	12223	2	N	-0-			-0-
06	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	456	1	11309	2	N	-0-			-0-
07	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	453	1	7913	2	N	-0-			-0-
08	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	466	1	11633	2	N	-0-			-0-
09	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	449	1	11053	2	N	-0-			-0-
*10	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	340	1	7756	2	N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	5881	-0-	-3016	-0-	204	1	5677	2	N	-0-			-0-
06	8610	X	5544	-0-	-3066	-0-	215	1	5329	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	5976	-0-	-2921	-0-	233	1	5743	2	N	-0-			-0-
08	7130	X	5829	-0-	-1301	-0-	225	1	5604	2	N	-0-			-0-
09	5700	X	5182	-0-	-518	-0-	202	1	4980	2	N	-0-			-0-
10	5983	X	5560	-0-	-423	-0-	233	1	5327	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	13511	-0-	-408	-0-	485	1	13026	2	N	-0-			-0-
06	13470	X	12438	-0-	-1032	-0-	405	1	12033	2	N	-0-			-0-
07	13516	X	12629	-0-	-887	-0-	421	1	12208	2	N	-0-			-0-
08	13516	X	11513	-0-	-2003	-0-	390	1	11123	2	N	-0-			-0-
09	13080	X	9974	-0-	-3106	-0-	334	1	9640	2	N	-0-			-0-
10	13516	X	11557	-0-	-1959	-0-	405	1	11152	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	843	1	8817	2	N	-0-			-0-
06	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	762	1	7940	2	N	-0-			-0-
07	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	779	1	8303	2	N	-0-			-0-
08	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	783	1	8414	2	N	-0-			-0-
09	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	738	1	7376	2	N	-0-			-0-
*10	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	771	1	5261	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23033	X	22755	-0-	-278	-0-	789	1	21966	2	N	-0-			-0-
06	22290	X	21188	-0-	-1102	-0-	821	1	20367	2	N	-0-			-0-
07	23033	X	22080	-0-	-953	-0-	859	1	21221	2	N	-0-			-0-
08	23033	X	21872	-0-	-1161	-0-	843	1	21029	2	N	-0-			-0-
09	22020	X	20630	-0-	-1390	-0-	806	1	19824	2	N	-0-			-0-
10	22754	X	20420	-0-	-2334	-0-	856	1	19564	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	1429	1	11276	2	N	-0-			-0-
06	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	1566	1	12603	2	N	-0-			-0-
07	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	1637	1	13094	2	N	-0-			-0-
08	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	1603	1	12432	2	N	-0-			-0-
09	13170	X	12050	-0-	-1120	-0-	1491	1	10559	2	N	-0-			-0-
10	13609	X	13218	-0-	-391	-0-	1506	1	11712	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21731	X	19436	-0-	-2295	-0-	674	1	18762	2	N	-0-			-0-
06	20910	X	8252	-0-	-12658	-0-	356	1	7896	2	N	-0-			-0-
07	21607	X	3048	-0-	-18559	-0-	301	1	2747	2	N	-0-			-0-
08	20584	X	16789	-0-	-3795	-0-	647	1	16142	2	N	-0-			-0-
09	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	844	1	20764	2	N	-0-			-0-
*10	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	830	1	18946	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20770	X	19842	-0-	-928	-0-	688	1	19154	2	N	-0-			-0-
06	20100	X	18482	-0-	-1618	-0-	716	1	17766	2	N	-0-			-0-
07	20367	X	17654	-0-	-2713	-0-	687	1	16967	2	N	-0-			-0-
08	19840	X	19395	-0-	-445	-0-	748	1	18647	2	N	-0-			-0-
09	19200	X	17045	-0-	-2155	-0-	666	1	16379	2	N	-0-			-0-
10	19840	X	16810	-0-	-3030	-0-	705	1	16105	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	24800	X	24018	-0-	-782	-0-	117	1	23901	3	N	-0-			-0-
06	24000	X	22391	-0-	-1609	-0-	111	1	22280	3	N	-0-			-0-
07	24645	X	22951	-0-	-1694	-0-	109	1	22842	3	N	-0-			-0-
08	24180	X	23252	-0-	-928	-0-	113	1	23139	3	N	-0-			-0-
09	23400	X	22385	-0-	-1015	-0-	109	1	22276	3	N	-0-			-0-
10	24025	X	22512	-0-	-1513	-0-	113	1	22399	3	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	416	1	11575	2	N	-0-			-0-
06	10860	X	10363	-0-	-497	-0-	401	1	9962	2	N	-0-			-0-
07	11222	X	9153	-0-	-2069	-0-	356	1	8797	2	N	-0-			-0-
08	11222	X	8458	-0-	-2764	-0-	326	1	8132	2	N	-0-			-0-
09	10860	X	7992	-0-	-2868	-0-	312	1	7680	2	N	-0-			-0-
10	11222	X	8371	-0-	-2851	-0-	352	1	8019	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	8665	-0-	-542	-0-	8665	3			N	-0-			-0-
06	8700	X	8309	-0-	-391	-0-	8309	3			N	-0-			-0-
07	8835	X	8349	-0-	-486	-0-	8349	3			N	-0-			-0-
08	8835	X	8245	-0-	-590	-0-	8245	3			N	-0-			-0-
09	8550	X	7942	-0-	-608	-0-	7942	3			N	-0-			-0-
10	8680	X	8009	-0-	-671	-0-	8009	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	9248	-0-	-920	-0-	9248	3			N	-0-			-0-
06	9540	X	8783	-0-	-757	-0-	8783	3			N	-0-			-0-
07	9858	X	9179	-0-	-679	-0-	9179	3			N	-0-			-0-
08	9579	X	8981	-0-	-598	-0-	8981	3			N	-0-			-0-
09	9120	X	8351	-0-	-769	-0-	8351	3			N	-0-			-0-
*10	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

05	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12875	3			N	-0-			-0-
06	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	3			N	-0-			-0-
07	11966	X	11850	-0-	-116	-0-	11850	3			N	-0-			-0-
08	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	3			N	-0-			-0-
09	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	3			N	-0-			-0-
*10	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12001	3			N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

05	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	354	1	9839	2	N	-0-			-0-
06	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	379	1	9409	2	N	-0-			-0-
07	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	389	1	9611	2	N	-0-			-0-
08	9610	X	8182	-0-	-1428	-0-	316	1	7866	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	8252	-0-	-1048	-0-	322	1	7930	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	8783	-0-	-827	-0-	369	1	8414	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

05	13671	X	12878	-0-	-793	-0-	447	1	12431	2	N	-0-			-0-
06	13050	X	12252	-0-	-798	-0-	475	1	11777	2	N	-0-			-0-
07	13485	X	12373	-0-	-1112	-0-	481	1	11892	2	N	-0-			-0-
08	12865	X	12097	-0-	-768	-0-	466	1	11631	2	N	-0-			-0-
09	12450	X	11845	-0-	-605	-0-	463	1	11382	2	N	-0-			-0-
10	12865	X	11986	-0-	-879	-0-	503	1	11483	2	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

05	19499	X	15091	-0-	-4408	-0-	523	1	14568	2	N	-0-			-0-
06	17910	X	16184	-0-	-1726	-0-	627	1	15557	2	N	-0-			-0-
07	16337	X	15210	-0-	-1127	-0-	592	1	14618	2	N	-0-			-0-
08	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	706	1	17602	2	N	-0-			-0-
09	16170	X	15967	-0-	-203	-0-	624	1	15343	2	N	-0-			-0-
10	16709	X	12490	-0-	-4219	-0-	524	1	11966	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

05	18383	X	17622	-0-	-761	-0-	86	1	17536	3	N	-0-			-0-
06	17760	X	16642	-0-	-1118	-0-	82	1	16560	3	N	-0-			-0-
07	18197	X	17001	-0-	-1196	-0-	81	1	16920	3	N	-0-			-0-
08	17980	X	17109	-0-	-871	-0-	83	1	17026	3	N	-0-			-0-
09	17400	X	16556	-0-	-844	-0-	81	1	16475	3	N	-0-			-0-
10	17608	X	17261	-0-	-347	-0-	87	1	17174	3	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

05	21359	X	20560	-0-	-799	-0-	713	1	19847	2	N	-0-			-0-
06	20670	X	19026	-0-	-1644	-0-	737	1	18289	2	N	-0-			-0-
07	21359	X	18355	-0-	-3004	-0-	714	1	17641	2	N	-0-			-0-
08	21359	X	18187	-0-	-3172	-0-	701	1	17486	2	N	-0-			-0-
09	20670	X	17616	-0-	-3054	-0-	688	1	16928	2	N	-0-			-0-
10	20553	X	18106	-0-	-2447	-0-	760	1	17346	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	1173	1	9349	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	607	1	10013	2	N	-0-					-0-
07	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	886	1	9863	2	N	-0-					-0-
08	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	1009	1	9479	2	N	-0-					-0-
09	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	1080	1	6647	2	N	-0-					-0-
*10	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	1163	1	7448	2	N	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	7732	-0-	-1258	-0-	50	1	7682	3	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		7075	-0-	7075	7075	47	1	7028	3	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		8235	-0-	8235	15310	52	1	8183	3	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		7405	-0-	7405	22715	48	1	7357	3	Y	-0-					32
09	27803	X	5088	-0-	-22715	-0-	33	1	5055	3	Y	-0-					32
*10	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	47	1	6913	3	Y	-0-					32

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	641	1	15	2	Y	-0-					-0-
							9468	3									
06	DLQ G-10		10980	-0-	10980	10980	896	1	10084	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8085	-0-	8085	19065	857	1	7228	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2691	-0-	2691	21756	706	1	1985	3	Y	-0-					-0-
09	22989	X	1233	-0-	-21756	-0-	269	1	2	2	Y	-0-					-0-
							962	3									
*10	100	X	100	-0-	-0-	-0-	95	1	5	3	Y	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	911	1	4504	2	N	-0-					-0-
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	956	1	5012	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4870	-0-	-989	-0-	892	1	3978	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	4254	-0-	-1605	-0-	843	1	3411	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5370	-0-	-600	-0-	844	1	4526	2	N	-0-					-0-
*10	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	914	1	5927	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	13647	-0-	-768	-0-	67	1	13580	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12769	-0-	12769	12769	63	1	12706	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		12970	-0-	12970	25739	62	1	12908	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12717	-0-	12717	38456	62	1	12655	3	Y	-0-					-0-
09	50921	X	12465	-0-	-38456	-0-	61	1	12404	3	Y	-0-					-0-
*10	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	64	1	12695	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16058	X	14735	-0-	-1323	-0-	72	1	14663	3	N	-0-					-0-
06	15540	X	14133	-0-	-1407	-0-	70	1	14063	3	N	-0-					-0-
07	16058	X	14481	-0-	-1577	-0-	69	1	14412	3	N	-0-					-0-
08	14942	X	8988	-0-	-5954	-0-	239	1	8749	3	N	-0-					-0-
09	14400	X	14203	-0-	-197	-0-	69	1	14131	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	14725	X	8825	-0-	-5900	-0-	44	1	8781	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4569	-0-	-329	-0-	22	1	4547	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	4340	-0-	-400	-0-	21	1	4319	3	N	-0-					-0-
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	25	1	5125	3	N	-0-					-0-
08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	24	1	4944	3	N	-0-					-0-
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	24	1	4888	3	N	-0-					-0-
10	5146	X	5132	-0-	-14	-0-	26	1	5106	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	1089	1	10092	2	N	-0-					-0-
06	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	1039	1	10369	2	N	-0-					-0-
07	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	1098	1	11145	2	N	-0-					-0-
08	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	1048	1	9534	2	N	-0-					-0-
09	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	976	1	8254	2	N	-0-					-0-
*10	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	1054	1	9370	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	15964	-0-	-714	-0-	78	1	15847	3	Y	35					71
							39	9									
06	DLQ G-10		15270	-0-	15270	15270	75	1	15173	3	Y	20					91
							22	9									
07	DLQ G-10		15292	-0-	15292	30562	73	1	15219	3	Y	-0-					91
08	DLQ G-10		15587	-0-	15587	46149	76	1	15441	3	Y	64					155
							70	9									
09	61489	X	15340	-0-	-46149	-0-	75	1	15235	3	Y	27					182
							30	9									
10	15903	X	15507	-0-	-396	-0-	78	1	15406	3	Y	21	182	1			21
							23	9									

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	13034	-0-	-141	-0-	452	1	12582	2	N	-0-					-0-
06	12750	X	12427	-0-	-323	-0-	481	1	11946	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	12657	-0-	-518	-0-	492	1	12165	2	N	-0-					-0-
08	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	520	1	12956	2	N	-0-					-0-
09	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	639	1	15726	2	N	-0-					-0-
*10	16015	X	16015	-0-	-0-	-0-	671	1	15344	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6447	-0-	-156	-0-	855	1	5592	3	N	-0-					106
06	6510	X	5969	-0-	-541	-0-	797	1	5172	3	N	-0-					106
07	6758	X	5003	-0-	-1755	-0-	846	1	4157	3	N	-0-					106
08	6758	X	6000	-0-	-758	-0-	872	1	5102	3	N	24	110	1			20
							26	9									
09	6540	X	4542	-0-	-1998	-0-	926	1	3616	3	N	-0-					20
10	6448	X	3519	-0-	-2929	-0-	1576	1	1943	3	N	-0-					20

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	298	1	8280	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7481	-0-	-919	-0-	290	1	7191	2	N	-0-					-0-
07	9052	X	7524	-0-	-1528	-0-	293	1	7231	2	N	-0-					-0-
08	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	437	1	10901	2	N	-0-					-0-
09	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	477	1	11734	2	N	-0-					-0-
*10	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	506	1	11552	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	2405	-0-	-1501	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	672	1	4350	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2632	-0-	-375	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	2263	-0-	-2747	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	3556	-0-	-1621	-0-	532	1	3024	3	N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

05	9672	X	9295	-0-	-377	-0-	45	1	9250	3	N	-0-					40
06	8910	X	8865	-0-	-45	-0-	44	1	8821	3	N	-0-					40
07	9207	X	9201	-0-	-6	-0-	44	1	9157	3	N	-0-					40
08	9300	X	9271	-0-	-29	-0-	45	1	9137	3	N	81					121
							89	9									
09	9000	X	8871	-0-	-129	-0-	43	1	8828	3	N	-0-					121
10	9300	X	8769	-0-	-531	-0-	44	1	8703	3	N	20					141
							22	9									

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

05	1829	X	775	-0-	-1054	-0-	775	1			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

05	37820	X	33591	-0-	-4229	-0-	1206	1	50	2	N	-0-					-0-
							32335	3									
06	36150	X	32242	-0-	-3908	-0-	1193	1	31049	3	N	-0-					-0-
07	36890	X	31916	-0-	-4974	-0-	1172	1	30744	3	N	-0-					-0-
08	35526	X	30802	-0-	-4724	-0-	1119	1	29683	3	N	-0-					-0-
09	33030	X	27786	-0-	-5244	-0-	998	1	64	2	N	-0-					-0-
							26724	3									
10	33604	X	28579	-0-	-5025	-0-	1039	1	20	2	N	-0-					-0-
							27520	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

05	16275	X	13446	-0-	-2829	-0-	483	1	20	2	N	-0-					1
							12943	3									
06	14820	X	12709	-0-	-2111	-0-	470	1	12239	3	N	-0-					1
07	15314	X	12122	-0-	-3192	-0-	446	1	11676	3	N	-0-					1
08	14725	X	12033	-0-	-2692	-0-	437	1	11596	3	N	-0-					1
09	13650	X	11407	-0-	-2243	-0-	409	1	26	2	N	-0-					1
							10972	3									
10	13454	X	12282	-0-	-1172	-0-	446	1	8	2	N	-0-					1
							11828	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	11897	-0-	-1743	-0-	427	1	18	2	N	-0-					1
							11452	3									
06	12780	X	11452	-0-	-1328	-0-	424	1	11028	3	N	-0-					1
07	13206	X	10924	-0-	-2282	-0-	401	1	10523	3	N	-0-					1
08	12493	X	10477	-0-	-2016	-0-	381	1	10096	3	N	-0-					1
09	11760	X	9990	-0-	-1770	-0-	359	1	24	2	N	-0-					1
							9607	3									
10	11904	X	9716	-0-	-2188	-0-	353	1	8	2	N	-0-					1
							9355	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24893	X	21177	-0-	-3716	-0-	761	1	32	2	N	-0-					1
							20384	3									
06	23460	X	20030	-0-	-3430	-0-	742	1	19288	3	N	-0-					1
07	23591	X	18917	-0-	-4674	-0-	695	1	18222	3	N	-0-					1
08	23281	X	18982	-0-	-4299	-0-	690	1	18292	3	N	-0-					1
09	20940	X	19610	-0-	-1330	-0-	704	1	46	2	N	-0-					1
							18860	3									
10	21173	X	20320	-0-	-853	-0-	739	1	14	2	N	-0-					1
							19567	3									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	8245	-0-	-3287	-0-	40	1	8205	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12837	-0-	12837	12837	442	1	12395	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11127	-0-	11127	23964	53	1	11074	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		11382	-0-	11382	35346	56	1	11326	3	Y	-0-					-0-
09	43048	X	7702	-0-	-35346	-0-	38	1	7650	3	Y	13					13
							14	9									
*10	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	40	1	7932	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22754	X	19324	-0-	-3430	-0-	694	1	28	2	N	-0-					8
							18602	3									
06	21270	X	18019	-0-	-3251	-0-	667	1	17352	3	N	-0-					8
07	21266	X	17725	-0-	-3541	-0-	652	1	17073	3	N	-0-					8
08	20646	X	16645	-0-	-4001	-0-	604	1	16034	3	N	6	7	1			7
							7	9									
09	19590	X	17856	-0-	-1734	-0-	641	1	42	2	N	-0-					7
							17173	3									
10	19313	X	18528	-0-	-785	-0-	673	1	14	2	N	-0-					7
							17841	3									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23196	X	23196	-0-	-0-	-0-	113	1	23083	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		21942	-0-	21942	21942	108	1	21834	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22344	-0-	22344	44286	106	1	22238	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		21999	-0-	21999	66285	107	1	21892	3	Y	-0-					-0-
09	87533	X	21248	-0-	-66285	-0-	104	1	21144	3	Y	-0-					-0-
*10	21923	X	21923	-0-	-0-	-0-	110	1	21813	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	72	1	14591	3	N	-0-					3
06	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	69	1	13785	3	N	-0-					3
07	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	73	1	15222	3	N	-0-					3
08	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	72	1	14786	3	N	-0-					3
09	14484	X	14484	-0-	-0-	-0-	71	1	14413	3	N	-0-					3
*10	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	73	1	14549	3	N	-0-					3

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	13799	-0-	10699	13900	67	1	13732	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	11930	-0-	8930	22830	59	1	11871	3	N	-0-					-0-
07	34635	X	11805	-0-	-22830	-0-	56	1	11749	3	N	-0-					-0-
08	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	46	1	9396	3	N	-0-					-0-
09	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	46	1	9331	3	N	-0-					-0-
*10	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	44	1	8710	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	12689	-0-	-393	-0-	62	1	12627	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	11540	-0-	-1120	-0-	57	1	11483	3	N	-0-					-0-
07	12462	X	11326	-0-	-1136	-0-	54	1	11272	3	N	-0-					-0-
08	12679	X	11073	-0-	-1606	-0-	54	1	11019	3	N	-0-					-0-
09	12270	X	11869	-0-	-401	-0-	58	1	11811	3	N	-0-					-0-
10	12679	X	11163	-0-	-1516	-0-	56	1	11107	3	N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	9819	-0-	-1527	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10371	-0-	-609	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9931	-0-	-454	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9705	-0-	-184	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	9729	-0-	-651	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10133	-0-	-593	-0-	10133	2			N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5734	-0-	-559	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5765	-0-	-218	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5743	-0-	-116	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	5547	-0-	-573	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5781	-0-	-543	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182	X	15849	-0-	-333	-0-	569	1	24	2	Y	-0-					-0-
							15256	3									
06	DLQ G-10		14324	-0-	14324	14324	530	1	13794	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15234	-0-	15234	29558	560	1	14674	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17480	-0-	17480	47038	635	1	16845	3	Y	-0-					-0-
09	64247	X	17209	-0-	-47038	-0-	617	1	40	2	Y	-0-					-0-
							16552	3									
*10	17792	X	17792	-0-	-0-	-0-	647	1	12	2	Y	-0-					-0-
							17133	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28148	X	22643	-0-	-5505	-0-	813	1	34	2	Y	-0-					-0-
							21796	3									
06	DLQ G-10		19849	-0-	19849	19849	735	1	19114	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20570	-0-	20570	40419	756	1	19814	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19855	-0-	19855	60274	722	1	19133	3	Y	-0-					-0-
09	81868	X	21594	-0-	-60274	-0-	775	1	50	2	Y	-0-					-0-
							20769	3									
*10	21483	X	21483	-0-	-0-	-0-	781	1	16	2	Y	-0-					-0-
							20686	3									

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

05	38595	X	32701	-0-	-5894	-0-	1173	1	49	2	N	-0-					8
							31479	3									
06	35850	X	31515	-0-	-4335	-0-	1166	1	30349	3	N	-0-					8
07	36704	X	29826	-0-	-6878	-0-	1096	1	28730	3	N	-0-					8
08	35092	X	28790	-0-	-6302	-0-	1047	1	27736	3	N	6	7	1			7
							7	9									
09	31590	X	28550	-0-	-3040	-0-	1024	1	66	2	N	-0-					7
							27460	3									
10	32705	X	27809	-0-	-4896	-0-	1012	1	20	2	N	-0-					7
							26777	3									

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

05	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	788	1	5417	2	N	-0-					-0-
06	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	793	1	4488	2	N	-0-					-0-
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	854	1	5297	2	N	-0-					-0-
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	852	1	5452	2	N	-0-					-0-
09	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	840	1	5624	2	N	-0-					-0-
*10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	856	1	4805	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

05	10416	X	9791	-0-	-625	-0-	48	1	9743	3	N	-0-					-0-
06	10080	X	9735	-0-	-345	-0-	48	1	9687	3	N	-0-					-0-
07	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	49	1	10154	3	N	-0-					-0-
08	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	52	1	10531	3	N	-0-					-0-
09	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	49	1	9890	3	N	-0-					-0-
*10	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	53	1	10425	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

05	20119	X	12970	-0-	-7149	-0-	43	1	20	2	N	-0-					-0-
							12907	3									
06	18600	X	14726	-0-	-3874	-0-	58	1	14668	3	N	-0-					-0-
07	18662	X	8441	-0-	-10221	-0-	412	1	8029	3	N	-0-					-0-
08	18662	X	15182	-0-	-3480	-0-	44	1	15138	3	N	-0-					-0-
09	16590	X	13634	-0-	-2956	-0-	31	1	32	2	N	-0-					-0-
							13571	3									
*10	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	23	1	12	2	N	-0-					-0-
							16517	3									

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

05	25459	X	25459	-0-	-0-	-0-	1285	1	24174	2	N	-0-					-0-
06	24587	X	24587	-0-	-0-	-0-	1276	1	23311	2	N	-0-					-0-
07	24924	X	24490	-0-	-434	-0-	1268	1	23222	2	N	-0-					-0-
08	25451	X	21734	-0-	-3717	-0-	1126	1	20608	2	N	-0-					-0-
09	24630	X	21246	-0-	-3384	-0-	1185	1	20061	2	N	-0-					-0-
10	25451	X	20277	-0-	-5174	-0-	1307	1	18970	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	11315	-0-	-217	-0-	55	1	11260	3	N	-0-			-0-
06	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	55	1	11160	3	N	-0-			-0-
07	11377	X	10819	-0-	-558	-0-	51	1	10768	3	N	-0-			-0-
08	11315	X	11077	-0-	-238	-0-	54	1	11023	3	N	-0-			-0-
09	11160	X	11010	-0-	-150	-0-	54	1	10956	3	N	-0-			-0-
10	11532	X	9957	-0-	-1575	-0-	50	1	9907	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

05	11222	X	10338	-0-	-884	-0-	51	1	10287	3	N	-0-			-0-
06	10860	X	9727	-0-	-1133	-0-	48	1	9679	3	N	-0-			-0-
07	11222	X	10209	-0-	-1013	-0-	49	1	10160	3	N	-0-			-0-
08	11067	X	10264	-0-	-803	-0-	50	1	10214	3	N	-0-			-0-
09	10560	X	9876	-0-	-684	-0-	48	1	9828	3	N	-0-			-0-
10	10323	X	10033	-0-	-290	-0-	50	1	9983	3	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

05	9858	X	9366	-0-	-492	-0-	325	1	9041	2	N	-0-			-0-
06	9240	X	8824	-0-	-416	-0-	342	1	8482	2	N	-0-			-0-
07	9331	X	9044	-0-	-287	-0-	352	1	8692	2	N	-0-			-0-
08	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	422	1	10526	2	N	-0-			-0-
09	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	508	1	12481	2	N	-0-			-0-
*10	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	561	1	12804	2	N	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

05	9455	X	8962	-0-	-493	-0-	753	1	8209	3	N	-0-			-0-
06	9150	X	8670	-0-	-480	-0-	729	1	7941	3	N	-0-			-0-
07	9455	X	9026	-0-	-429	-0-	753	1	8273	3	N	-0-			-0-
08	9269	X	9078	-0-	-191	-0-	754	1	8324	3	N	-0-			-0-
09	8940	X	8482	-0-	-458	-0-	728	1	7754	3	N	-0-			-0-
10	9021	X	8709	-0-	-312	-0-	753	1	7956	3	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

05	10478	X	10215	-0-	-263	-0-	354	1	9861	2	N	-0-			-0-
06	10140	X	9217	-0-	-923	-0-	357	1	8860	2	N	-0-			-0-
07	11160	X	10694	-0-	-466	-0-	416	1	10278	2	N	-0-			-0-
08	11160	X	6997	-0-	-4163	-0-	270	1	6727	2	N	-0-			-0-
09	10800	X	6344	-0-	-4456	-0-	248	1	6096	2	N	-0-			-0-
10	10695	X	9647	-0-	-1048	-0-	405	1	9242	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

05	8990	X	8726	-0-	-264	-0-	303	1	8423	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	6960	-0-	-1590	-0-	270	1	6690	2	N	-0-			-0-
07	8928	X	8738	-0-	-190	-0-	340	1	8398	2	N	-0-			-0-
08	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	420	1	10475	2	N	-0-			-0-
09	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	434	1	10668	2	N	-0-			-0-
*10	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	441	1	10069	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4540	-0-	-1009	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4260	-0-	-1110	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	4497	-0-	-587	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4405	-0-	-493	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4329	-0-	-201	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	4377	-0-	-149	-0-	4377	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

05	22027	X	22027	-0-	-0-	-0-	791	1	32	2	Y	-0-					-0-
							21204	3									
06	DLQ G-10		18057	-0-	18057	18057	668	1	17389	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		21207	-0-	21207	39264	779	1	20428	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19122	-0-	19122	58386	696	1	18426	3	Y	-0-					-0-
09	77587	X	19201	-0-	-58386	-0-	689	1	44	2	Y	-0-					-0-
							18468	3									
*10	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	717	1	14	2	Y	-0-					-0-
							19008	3									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

05	12896	X	11069	-0-	-1827	-0-	398	1	16	2	Y	-0-					-0-
							10655	3									
06	DLQ G-10		10637	-0-	10637	10637	394	1	10243	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10958	-0-	10958	21595	402	1	10556	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10824	-0-	10824	32419	393	1	10431	3	Y	-0-					-0-
09	41768	X	9349	-0-	-32419	-0-	336	1	22	2	Y	-0-					-0-
							8991	3									
*10	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	343	1	6	2	Y	-0-					-0-
							9096	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

05	12338	X	9650	-0-	-2688	-0-	9650	3			N	-0-					-0-
06	11100	X	9378	-0-	-1722	-0-	9378	3			N	-0-					-0-
07	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	11451	3			N	-0-					-0-
08	10323	X	10042	-0-	-281	-0-	10042	3			N	-0-					-0-
09	9870	X	9404	-0-	-466	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
10	11439	X	9605	-0-	-1834	-0-	9605	3			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	420	-0-	-90	-0-	105	1	1	2	N	-0-					-0-
							314	3									
*10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	987	1	3	2	N	-0-					-0-
							4377	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

05	11098	X	10703	-0-	-395	-0-	10703	3			N	-0-					-0-
06	10740	X	10531	-0-	-209	-0-	10531	3			N	-0-					-0-
07	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	3			N	-0-					-0-
08	10695	X	9389	-0-	-1306	-0-	9389	3			N	-0-					-0-
09	10530	X	9916	-0-	-614	-0-	9916	3			N	-0-					-0-
10	10881	X	10010	-0-	-871	-0-	10010	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	9792	-0-	-1647	-0-	9792	3			N	-0-					-0-
06	11070	X	9695	-0-	-1375	-0-	9695	3			N	-0-					-0-
07	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	3			N	-0-					-0-
08	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	3			N	-0-					-0-
09	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	3			N	-0-					-0-
10	11532	X	10003	-0-	-1529	-0-	10003	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20212	X	20112	-0-	-100	-0-	722	1	30	2	Y	-0-					-0-
							19360	3									
06	DLQ G-10		19484	-0-	19484	19484	721	1	18763	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16704	-0-	16704	36188	614	1	16090	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19778	-0-	19778	55966	718	1	19060	3	Y	-0-					-0-
09	77710	X	21744	-0-	-55966	-0-	781	1	50	2	Y	-0-					-0-
							20913	3									
*10	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	725	1	14	2	Y	-0-					-0-
							19193	3									

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26412	X	25612	-0-	-800	-0-	888	1	24724	2	N	-0-					-0-
06	25080	X	24101	-0-	-979	-0-	933	1	23168	2	N	-0-					-0-
07	26102	X	24779	-0-	-1323	-0-	964	1	23815	2	N	-0-					-0-
08	26102	X	23418	-0-	-2684	-0-	903	1	22515	2	N	-0-					-0-
09	25260	X	22421	-0-	-2839	-0-	876	1	21545	2	N	-0-					-0-
10	25606	X	23098	-0-	-2508	-0-	969	1	22129	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	12394	-0-	-626	-0-	430	1	11964	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	11818	-0-	-782	-0-	458	1	11360	2	N	-0-					-0-
07	12617	X	11883	-0-	-734	-0-	462	1	11421	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	11193	-0-	-1269	-0-	432	1	10761	2	N	-0-					-0-
09	12060	X	11287	-0-	-773	-0-	441	1	10846	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	11405	-0-	-995	-0-	479	1	10926	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22599	X	21194	-0-	-1405	-0-	735	1	20459	2	N	-0-					-0-
06	21210	X	19641	-0-	-1569	-0-	761	1	18880	2	N	-0-					-0-
07	21638	X	20070	-0-	-1568	-0-	781	1	19289	2	N	-0-					-0-
08	21638	X	19165	-0-	-2473	-0-	739	1	18426	2	N	-0-					-0-
09	20640	X	17726	-0-	-2914	-0-	692	1	17034	2	N	-0-					-0-
10	21204	X	18546	-0-	-2658	-0-	778	1	17768	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	69	1	14	2	N	-0-					67
							9384	3									
06	14658	X	14658	-0-	-0-	-0-	106	1	14552	3	N	-0-					67
07	9114	X	8727	-0-	-387	-0-	58	1	8669	3	N	-0-					67
08	9455	X	8186	-0-	-1269	-0-	56	1	8130	3	N	-0-					67
09	10020	X	7968	-0-	-2052	-0-	56	1	19	2	N	-0-					67
							7893	3									
10	10354	X	8033	-0-	-2321	-0-	60	1	6	2	N	-0-					67
							7967	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

05	10168	X	8660	-0-	-1508	-0-	714	1	7946	3	N	-0-			22
06	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	781	1	9751	3	N	-0-			22
07	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-			22
08	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	746	1	9825	3	N	-0-			22
09	10530	X	10112	-0-	-418	-0-	684	1	9428	3	N	-0-			22
10	10881	X	10023	-0-	-858	-0-	698	1	9325	3	N	-0-			22

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

05	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	520	1	14464	2	N	-0-			-0-
06	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	518	1	12869	2	N	-0-			-0-
07	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	567	1	14010	2	N	-0-			-0-
08	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	537	1	13396	2	N	-0-			-0-
09	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	520	1	12783	2	N	-0-			-0-
10	13640	X	13412	-0-	-228	-0-	563	1	12849	2	N	-0-			-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

05	1581	X	415	-0-	-1166	-0-	412	1	3	3	N	-0-			13
06	1530	X	345	-0-	-1185	-0-	345	1			N	-0-			13
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			13
08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	1			N	-0-			13
09	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	1			N	-0-			13
*10	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	1			N	-0-			13

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

05	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	1			N	-0-			21
06	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-			21
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			21
08	620	X	136	-0-	-484	-0-	136	1			N	-0-			21
09	600	X	429	-0-	-171	-0-	429	1			N	-0-			21
10	620	X	609	-0-	-11	-0-	609	1			N	-0-			21

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

05	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	556	1	23	2	Y	-0-			-0-
							14894	3							
06	DLQ	G-10	14464	-0-	14464	14464	535	1	13929	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	12333	-0-	12333	26797	453	1	11880	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	13757	-0-	13757	40554	770	1	12987	3	Y	-0-			-0-
09	62671	X	22117	-0-	-40554	-0-	794	1	52	2	Y	-0-			-0-
							21271	3							
*10	23332	X	23332	-0-	-0-	-0-	848	1	18	2	Y	-0-			-0-
							22466	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	29698	X	28764	-0-	-934	-0-	998	1	27766	2	N	-0-			-0-
06	28530	X	27065	-0-	-1465	-0-	1048	1	26017	2	N	-0-			-0-
07	29140	X	27590	-0-	-1550	-0-	1073	1	26517	2	N	-0-			-0-
08	28799	X	27746	-0-	-1053	-0-	1070	1	26676	2	N	-0-			-0-
09	27840	X	26638	-0-	-1202	-0-	1041	1	25597	2	N	-0-			-0-
10	28768	X	27295	-0-	-1473	-0-	1145	1	26150	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

05	14105	X	14019	-0-	-86	-0-	14019	3			N	-0-			-0-
06	13830	X	13528	-0-	-302	-0-	13528	3			N	-0-			-0-
07	14291	X	13744	-0-	-547	-0-	13744	3			N	-0-			-0-
08	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	14439	3			N	-0-			-0-
09	13710	X	13294	-0-	-416	-0-	13294	3			N	-0-			-0-
*10	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

05	10664	X	9060	-0-	-1604	-0-	9060	3			N	-0-			-0-
06	10230	X	8645	-0-	-1585	-0-	8645	3			N	-0-			-0-
07	10199	X	7313	-0-	-2886	-0-	7313	3			N	-0-			-0-
08	9548	X	4714	-0-	-4834	-0-	4714	3			N	-0-			-0-
09	8910	X	4552	-0-	-4358	-0-	140	1	4412	3	N	-0-			-0-
*10	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	336	1	10112	3	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

05	10416	X	9705	-0-	-711	-0-	9705	3			N	-0-			-0-
06	10080	X	10079	-0-	-1	-0-	10079	3			N	-0-			-0-
07	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	3			N	-0-			-0-
08	10416	X	10196	-0-	-220	-0-	10196	3			N	-0-			-0-
09	10080	X	9801	-0-	-279	-0-	9801	3			N	-0-			-0-
10	10416	X	9865	-0-	-551	-0-	9865	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

05	7161	X	5990	-0-	-1171	-0-	5990	3			N	-0-			-0-
06	6900	X	5885	-0-	-1015	-0-	5885	3			N	-0-			-0-
07	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	3			N	-0-			-0-
08	6076	X	5447	-0-	-629	-0-	5447	3			N	-0-			-0-
09	5880	X	5331	-0-	-549	-0-	5331	3			N	-0-			-0-
10	7068	X	5835	-0-	-1233	-0-	5835	3			N	-0-			-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

05	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	445	1	12394	2	N	-0-			-0-
06	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	452	1	11209	2	N	-0-			-0-
07	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	467	1	11533	2	N	-0-			-0-
08	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	427	1	10651	2	N	-0-			-0-
09	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	456	1	11208	2	N	-0-			-0-
*10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	499	1	6652	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	633	1	16334	3	Y	84	70	1			14
							92	9									
06	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	629	1	15130	3	Y	-0-					14
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	487	1	4710	3	Y	23	37	1			-0-
							25	9									
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	3			N	-0-					-0-
06	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	3			N	-0-					-0-
07	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	3			N	-0-					-0-
08	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	3			N	-0-					-0-
09	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	3			N	-0-					-0-
*10	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	12485	-0-	-1341	-0-	61	1	12424	3	Y	-0-					36
06	12810	X	12076	-0-	-734	-0-	60	1	12016	3	Y	-0-					36
07	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	67	1	14022	3	Y	-0-	35	1			1
08	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	73	1	14887	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	72	1	14724	3	Y	-0-					-0-
10	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	8118	-0-	-1089	-0-	569	1	11	2	Y	82	62	1			71
							7448	3	90	9							
06	DLQ G-10		7376	-0-	7376	7376	542	1	6834	3	Y	-0-	62	1			9
07	DLQ G-10		6916	-0-	6916	14292	535	1	6381	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		7865	-0-	7865	22157	551	1	7241	3	Y	66	63	1			12
							73	9									
09	29713	X	7556	-0-	-22157	-0-	533	1	16	2	Y	208	179	1			41
							6778	3	229	9							
*10	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	553	1	5	2	Y	33	70	1			4
							6843	3	36	9							

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	988	1	4561	3	Y	-0-					22
06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	914	1	1674	3	Y	-0-					22
07	1643	X	759	-0-	-884	-0-	728	1	30	3	Y	1	23	1			-0-
							1	9									
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	106	X	-0-	-0-	-106	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	5198	-0-	-2273	-0-	876	1	7	2	N	-0-					113
							4315	3									
06	6330	X	3476	-0-	-2854	-0-	815	1	2570	3	N	83	169	1			27
							91	9									
07	5239	X	4166	-0-	-1073	-0-	815	1	3351	3	N	-0-					27
08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	665	1	6065	3	N	-0-					27
09	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	608	1	11	2	N	-0-					27
							4684	3									
*10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	662	1	4	2	N	-0-					27
							4720	3									

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7203	-0-	-950	-0-	52	1	11	2	N	37	184	1			52
							7099	3	41	9							
06	7890	X	5633	-0-	-2257	-0-	41	1	5592	3	N	-0-					52
07	7781	X	3365	-0-	-4416	-0-	22	1	3343	3	N	-0-					52
08	7471	X	1633	-0-	-5838	-0-	272	1	1227	3	N	122	169	1			5
							134	9									
09	7050	X	6301	-0-	-749	-0-	274	1	15	2	N	-0-					5
							6012	3									
10	7192	X	7179	-0-	-13	-0-	54	1	5	2	N	-0-					5
							7120	3									

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	8870	-0-	-1050	-0-	64	1	13	2	N	-0-					10
							8793	3									
06	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	70	1	9582	3	N	-0-					10
07	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	67	1	10062	3	N	-0-					10
08	9920	X	8382	-0-	-1538	-0-	57	1	8325	3	N	-0-					10
09	9600	X	7978	-0-	-1622	-0-	57	1	19	2	N	-0-					10
							7902	3									
10	9920	X	8201	-0-	-1719	-0-	62	1	6	2	N	-0-					10
							8133	3									

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	11952	-0-	-2308	-0-	415	1	11537	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	11240	-0-	-2560	-0-	435	1	10805	2	N	-0-					-0-
07	13516	X	11831	-0-	-1685	-0-	460	1	11371	2	N	-0-					-0-
08	13516	X	12559	-0-	-957	-0-	484	1	12075	2	N	-0-					-0-
09	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	522	1	12833	2	N	-0-					-0-
*10	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	616	1	14058	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	1556	-0-	-11805	-0-	610	1	946	2	N	-0-					-0-
06	12930	X	5930	-0-	-7000	-0-	969	1	4961	2	N	-0-					-0-
07	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	1184	1	12956	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6407	-0-	-196	-0-	875	1	5532	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	1350	-0-	-4590	-0-	444	1	906	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	546	-0-	-12815	-0-	348	1	198	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	911	1	13468	2	N	-0-			-0-
06	17586	X	17586	-0-	-0-	-0-	1355	1	16231	2	N	-0-			-0-
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	1009	1	4686	2	N	-0-			-0-
08	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	846	1	4631	2	N	-0-			-0-
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	734	1	5322	2	N	-0-			-0-
*10	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	818	1	5756	2	N	-0-			-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

05	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	831	1	21776	2	N	-0-			-0-
06	11550	X	1127	-0-	-10423	-0-	281	1	846	2	N	-0-			-0-
07	11935	X	803	-0-	-11132	-0-	803	1			N	-0-			-0-
08	11935	X	155	-0-	-11780	-0-	6	1	149	2	N	-0-			-0-
09	11550	X	492	-0-	-11058	-0-	413	1	79	2	N	-0-			-0-
10	11935	X	8047	-0-	-3888	-0-	820	1	7227	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

05	8153	X	7436	-0-	-717	-0-	7436	3			N	-0-			-0-
06	7890	X	6924	-0-	-966	-0-	6924	3			N	-0-			-0-
07	8153	X	7270	-0-	-883	-0-	7270	3			N	-0-			-0-
08	7719	X	6356	-0-	-1363	-0-	6356	3			N	-0-			-0-
09	7200	X	5809	-0-	-1391	-0-	5809	3			N	-0-			-0-
10	7440	X	5807	-0-	-1633	-0-	5807	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

05	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	3			N	-0-			-0-
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	3			N	-0-			-0-
07	6479	X	6017	-0-	-462	-0-	6017	3			N	-0-			-0-
08	6479	X	6438	-0-	-41	-0-	6438	3			N	-0-			-0-
09	6270	X	6171	-0-	-99	-0-	6171	3			N	-0-			-0-
10	6479	X	6001	-0-	-478	-0-	6001	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

05	10168	X	9762	-0-	-406	-0-	9762	3			N	-0-			-0-
06	9600	X	9162	-0-	-438	-0-	9162	3			N	-0-			-0-
07	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	3			N	-0-			-0-
08	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11150	3			N	-0-			-0-
09	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	3			N	-0-			-0-
*10	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

05	16895	X	16134	-0-	-761	-0-	560	1	15574	2	N	-0-			-0-
06	16200	X	15104	-0-	-1096	-0-	585	1	14519	2	N	-0-			-0-
07	16213	X	15467	-0-	-746	-0-	602	1	14865	2	N	-0-			-0-
08	16213	X	15343	-0-	-870	-0-	592	1	14751	2	N	-0-			-0-
09	15600	X	14435	-0-	-1165	-0-	564	1	13871	2	N	-0-			-0-
10	16120	X	14504	-0-	-1616	-0-	609	1	13895	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	3			N	-0-			-0-
06	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	3			N	-0-			-0-
07	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	3			N	-0-			-0-
08	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	3			N	-0-			-0-
09	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3			N	-0-			-0-
*10	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1425	-0-	-683	-0-	810	1	615	3	N	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	810	1	831	3	N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	837	1	201	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1024	-0-	-402	-0-	827	1	197	3	N	-0-					-0-
09	1650	N	810	-0-	-840	-0-	810	1			N	-0-					-0-
10	1023	N	837	-0-	-186	-0-	837	1			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	627	1	6690	3	N	102	185	1			69
							112	9									
06	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	129	1	8832	3	N	-0-					69
07	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	299	1	8145	3	N	-0-					69
08	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	325	1	7734	3	N	-0-					69
09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	346	1	6852	3	N	160	160	1			69
							176	9									
*10	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	345	1	6984	3	N	-0-					69

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

05	13485	X	12837	-0-	-648	-0-	445	1	12392	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	12017	-0-	-793	-0-	465	1	11552	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	12346	-0-	-581	-0-	480	1	11866	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	12168	-0-	-666	-0-	469	1	11699	2	N	-0-					-0-
09	12420	X	11503	-0-	-917	-0-	449	1	11054	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	11804	-0-	-1030	-0-	495	1	11309	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

05	899	X	2	-0-	-897	-0-	1	1	1	3	N	-0-					47
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	959	1	4713	3	N	-0-					47
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	1071	1	5349	3	N	-0-					47
08	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	1013	1	5685	3	N	-0-					47
09	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	962	1	5434	3	N	67	114	1			-0-
							74	9									
10	6417	X	6293	-0-	-124	-0-	1079	1	5162	3	N	47					47
							52	9									

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

05	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	62	1	9653	3	N	81	88	1			-0-
							89	9									
06	8370	X	6065	-0-	-2305	-0-	572	1	5493	3	N	-0-					-0-
07	8649	X	4900	-0-	-3749	-0-	581	1	4319	3	N	-0-					-0-
08	8649	X	6234	-0-	-2415	-0-	646	1	5588	3	N	-0-					-0-
09	8370	X	6538	-0-	-1832	-0-	689	1	5751	3	N	89	89	1			-0-
							98	9									
10	8649	X	5932	-0-	-2717	-0-	651	1	5281	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	59	1	12	2	N	-0-					27
							8078	3									
06	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	55	1	7527	3	N	-0-					27
07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	45	1	6683	3	N	-0-					27
08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	49	1	7128	3	N	-0-					27
09	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	45	1	15	2	N	157	159	1			25
							6212	3	173	9							
10	6479	X	6024	-0-	-455	-0-	45	1	5	2	N	1					26
							5973	3	1	9							

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

05	4991	X	4633	-0-	-358	-0-	187	1	7	2	N	-0-					29
							4439	3									
06	4830	X	3981	-0-	-849	-0-	418	1	3563	3	N	-0-					29
07	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	527	1	4864	3	N	-0-					29
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	456	1	4953	3	N	-0-					29
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	579	1	15	2	N	86	30	1			85
							6145	3	95	9							
*10	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	625	1	5	2	N	2					87
							7213	3	2	9							

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

05	21142	X	21142	-0-	-0-	-0-	733	1	20409	2	N	-0-					-0-
06	20070	X	19121	-0-	-949	-0-	741	1	18380	2	N	-0-					-0-
07	20336	X	19764	-0-	-572	-0-	769	1	18995	2	N	-0-					-0-
08	21142	X	19664	-0-	-1478	-0-	758	1	18906	2	N	-0-					-0-
09	20460	X	19169	-0-	-1291	-0-	749	1	18420	2	N	-0-					-0-
10	21142	X	19582	-0-	-1560	-0-	821	1	18761	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

05	10354	X	9880	-0-	-474	-0-	48	1	9832	3	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		9398	-0-	9398	9398	46	1	9342	3	Y	9					25
							10	9									
07	DLQ G-10		9670	-0-	9670	19068	46	1	9624	3	Y	-0-					25
08	DLQ G-10		9730	-0-	9730	28798	47	1	9624	3	Y	54	69	1			10
							59	9									
09	37600	X	8802	-0-	-28798	-0-	43	1	8759	3	Y	-0-					10
*10	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	47	1	9374	3	Y	-0-					10

DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

05	16151	X	15644	-0-	-507	-0-	76	1	15568	3	N	-0-					-0-
06	15540	X	15157	-0-	-383	-0-	75	1	15082	3	N	-0-					-0-
07	16027	X	15439	-0-	-588	-0-	73	1	15366	3	N	-0-					-0-
08	15996	X	15439	-0-	-557	-0-	75	1	15364	3	N	-0-					-0-
09	15150	X	14686	-0-	-464	-0-	72	1	14614	3	N	-0-					-0-
10	15655	X	15124	-0-	-531	-0-	76	1	15048	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

05	19158	X	15462	-0-	-3696	-0-	536	1	14926	2	N	-0-					-0-
06	18540	X	16417	-0-	-2123	-0-	636	1	15781	2	N	-0-					-0-
07	19158	X	13503	-0-	-5655	-0-	525	1	12978	2	N	-0-					-0-
08	18910	X	18759	-0-	-151	-0-	879	1	17880	2	N	-0-					-0-
09	16410	X	11035	-0-	-5375	-0-	975	1	10060	2	N	-0-					-0-
*10	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	1011	1	16460	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	14819	-0-	-433	-0-	533	1	22	2	Y	-0-					7
							14264	3									
06	DLQ G-10		13538	-0-	13538	13538	501	1	13037	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		13205	-0-	13205	26743	485	1	12720	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		12860	-0-	12860	39603	468	1	12392	3	Y	-0-					7
09	49460	X	9857	-0-	-39603	-0-	354	1	22	2	Y	-0-					7
							9481	3									
*10	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	377	1	8	2	Y	-0-					7
							9997	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	606	1	25	2	Y	-0-					6
							16248	3									
06	DLQ G-10		18156	-0-	18156	18156	671	1	17485	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		17171	-0-	17171	35327	631	1	16540	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		16930	-0-	16930	52257	615	1	16315	3	Y	-0-					6
09	65878	X	13621	-0-	-52257	-0-	488	1	32	2	Y	-0-					6
							13101	3									
*10	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	557	1	10	2	Y	-0-					6
							14750	3									

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	477	1	13263	2	N	-0-					-0-
06	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	489	1	12142	2	N	-0-					-0-
07	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	495	1	12224	2	N	-0-					-0-
08	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	485	1	12088	2	N	-0-					-0-
09	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	473	1	11631	2	N	-0-					-0-
*10	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	503	1	11483	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8359	-0-	-290	-0-	8359	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	6849	-0-	-1521	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
07	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8830	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7223	-0-	-1147	-0-	7223	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	6178	-0-	-1922	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
10	8835	X	6451	-0-	-2384	-0-	6451	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8628	-0-	-610	-0-	8628	3			N	-0-					-0-
06	8910	X	8246	-0-	-664	-0-	8246	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	9012	-0-	-102	-0-	9012	3			N	-0-					-0-
08	8897	X	8149	-0-	-748	-0-	8149	3			N	-0-					-0-
09	8490	X	7694	-0-	-796	-0-	7694	3			N	-0-					-0-
10	9021	X	8038	-0-	-983	-0-	8038	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19840	X	18955	-0-	-885	-0-	681	1	28	2	Y	-0-					6
							18246	3									
06	DLQ G-10		17423	-0-	17423	17423	645	1	16778	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		16546	-0-	16546	33969	608	1	15938	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		15496	-0-	15496	49465	564	1	14932	3	Y	-0-					6
09	64130	X	14665	-0-	-49465	-0-	526	1	34	2	Y	-0-					6
							14105	3									
*10	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	608	1	12	2	Y	-0-					6
							16103	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

05	6572	X	13	-0-	-6559	-0-	12	1	1	3	N	-0-					32
06	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	651	1	6086	3	N	-0-					32
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	467	1	6596	3	N	-0-					32
08	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	434	1	6240	3	N	-0-					32
09	6750	X	6248	-0-	-502	-0-	343	1	5868	3	N	34	66	1			-0-
							37	9									
10	7068	X	6356	-0-	-712	-0-	343	1	5979	3	N	31					61
							34	9									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

05	18507	X	17214	-0-	-1293	-0-	618	1	26	2	Y	-0-					11
							16570	3									
06	DLQ G-10		16237	-0-	16237	16237	601	1	15636	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		15250	-0-	15250	31487	561	1	14689	3	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		11369	-0-	11369	42856	408	1	10823	3	Y	125	14	1			122
							138	9									
09	59514	X	16658	-0-	-42856	-0-	598	1	38	2	Y	-0-	1	1			121
							16022	3									
*10	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	225	1	4	2	Y	-0-					121
							5964	3									

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

05	3410	X	3199	-0-	-211	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3259	-0-	-41	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3340	-0-	-70	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3226	-0-	-74	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	3146	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

05	10540	X	10019	-0-	-521	-0-	49	1	9970	3	N	-0-					-0-
06	10200	X	8687	-0-	-1513	-0-	43	1	8644	3	N	-0-					-0-
07	10540	X	8694	-0-	-1846	-0-	41	1	8653	3	N	-0-					-0-
08	10540	X	8981	-0-	-1559	-0-	44	1	8937	3	N	-0-					-0-
09	10200	X	8081	-0-	-2119	-0-	39	1	8042	3	N	-0-					-0-
10	10013	X	8160	-0-	-1853	-0-	41	1	8119	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

05	7905	X	7220	-0-	-685	-0-	35	1	7185	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	6643	-0-	-1007	-0-	33	1	6610	3	N	-0-					-0-
07	7905	X	6607	-0-	-1298	-0-	31	1	6576	3	N	-0-					-0-
08	7688	X	6318	-0-	-1370	-0-	31	1	6287	3	N	-0-					-0-
09	7320	X	6158	-0-	-1162	-0-	30	1	6128	3	N	-0-					-0-
10	7223	X	6637	-0-	-586	-0-	33	1	6604	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

05	11160	X	7752	-0-	-3408	-0-	269	1	7483	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	8060	-0-	-2740	-0-	693	1	7367	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	9809	-0-	-1351	-0-	737	1	9072	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	9714	-0-	-1446	-0-	732	1	8982	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	9544	-0-	-1256	-0-	719	1	8825	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	8044	-0-	-1752	-0-	663	1	7381	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

05	18166	X	17232	-0-	-934	-0-	619	1	26	2	Y	-0-					48
							16587	3									
06	DLQ G-10		16078	-0-	16078	16078	595	1	15483	3	Y	-0-					48
07	DLQ G-10		15421	-0-	15421	31499	567	1	14854	3	Y	-0-					48
08	DLQ G-10		16939	-0-	16939	48438	616	1	16323	3	Y	-0-	48	1			-0-
09	61033	X	12595	-0-	-48438	-0-	452	1	30	2	Y	-0-					-0-
							12113	3									
*10	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	404	1	900	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

05	13113	X	7520	-0-	-5593	-0-	1006	1	6514	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	6110	-0-	-2530	-0-	818	1	5292	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	6752	-0-	-2176	-0-	943	1	5809	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	6228	-0-	-2700	-0-	975	1	5253	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	5094	-0-	-2196	-0-	873	1	4221	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6622	-0-	-911	-0-	928	1	5694	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16988	X	10560	-0-	-6428	-0-	891	1	9669	2	N	-0-			-0-
06	16440	X	13697	-0-	-2743	-0-	911	1	12786	2	N	-0-			-0-
07	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	958	1	12465	2	N	-0-			-0-
08	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	1023	1	13664	2	N	-0-			-0-
09	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	968	1	13143	2	N	-0-			-0-
*10	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	986	1	13643	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	5878	-0-	-1717	-0-	864	1	5014	2	N	-0-			-0-
06	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	1203	1	9263	2	N	-0-			-0-
07	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	1444	1	10359	2	N	-0-			-0-
08	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	1408	1	10433	2	N	-0-			-0-
09	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	1249	1	9943	2	N	-0-			-0-
10	11811	X	11650	-0-	-161	-0-	1295	1	10355	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	1273	1	11706	2	N	-0-			-0-
06	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	1147	1	11673	2	N	-0-			-0-
07	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	1269	1	10948	2	N	-0-			-0-
08	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	1366	1	14699	2	N	-0-			-0-
09	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	1173	1	13373	2	N	-0-			-0-
*10	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	1211	1	13439	2	N	-0-			-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1073	1	4037	2	N	-0-			-0-
06	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	1175	1	8076	2	N	-0-			-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	159	1	56	2	N	-0-			-0-
08	388	X	388	-0-	-0-	-0-	301	1	87	2	N	-0-			-0-
09	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	777	1	6575	2	N	-0-			-0-
*10	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	1122	1	11421	2	N	-0-			-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	749	1	13730	3	N	-0-			-0-
06	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	718	1	11583	3	N	-0-			-0-
07	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	735	1	10994	3	N	-0-			-0-
08	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	736	1	11028	3	N	-0-			-0-
09	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	722	1	12672	3	N	-0-			-0-
*10	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	742	1	11963	3	N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	2987	1	13604	2	N	-0-			-0-
06	15900	X	15574	-0-	-326	-0-	2820	1	12754	2	N	-0-			-0-
07	16430	X	15744	-0-	-686	-0-	2713	1	13031	2	N	-0-			-0-
08	16430	X	12891	-0-	-3539	-0-	12891	2			N	-0-			-0-
09	15900	X	12362	-0-	-3538	-0-	12362	2			N	-0-			-0-
10	16430	X	12568	-0-	-3862	-0-	12568	2			N	-0-			-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18972	X	17748	-0-	-1224	-0-	87	1	17661	3	N	-0-			-0-
06	18360	X	16874	-0-	-1486	-0-	83	1	16791	3	N	-0-			-0-
07	18972	X	17316	-0-	-1656	-0-	82	1	17234	3	N	-0-			-0-
08	18972	X	17210	-0-	-1762	-0-	84	1	17126	3	N	-0-			-0-
09	18360	X	17412	-0-	-948	-0-	85	1	17327	3	N	-0-			-0-
10	17763	X	17115	-0-	-648	-0-	86	1	17029	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	13492	-0-	-365	-0-	484	1	13008	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	12854	-0-	-136	-0-	419	1	12435	2	N	-0-					-0-
07	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	455	1	13198	2	N	-0-					-0-
08	13485	X	12898	-0-	-587	-0-	437	1	12461	2	N	-0-					-0-
09	13050	X	12493	-0-	-557	-0-	419	1	12074	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	13006	-0-	-634	-0-	456	1	12550	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

05	11966	X	11295	-0-	-671	-0-	405	1	10890	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	9970	-0-	-1460	-0-	325	1	9645	2	N	-0-					-0-
07	11439	X	11055	-0-	-384	-0-	369	1	10686	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	10326	-0-	-1113	-0-	350	1	9976	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	10935	-0-	-135	-0-	367	1	10568	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	8962	-0-	-2322	-0-	314	1	8648	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

05	16554	X	16056	-0-	-498	-0-	78	1	15978	3	N	-0-					-0-
06	16020	X	15293	-0-	-727	-0-	76	1	15217	3	N	-0-					-0-
07	16337	X	15680	-0-	-657	-0-	75	1	15605	3	N	-0-					-0-
08	16213	X	15194	-0-	-1019	-0-	74	1	15120	3	N	-0-					-0-
09	15690	X	14915	-0-	-775	-0-	73	1	14842	3	N	-0-					-0-
10	16058	X	15374	-0-	-684	-0-	77	1	15297	3	N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

05	48763	X	47542	-0-	-1221	-0-	1706	1	45836	2	N	-0-					-0-
06	46860	X	46118	-0-	-742	-0-	1503	1	44615	2	N	-0-					-0-
07	47709	X	47031	-0-	-678	-0-	1569	1	45462	2	N	-0-					-0-
08	47678	X	44760	-0-	-2918	-0-	1517	1	43243	2	N	-0-					-0-
09	46140	X	41913	-0-	-4227	-0-	1405	1	40508	2	N	-0-					-0-
10	47647	X	42500	-0-	-5147	-0-	1491	1	41009	2	N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

05	28954	X	27416	-0-	-1538	-0-	134	1	27282	3	N	-0-					-0-
06	27810	X	26154	-0-	-1656	-0-	129	1	26025	3	N	-0-					-0-
07	28334	X	26789	-0-	-1545	-0-	127	1	26662	3	N	-0-					-0-
08	27900	X	26545	-0-	-1355	-0-	129	1	26416	3	N	-0-					-0-
09	27000	X	25686	-0-	-1314	-0-	125	1	25561	3	N	-0-					-0-
10	27404	X	25051	-0-	-2353	-0-	126	1	24925	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

05	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	44 22	1 9	8864	3	N	20					134
06	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	43 11	1 9	8606	3	N	10					144
07	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	41 11	1 9	8657	3	N	10					154
08	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	43 22	1 9	8696	3	N	20					174
09	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	44 11	1 9	8935	3	N	10					184
*10	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	44 11	1 9	8797	3	N	10					194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	1122	-0-	-2133	-0-	6	1	1116	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	893	-0-	-2017	-0-	4	1	889	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	999	-0-	-2008	-0-	5	1	994	3	N	-0-					-0-
08	2139	X	1137	-0-	-1002	-0-	6	1	1131	3	N	-0-					-0-
09	1500	X	815	-0-	-685	-0-	4	1	811	3	N	-0-					-0-
10	1116	X	615	-0-	-501	-0-	3	1	612	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	11732	-0-	-296	-0-	57	1	11675	3	N	-0-					75
06	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	57	1	11452	3	N	10					85
							11	9									
07	11904	X	11415	-0-	-489	-0-	54	1	11351	3	N	9					94
							10	9									
08	11904	X	10664	-0-	-1240	-0-	52	1	10600	3	N	11					105
							12	9									
09	11520	X	10422	-0-	-1098	-0-	51	1	10360	3	N	10					115
							11	9									
10	11904	X	11693	-0-	-211	-0-	59	1	11628	3	N	5					120
							6	9									

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	13858	-0-	-619	-0-	68	1	13790	3	N	-0-					-0-
06	14010	X	12844	-0-	-1166	-0-	64	1	12780	3	N	-0-					-0-
07	14477	X	11989	-0-	-2488	-0-	57	1	11932	3	N	-0-					-0-
08	14105	X	13160	-0-	-945	-0-	64	1	13096	3	N	-0-					-0-
09	13560	X	12812	-0-	-748	-0-	63	1	12749	3	N	-0-					-0-
10	13857	X	12389	-0-	-1468	-0-	62	1	12327	3	N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9346	-0-	-791	-0-	46	1	9300	3	N	-0-					-0-
06	9810	X	9123	-0-	-687	-0-	45	1	9078	3	N	-0-					-0-
07	10137	X	8697	-0-	-1440	-0-	41	1	8656	3	N	-0-					-0-
08	9610	X	9420	-0-	-190	-0-	46	1	9374	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	9200	-0-	-10	-0-	45	1	9155	3	N	-0-					-0-
10	9424	X	9371	-0-	-53	-0-	47	1	9324	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	54	1	10982	3	N	-0-					-0-
06	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	51	1	10308	3	N	-0-					-0-
07	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	54	1	11362	3	N	-0-					-0-
08	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	56	1	11352	3	N	-0-					-0-
09	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	54	1	10922	3	N	-0-					-0-
*10	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	53	1	10505	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8541	-0-	-852	-0-	42	1	8486	3	N	12					109
							13	9									
06	9090	X	7983	-0-	-1107	-0-	39	1	7921	3	N	21					130
							23	9									
07	8835	X	7973	-0-	-862	-0-	38	1	7935	3	N	-0-					130
08	8835	X	8293	-0-	-542	-0-	40	1	8225	3	N	25					155
							28	9									
09	8550	X	7120	-0-	-1430	-0-	35	1	7068	3	N	15					170
							17	9									
10	8556	X	7266	-0-	-1290	-0-	36	1	7226	3	N	4					174
							4	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18290	X	17495	-0-	-795	-0-	85	1	17359	3	Y	46					84
							51	9									
06	DLQ G-10		17083	-0-	17083	17083	84	1	16964	3	Y	32					116
							35	9									
07	DLQ G-10		17631	-0-	17631	34714	84	1	17547	3	Y	-0-					116
08	DLQ G-10		17436	-0-	17436	52150	85	1	17263	3	Y	80					196
							88	9									
09	68527	X	16377	-0-	-52150	-0-	80	1	16266	3	Y	28	183	1			41
							31	9									
10	17639	X	16935	-0-	-704	-0-	85	1	16849	3	Y	1					42
							1	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	9939	-0-	-1004	-0-	49	1	9871	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	DLQ G-10		10960	-0-	10960	10960	54	1	10905	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		11128	-0-	11128	22088	53	1	11075	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10898	-0-	10898	32986	53	1	10845	3	Y	-0-					-0-
09	43478	X	10492	-0-	-32986	-0-	51	1	10441	3	Y	-0-					-0-
*10	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	54	1	10645	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	9949	-0-	-2	-0-	49	1	9900	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	9308	-0-	-322	-0-	46	1	9262	3	N	-0-					-0-
07	9951	X	9451	-0-	-500	-0-	45	1	9406	3	N	-0-					-0-
08	9951	X	9485	-0-	-466	-0-	46	1	9439	3	N	-0-					-0-
09	9630	X	9161	-0-	-469	-0-	45	1	9116	3	N	-0-					-0-
10	9951	X	9052	-0-	-899	-0-	45	1	9007	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	10317	-0-	-626	-0-	50	1	10267	3	N	-0-					-0-
06	10350	X	9861	-0-	-489	-0-	49	1	9812	3	N	-0-					-0-
07	10385	X	10109	-0-	-276	-0-	48	1	10061	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	10157	-0-	-197	-0-	50	1	10107	3	N	-0-					-0-
09	10020	X	9652	-0-	-368	-0-	47	1	9605	3	N	-0-					-0-
10	10323	X	9762	-0-	-561	-0-	49	1	9713	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15066	X	14578	-0-	-488	-0-	71	1	14507	3	N	-0-			-0-
06	14520	X	13971	-0-	-549	-0-	69	1	13902	3	N	-0-			-0-
07	15004	X	14325	-0-	-679	-0-	68	1	14257	3	N	-0-			-0-
08	14787	X	11087	-0-	-3700	-0-	54	1	11033	3	N	-0-			-0-
09	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	75	1	15323	3	N	-0-			-0-
10	14570	X	13912	-0-	-658	-0-	70	1	13842	3	N	-0-			-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	916	1	3411	3	N	-0-			-0-
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	884	1	2871	3	N	-0-			-0-
07	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	913	1	2999	3	N	-0-			-0-
08	3875	X	3785	-0-	-90	-0-	913	1	2872	3	N	-0-			-0-
09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	885	1	3112	3	N	-0-			-0-
10	3875	X	3268	-0-	-607	-0-	911	1	2357	3	N	-0-			-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	24118	X	22058	-0-	-2060	-0-	791	1	21267	2	N	-0-			-0-
06	22710	X	20996	-0-	-1714	-0-	684	1	20312	2	N	-0-			-0-
07	22909	X	21349	-0-	-1560	-0-	712	1	20637	2	N	-0-			-0-
08	22506	X	21036	-0-	-1470	-0-	713	1	20323	2	N	-0-			-0-
09	21600	X	20155	-0-	-1445	-0-	676	1	19479	2	N	-0-			-0-
10	22072	X	20488	-0-	-1584	-0-	719	1	19769	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15965	X	14455	-0-	-1510	-0-	71	1	14384	3	N	-0-			-0-
06	15360	X	14214	-0-	-1146	-0-	70	1	14144	3	N	-0-			-0-
07	15345	X	14236	-0-	-1109	-0-	68	1	14168	3	N	-0-			-0-
08	15345	X	13964	-0-	-1381	-0-	68	1	13896	3	N	-0-			-0-
09	14490	X	13799	-0-	-691	-0-	67	1	13732	3	N	-0-			-0-
10	14694	X	14183	-0-	-511	-0-	71	1	14112	3	N	-0-			-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	13473	-0-	-446	-0-	66	1	13407	3	N	-0-			-0-
06	13380	X	12847	-0-	-533	-0-	64	1	12783	3	N	-0-			-0-
07	13640	X	13217	-0-	-423	-0-	63	1	13154	3	N	-0-			-0-
08	13485	X	13031	-0-	-454	-0-	64	1	12967	3	N	-0-			-0-
09	13050	X	12532	-0-	-518	-0-	61	1	12471	3	N	-0-			-0-
10	13485	X	12773	-0-	-712	-0-	64	1	12709	3	N	-0-			-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	11753	-0-	-244	-0-	57	1	11696	3	N	-0-			-0-
06	11610	X	11414	-0-	-196	-0-	56	1	11358	3	N	-0-			-0-
07	11718	X	11494	-0-	-224	-0-	55	1	11439	3	N	-0-			-0-
08	11749	X	10869	-0-	-880	-0-	53	1	10816	3	N	-0-			-0-
09	11400	X	11004	-0-	-396	-0-	54	1	10950	3	N	-0-			-0-
10	11780	X	11183	-0-	-597	-0-	56	1	11127	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6158	-0-	-135	-0-	859	1	5277	3	Y	20					179
							22	9									
06	DLQ G-10		5340	-0-	5340	5340	804	1	4524	3	Y	11	145	1			45
							12	9									
07	DLQ G-10		6401	-0-	6401	11741	868	1	5533	3	Y	-0-					45
08	DLQ G-10		4279	-0-	4279	16020	283	1	3996	3	Y	-0-					45
09	21229	X	5209	-0-	-16020	-0-	189	1	4981	3	Y	35					80
							39	9									
*10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	752	1	4407	3	Y	41	77	1			44
							45	9									

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

05	16647	X	15859	-0-	-788	-0-	78	1	15781	3	N	-0-					-0-
06	15990	X	14439	-0-	-1551	-0-	71	1	14368	3	N	-0-					-0-
07	16430	X	16272	-0-	-158	-0-	77	1	16195	3	N	-0-					-0-
08	16368	X	16057	-0-	-311	-0-	78	1	15979	3	N	-0-					-0-
09	15360	X	14931	-0-	-429	-0-	73	1	14858	3	N	-0-					-0-
10	16275	X	14093	-0-	-2182	-0-	71	1	14022	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

05	17546	X	16936	-0-	-610	-0-	608	1	16328	2	N	-0-					-0-
06	16770	X	16330	-0-	-440	-0-	532	1	15798	2	N	-0-					-0-
07	17898	X	17898	-0-	-0-	-0-	597	1	17301	2	N	-0-					-0-
08	17464	X	17464	-0-	-0-	-0-	592	1	16872	2	N	-0-					-0-
09	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	573	1	16523	2	N	-0-					-0-
10	17887	X	17018	-0-	-869	-0-	597	1	16421	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

05	15934	X	14668	-0-	-1266	-0-	72	1	14596	3	N	-0-					-0-
06	15420	X	14383	-0-	-1037	-0-	71	1	14312	3	N	-0-					-0-
07	15872	X	15147	-0-	-725	-0-	72	1	15075	3	N	-0-					-0-
08	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	78	1	15822	3	N	-0-					-0-
09	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	72	1	14711	3	N	-0-					-0-
10	15159	X	14851	-0-	-308	-0-	74	1	14777	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	588	1	7237	3	N	-0-					-0-
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	439	1	2842	3	N	-0-					-0-
07	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	1			N	-0-					-0-
08	310	X	222	-0-	-88	-0-	222	1			N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*10	552	X	552	-0-	-0-	-0-	542	1	10	3	N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

05	31186	X	29001	-0-	-2185	-0-	142	1	28859	3	N	-0-					-0-
06	30180	X	28275	-0-	-1905	-0-	140	1	28135	3	N	-0-					-0-
07	30659	X	29447	-0-	-1212	-0-	140	1	29307	3	N	-0-					-0-
08	30008	X	29039	-0-	-969	-0-	142	1	28897	3	N	-0-					-0-
09	28890	X	28087	-0-	-803	-0-	137	1	27950	3	N	-0-					-0-
10	29450	X	29073	-0-	-377	-0-	146	1	28927	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	30070	X	28637	-0-	-1433	-0-	140	1	28497	3	N	-0-			-0-
06	28950	X	27375	-0-	-1575	-0-	135	1	27240	3	N	-0-			-0-
07	29543	X	27982	-0-	-1561	-0-	133	1	27849	3	N	-0-			-0-
08	29140	X	27615	-0-	-1525	-0-	135	1	27480	3	N	-0-			-0-
09	27930	X	26571	-0-	-1359	-0-	130	1	26441	3	N	-0-			-0-
10	28644	X	26820	-0-	-1824	-0-	134	1	26686	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

05	22010	X	20287	-0-	-1723	-0-	99	1	20188	3	N	-0-			-0-
06	20790	X	18934	-0-	-1856	-0-	94	1	18840	3	N	-0-			-0-
07	21204	X	19779	-0-	-1425	-0-	94	1	19685	3	N	-0-			-0-
08	20708	X	18981	-0-	-1727	-0-	93	1	18888	3	N	-0-			-0-
09	19920	X	18247	-0-	-1673	-0-	89	1	18158	3	N	-0-			-0-
10	20274	X	18180	-0-	-2094	-0-	91	1	18089	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

05	15655	X	15285	-0-	-370	-0-	75	1	15210	3	N	-0-			-0-
06	15120	X	14073	-0-	-1047	-0-	70	1	14003	3	N	-0-			-0-
07	15593	X	14474	-0-	-1119	-0-	69	1	14405	3	N	-0-			-0-
08	15345	X	13982	-0-	-1363	-0-	68	1	13914	3	N	-0-			-0-
09	14850	X	13628	-0-	-1222	-0-	67	1	13561	3	N	-0-			-0-
10	15283	X	13700	-0-	-1583	-0-	69	1	13631	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

05	31589	X	28960	-0-	-2629	-0-	1039	1	27921	2	N	-0-			-0-
06	30030	X	27965	-0-	-2065	-0-	911	1	27054	2	N	-0-			-0-
07	28172	X	28172	-0-	-0-	-0-	940	1	27232	2	N	-0-			-0-
08	28954	X	27976	-0-	-978	-0-	948	1	27028	2	N	-0-			-0-
09	28020	X	27322	-0-	-698	-0-	916	1	26406	2	N	-0-			-0-
10	28954	X	27954	-0-	-1000	-0-	981	1	26973	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

05	28365	X	27796	-0-	-569	-0-	997	1	26799	2	N	-0-			-0-
06	27390	X	26496	-0-	-894	-0-	864	1	25632	2	N	-0-			-0-
07	28954	X	26517	-0-	-2437	-0-	884	1	25633	2	N	-0-			-0-
08	28954	X	25519	-0-	-3435	-0-	865	1	24654	2	N	-0-			-0-
09	28020	X	24119	-0-	-3901	-0-	808	1	23311	2	N	-0-			-0-
10	27807	X	24833	-0-	-2974	-0-	871	1	23962	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

05	20243	X	18360	-0-	-1883	-0-	90	1	18270	3	N	-0-			-0-
06	19590	X	18365	-0-	-1225	-0-	91	1	18274	3	N	-0-			-0-
07	20243	X	18366	-0-	-1877	-0-	87	1	18279	3	N	-0-			-0-
08	20243	X	19939	-0-	-304	-0-	97	1	19842	3	N	-0-			-0-
09	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	97	1	19706	3	N	-0-			-0-
*10	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	100	1	19801	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7745	-0-	-315	-0-	38	1	7707	3	N	-0-					-0-
06	7740	X	7374	-0-	-366	-0-	36	1	7338	3	N	-0-					-0-
07	7998	X	7647	-0-	-351	-0-	36	1	7611	3	N	-0-					-0-
08	7874	X	7387	-0-	-487	-0-	36	1	7351	3	N	-0-					-0-
09	7530	X	7172	-0-	-358	-0-	35	1	7137	3	N	-0-					-0-
10	7750	X	7368	-0-	-382	-0-	37	1	7331	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

05	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	86	1	17602	3	N	-0-					-0-
06	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	81	1	16376	3	N	-0-					-0-
07	17081	X	16596	-0-	-485	-0-	79	1	16517	3	N	-0-					-0-
08	17081	X	16715	-0-	-366	-0-	82	1	16633	3	N	-0-					-0-
09	16530	X	16119	-0-	-411	-0-	79	1	16040	3	N	-0-					-0-
10	17081	X	16408	-0-	-673	-0-	82	1	16326	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

05	16337	X	15827	-0-	-510	-0-	77	1	15750	3	N	-0-					-0-
06	15810	X	15017	-0-	-793	-0-	74	1	14943	3	N	-0-					-0-
07	16337	X	15570	-0-	-767	-0-	74	1	15496	3	N	-0-					-0-
08	15996	X	15342	-0-	-654	-0-	75	1	15267	3	N	-0-					-0-
09	15330	X	14796	-0-	-534	-0-	72	1	14724	3	N	-0-					-0-
10	15841	X	15321	-0-	-520	-0-	77	1	15244	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	913	1	2194	3	Y	-0-	50	1			-0-
06	DLQ G-10		3112	-0-	3112	3112	860	1	2249	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	DLQ G-10		3511	-0-	3511	6623	915	1	2572	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	DLQ G-10		4247	-0-	4247	10870	921	1	3325	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	16143	X	5273	-0-	-10870	-0-	812	1	4461	3	Y	-0-					-0-
*10	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	824	1	3141	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	573	1	2995	3	Y	21	37	1			3
							23	9									
06	DLQ G-10		2929	-0-	2929	2929	552	1	2365	3	Y	11	2	1			12
							12	9									
07	DLQ G-10		3537	-0-	3537	6466	572	1	2947	3	Y	16					28
							18	9									
08	DLQ G-10		3549	-0-	3549	10015	573	1	2958	3	Y	16	39	1			5
							18	9									
09	13138	X	3123	-0-	-10015	-0-	553	1	2561	3	Y	8	3	1			10
							9	9									
10	3596	X	2726	-0-	-870	-0-	569	1	2135	3	Y	20					30
							22	9									

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

05	10385	X	10174	-0-	-211	-0-	50	1	10124	3	N	-0-					-0-
06	10200	X	9942	-0-	-258	-0-	49	1	9893	3	N	-0-					-0-
07	10540	X	10029	-0-	-511	-0-	48	1	9981	3	N	-0-					-0-
08	10540	X	9906	-0-	-634	-0-	48	1	9858	3	N	-0-					-0-
09	9930	X	9815	-0-	-115	-0-	48	1	9767	3	N	-0-					-0-
10	10261	X	9621	-0-	-640	-0-	48	1	9573	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17949	X	16485	-0-	-1464	-0-	81	1	16404	3	N	-0-			-0-
06	17370	X	16479	-0-	-891	-0-	81	1	16398	3	N	-0-			-0-
07	17949	X	16637	-0-	-1312	-0-	79	1	16558	3	N	-0-			-0-
08	16740	X	16552	-0-	-188	-0-	81	1	16471	3	N	-0-			-0-
09	16470	X	16157	-0-	-313	-0-	79	1	16078	3	N	-0-			-0-
10	17019	X	15855	-0-	-1164	-0-	80	1	15775	3	N	-0-			-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	966	1	14887	2	N	-0-			-0-
06	15480	X	15017	-0-	-463	-0-	1187	1	13830	2	N	-0-			-0-
07	16120	X	15233	-0-	-887	-0-	1149	1	14084	2	N	-0-			-0-
08	16120	X	15069	-0-	-1051	-0-	1031	1	14038	2	N	-0-			-0-
09	15600	X	14490	-0-	-1110	-0-	995	1	13495	2	N	-0-			-0-
10	15841	X	15103	-0-	-738	-0-	1098	1	14005	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	610	1	16381	2	N	-0-			-0-
06	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	523	1	15528	2	N	-0-			-0-
07	17236	X	14833	-0-	-2403	-0-	495	1	14338	2	N	-0-			-0-
08	17236	X	12898	-0-	-4338	-0-	437	1	12461	2	N	-0-			-0-
09	16680	X	16460	-0-	-220	-0-	552	1	15908	2	N	-0-			-0-
10	16988	X	16650	-0-	-338	-0-	584	1	16066	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	443	1	16983	3	N	-0-			-0-
06	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	147	1	16247	3	N	-0-			-0-
07	16678	X	13955	-0-	-2723	-0-	66	1	13889	3	N	-0-			-0-
08	16678	X	10825	-0-	-5853	-0-	704	1	10121	3	N	-0-			-0-
09	16140	X	11526	-0-	-4614	-0-	68	1	11458	3	N	-0-			-0-
10	16678	X	14360	-0-	-2318	-0-	72	1	14288	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	8517	-0-	-194	-0-	42	1	8475	3	N	-0-			-0-
06	8430	X	8114	-0-	-316	-0-	40	1	8074	3	N	-0-			-0-
07	8711	X	8349	-0-	-362	-0-	40	1	8309	3	N	-0-			-0-
08	8556	X	8184	-0-	-372	-0-	40	1	8144	3	N	-0-			-0-
09	8250	X	8186	-0-	-64	-0-	40	1	8146	3	N	-0-			-0-
10	8525	X	8321	-0-	-204	-0-	42	1	8279	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17577	X	16524	-0-	-1053	-0-	81	1	16443	3	N	-0-			-0-
06	16710	X	15817	-0-	-893	-0-	78	1	15739	3	N	-0-			-0-
07	17143	X	16082	-0-	-1061	-0-	76	1	16006	3	N	-0-			-0-
08	17019	X	15775	-0-	-1244	-0-	77	1	15698	3	N	-0-			-0-
09	16380	X	15310	-0-	-1070	-0-	75	1	15235	3	N	-0-			-0-
10	16523	X	15705	-0-	-818	-0-	79	1	15626	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	3364	1	15322	2	N	-0-					-0-
06	18000	X	17551	-0-	-449	-0-	3178	1	14373	2	N	-0-					-0-
07	18600	X	17866	-0-	-734	-0-	3079	1	14787	2	N	-0-					-0-
08	18600	X	14536	-0-	-4064	-0-	14536	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	13971	-0-	-4029	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
10	18600	X	14444	-0-	-4156	-0-	14444	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	234	1	7	2	N	-0-					32
							4773	3									
06	6810	X	5729	-0-	-1081	-0-	502	1	5227	3	N	-0-					32
07	7037	X	4623	-0-	-2414	-0-	556	1	4067	3	N	-0-					32
08	4991	X	4857	-0-	-134	-0-	457	1	4400	3	N	-0-					32
09	5730	X	3305	-0-	-2425	-0-	505	1	7	2	N	-0-					32
							2793	3									
10	5921	X	2742	-0-	-3179	-0-	466	1	2	2	N	-0-					32
							2274	3									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	9766	-0-	-712	-0-	72	1	15	2	N	-0-					96
							9679	3									
06	9840	X	9437	-0-	-403	-0-	68	1	9306	3	N	57					153
							63	9									
07	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	66	1	9804	3	N	35	169	1			19
							39	9									
08	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	66	1	9700	3	N	-0-					19
09	9450	X	8674	-0-	-776	-0-	61	1	21	2	N	-0-					19
							8592	3									
10	9920	X	8810	-0-	-1110	-0-	66	1	6	2	N	-0-					19
							8738	3									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8149	-0-	-1399	-0-	59	1	12	2	N	1	179	1			8
							8077	3	1	9							
06	9240	X	8754	-0-	-486	-0-	64	1	8690	3	N	-0-					8
07	9548	X	5633	-0-	-3915	-0-	37	1	5596	3	N	-0-					8
08	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	409	1	8972	3	N	-0-					8
09	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	417	1	20	2	N	-0-					8
							8381	3									
10	9052	X	8410	-0-	-642	-0-	432	1	6	2	N	-0-					8
							7972	3									

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	12145	-0-	-937	-0-	88	1	19	2	N	-0-	184	1			6
							12038	3									
06	12600	X	11808	-0-	-792	-0-	86	1	11722	3	N	-0-					6
07	12772	X	12595	-0-	-177	-0-	82	1	12380	3	N	121					127
							133	9									
08	12617	X	12410	-0-	-207	-0-	84	1	12326	3	N	-0-	109	1			18
09	12030	X	11376	-0-	-654	-0-	81	1	27	2	N	-0-					18
							11268	3									
10	12586	X	11687	-0-	-899	-0-	88	1	9	2	N	-0-					18
							11590	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	1089	1	7738	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7570	-0-	-200	-0-	1042	1	6528	2	N	-0-					-0-
07	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	1114	1	7739	2	N	-0-					-0-
08	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	1125	1	8332	2	N	-0-					-0-
09	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	1104	1	7995	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	7373	-0-	-656	-0-	1063	1	6310	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	3			N	-0-					-0-
06	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	3			N	-0-					-0-
07	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	3			N	-0-					-0-
09	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	3			N	-0-					-0-
*10	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	8684	-0-	-2259	-0-	306	1	8378	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	9097	-0-	-1493	-0-	352	1	8745	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9025	-0-	-647	-0-	350	1	8675	2	N	-0-					-0-
08	9486	X	8752	-0-	-734	-0-	337	1	8415	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8474	-0-	-616	-0-	331	1	8143	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8786	-0-	-607	-0-	368	1	8418	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	12763	-0-	-2179	-0-	62	1	12699	3	N	2					27
							2	9									
06	14370	X	12045	-0-	-2325	-0-	60	1	11975	3	N	9					36
							10	9									
07	14198	X	12773	-0-	-1425	-0-	61	1	12692	3	N	18					54
							20	9									
08	13795	X	12345	-0-	-1450	-0-	60	1	12216	3	N	63	72	1			45
							69	9									
09	12360	X	11888	-0-	-472	-0-	58	1	11830	3	N	-0-					45
10	12772	X	11594	-0-	-1178	-0-	104	1	11490	3	N	-0-					45

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16894	X	16894	-0-	-0-	-0-	586	1	16308	2	N	-0-					-0-
06	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	632	1	15698	2	N	-0-					-0-
07	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	659	1	16284	2	N	-0-					-0-
08	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	669	1	16694	2	N	-0-					-0-
09	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	635	1	15618	2	N	-0-					-0-
*10	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	723	1	16505	2	N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7009	-0-	-958	-0-	759	1	10	2	N	-0-					-0-
							6240	3									
06	7440	X	6639	-0-	-801	-0-	732	1	5907	3	N	-0-					-0-
07	8308	X	6974	-0-	-1334	-0-	720	1	6254	3	N	-0-					-0-
08	8308	X	4220	-0-	-4088	-0-	678	1	3542	3	N	-0-					-0-
09	8040	X	5296	-0-	-2744	-0-	723	1	11	2	N	-0-					-0-
							4562	3									
10	7006	X	5676	-0-	-1330	-0-	721	1	4	2	N	-0-					-0-
							4951	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	11341	-0-	-532	-0-	55	1	11286	3	N	-0-					-0-
06	11430	X	10646	-0-	-784	-0-	53	1	10593	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	10989	-0-	-822	-0-	52	1	10937	3	N	-0-					-0-
08	11563	X	10718	-0-	-845	-0-	52	1	10666	3	N	-0-					-0-
09	11190	X	10132	-0-	-1058	-0-	49	1	10083	3	N	-0-					-0-
*10	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	64	1	12754	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

05	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	496	1	13819	2	N	-0-					-0-
06	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	417	1	10360	2	N	-0-					-0-
07	9238	X	9154	-0-	-84	-0-	356	1	8798	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8564	-0-	-674	-0-	330	1	8234	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	7977	-0-	-963	-0-	312	1	7665	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	8182	-0-	-1056	-0-	343	1	7839	2	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

05	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	1139	1	11080	3	N	-0-					-0-
06	10530	X	10193	-0-	-337	-0-	1022	1	9171	3	N	-0-					-0-
07	10447	X	9297	-0-	-1150	-0-	1022	1	8275	3	N	-0-					-0-
08	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	1110	1	9940	3	N	-0-					-0-
09	10530	X	10346	-0-	-184	-0-	1079	1	9267	3	N	-0-					-0-
10	10881	X	8602	-0-	-2279	-0-	1074	1	7528	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

05	21886	X	20897	-0-	-989	-0-	725	1	20172	2	N	-0-					-0-
06	21180	X	19719	-0-	-1461	-0-	764	1	18955	2	N	-0-					-0-
07	21235	X	20060	-0-	-1175	-0-	780	1	19280	2	N	-0-					-0-
08	21018	X	19932	-0-	-1086	-0-	768	1	19164	2	N	-0-					-0-
09	20220	X	18875	-0-	-1345	-0-	737	1	18138	2	N	-0-					-0-
10	20894	X	19425	-0-	-1469	-0-	815	1	18610	2	N	-0-					-0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

05	5766	X	5095	-0-	-671	-0-	5041	3	54	9	N	49					185
06	5520	X	4919	-0-	-601	-0-	4876	3	43	9	N	39	169	1			55
07	5673	X	5326	-0-	-347	-0-	5271	3	55	9	N	50					105
08	5611	X	5234	-0-	-377	-0-	5179	3	55	9	N	50					155
09	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5082	3	53	9	N	48					203
*10	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5399	3	41	9	N	37	177	1			63

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

05	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	93	1	19	2	N	-0-					38
							12681	3									
06	13530	X	12170	-0-	-1360	-0-	87	1	11872	3	N	192	185	1			45
							211	9									
07	13981	X	12592	-0-	-1389	-0-	82	1	12339	3	N	155					200
							171	9									
08	13981	X	12117	-0-	-1864	-0-	82	1	12035	3	N	-0-	180	1			20
09	13020	X	11933	-0-	-1087	-0-	83	1	28	2	N	195	186	1			25
							11607	3	215	9							
10	12803	X	11936	-0-	-867	-0-	90	1	9	2	N	-0-					25
							11837	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	837	1	4243	3	N	-0-					73
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	810	1	4675	3	N	-0-					73
07	5611	X	5239	-0-	-372	-0-	837	1	4402	3	N	-0-					73
08	5611	X	5164	-0-	-447	-0-	837	1	4327	3	N	-0-					73
09	5490	X	4063	-0-	-1427	-0-	810	1	3253	3	N	-0-					73
10	5673	X	3850	-0-	-1823	-0-	942	1	2908	3	N	-0-					73

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

05	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	67	1	13686	3	Y	-0-					-0-
06	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	68	1	13589	3	Y	-0-					-0-
07	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	66	1	13871	3	Y	-0-					-0-
08	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	65	1	13238	3	Y	-0-					-0-
09	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	65	1	13289	3	Y	-0-					-0-
*10	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	68	1	13555	3	Y	-0-					-0-

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

05	9362	X	7610	-0-	-1752	-0-	943	1	6667	3	Y	-0-					38
06	DLQ G-10		9879	-0-	9879	9879	929	1	8950	3	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		9159	-0-	9159	19038	951	1	8119	3	Y	81					119
							89	9									
08	DLQ G-10		9458	-0-	9458	28496	955	1	8503	3	Y	-0-					119
09	36590	X	8094	-0-	-28496	-0-	917	1	7098	3	Y	72	171	1			20
							79	9									
*10	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	945	1	6887	3	Y	-0-					20

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

05	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7589	3	175	9	N	159	179	1			20
06	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	9063	3			N	-0-					20
07	9641	X	9036	-0-	-605	-0-	8993	3	43	9	N	39	59	1			-0-
08	9641	X	8870	-0-	-771	-0-	8693	3	177	9	N	161	148	1			13
09	9060	X	8095	-0-	-965	-0-	8095	3			N	-0-					13
10	9362	X	8308	-0-	-1054	-0-	8230	3	78	9	N	71	73	1			11

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

05	15655	X	14817	-0-	-838	-0-	514	1	14303	2	N	-0-					-0-
06	14850	X	13913	-0-	-937	-0-	539	1	13374	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	14257	-0-	-778	-0-	555	1	13702	2	N	-0-					-0-
08	14818	X	14031	-0-	-787	-0-	541	1	13490	2	N	-0-					-0-
09	14340	X	13474	-0-	-866	-0-	526	1	12948	2	N	-0-					-0-
10	14818	X	13950	-0-	-868	-0-	585	1	13365	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	13243	-0-	-986	-0-	13243	3			N	-0-					-0-
06	13650	X	13335	-0-	-315	-0-	13335	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	13675	-0-	-275	-0-	13675	3			N	-0-					-0-
08	13950	X	13134	-0-	-816	-0-	13134	3			N	-0-					-0-
09	13440	X	12388	-0-	-1052	-0-	12388	3			N	-0-					-0-
10	13795	X	12732	-0-	-1063	-0-	12732	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

05	9083	X	6997	-0-	-2086	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	6459	-0-	-2331	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	6370	-0-	-1473	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	5815	-0-	-1749	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	5290	-0-	-1820	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	5125	-0-	-1881	-0-	5125	3			N	-0-					-0-

G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

05	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2017 - P/A 04/06/17

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

05	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	389	1	10840	2	N	-0-					-0-
06	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	482	1	11962	2	N	-0-					-0-
07	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	465	1	11476	2	N	-0-					-0-
08	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	551	1	13731	2	N	-0-					-0-
09	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	566	1	13927	2	N	-0-					-0-
*10	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	615	1	14041	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

05	2790	X	744	-0-	-2046	-0-	744	1			N	-0-					-0-
06	2700	X	720	-0-	-1980	-0-	720	1			N	-0-					-0-
07	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	1			N	-0-					-0-
08	744	X	726	-0-	-18	-0-	726	1			N	-0-					-0-
09	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-					-0-
*10	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	744	1	1375	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

05	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	348	1	11407	3	N	-0-					-0-
06	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	267	1	12250	3	N	-0-					-0-
07	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	245	1	9916	3	N	-0-					-0-
08	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	211	1	10678	3	N	-0-					-0-
09	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	257	1	9052	3	N	-0-					-0-
*10	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	226	1	10663	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	489	-0-	-2394	-0-	489	1			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	1			N	-0-					-0-
07	1240	X	1122	-0-	-118	-0-	526	1	596	3	N	-0-					-0-
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	614	1	3206	3	N	-0-					-0-
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	553	1	1692	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3880	-0-	780	780	611	1	3269	3	N	-0-					-0-
05	17267	X	14276	-0-	-2991	-0-	495	1	13781	2	N	-0-					-0-
06	13290	X	12431	-0-	-859	-0-	828	1	11603	2	N	-0-					-0-
07	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	890	1	13571	2	N	-0-					-0-
08	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	857	1	16583	2	N	-0-					-0-
09	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	976	1	15144	2	N	-0-					-0-
*10	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	980	1	13877	2	N	-0-					-0-
05	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	1378	1	8163	2	N	-0-					-0-
06	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	1298	1	6326	2	N	-0-					-0-
07	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1329	1	6550	2	N	-0-					-0-
08	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	1320	1	6770	2	N	-0-					-0-
09	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	1341	1	7149	2	N	-0-					-0-
*10	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	1245	1	5792	2	N	-0-					-0-
05	13547	X	12108	-0-	-1439	-0-	59	1	12049	3	N	-0-					-0-
06	12930	X	12257	-0-	-673	-0-	61	1	12196	3	N	-0-					-0-
07	13051	X	12582	-0-	-469	-0-	60	1	12522	3	N	-0-					-0-
08	12431	X	11743	-0-	-688	-0-	57	1	11686	3	N	-0-					-0-
09	12270	X	11022	-0-	-1248	-0-	54	1	10968	3	N	-0-					-0-
10	12679	X	7035	-0-	-5644	-0-	35	1	7000	3	N	-0-					-0-
05	14880	X	14350	-0-	-530	-0-	70	1	14280	3	N	-0-					50
06	14400	X	13872	-0-	-528	-0-	69	1	13802	3	N	1					51
							1	9									
07	14694	X	13965	-0-	-729	-0-	66	1	13857	3	N	38					89
							42	9									
08	14694	X	13090	-0-	-1604	-0-	64	1	12980	3	N	42					131
							46	9									
09	14220	X	12991	-0-	-1229	-0-	63	1	12853	3	N	68	179	1			20
							75	9									
10	14353	X	13211	-0-	-1142	-0-	66	1	13142	3	N	3					23
							3	9									
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	1112	1	5446	3	N	-0-					-0-
06	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	1077	1	5497	3	N	-0-					-0-
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	1111	1	5515	3	N	-0-					-0-
08	6572	X	5991	-0-	-581	-0-	1109	1	4882	3	N	-0-					-0-
09	6570	X	5456	-0-	-1114	-0-	1072	1	4384	3	N	-0-					-0-
10	6789	X	5644	-0-	-1145	-0-	1108	1	4536	3	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23405	X	20478	-0-	-2927	-0-	100	1	20378	3	N	-0-			-0-
06	22650	X	22351	-0-	-299	-0-	111	1	22240	3	N	-0-			-0-
07	23405	X	22411	-0-	-994	-0-	107	1	22304	3	N	-0-			-0-
08	22878	X	21557	-0-	-1321	-0-	105	1	21452	3	N	-0-			-0-
09	22350	X	20297	-0-	-2053	-0-	99	1	20198	3	N	-0-			-0-
10	23095	X	21241	-0-	-1854	-0-	107	1	21134	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	3			N	-0-			-0-
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-			-0-
07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-			-0-
08	5642	X	5513	-0-	-129	-0-	5513	3			N	-0-			-0-
09	5580	X	5576	-0-	-4	-0-	5576	3			N	-0-			-0-
10	5766	X	4986	-0-	-780	-0-	4986	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

05	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-			-0-
06	4440	X	4036	-0-	-404	-0-	4036	3			N	-0-			-0-
07	4588	X	1299	-0-	-3289	-0-	1299	3			N	-0-			-0-
08	4588	X	1440	-0-	-3148	-0-	1440	3			N	-0-			-0-
09	4410	X	3759	-0-	-651	-0-	3759	3			N	-0-			-0-
10	4464	X	4298	-0-	-166	-0-	4298	3			N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

05	18290	X	16041	-0-	-2249	-0-	556	1	15485	2	N	-0-			-0-
06	17280	X	14935	-0-	-2345	-0-	578	1	14357	2	N	-0-			-0-
07	17422	X	14574	-0-	-2848	-0-	567	1	14007	2	N	-0-			-0-
08	17050	X	14958	-0-	-2092	-0-	577	1	14381	2	N	-0-			-0-
09	16200	X	14047	-0-	-2153	-0-	549	1	13498	2	N	-0-			-0-
10	16027	X	14735	-0-	-1292	-0-	619	1	14116	2	N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

05	15562	X	13916	-0-	-1646	-0-	483	1	13433	2	N	-0-			-0-
06	15060	X	13281	-0-	-1779	-0-	514	1	12767	2	N	-0-			-0-
07	15190	X	13523	-0-	-1667	-0-	526	1	12997	2	N	-0-			-0-
08	15004	X	12971	-0-	-2033	-0-	500	1	12471	2	N	-0-			-0-
09	14250	X	12222	-0-	-2028	-0-	477	1	11745	2	N	-0-			-0-
10	13919	X	12380	-0-	-1539	-0-	520	1	11860	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

05	18228	X	17420	-0-	-808	-0-	604	1	16816	2	N	-0-			-0-
06	17640	X	16468	-0-	-1172	-0-	638	1	15830	2	N	-0-			-0-
07	17825	X	16688	-0-	-1137	-0-	649	1	16039	2	N	-0-			-0-
08	17515	X	16405	-0-	-1110	-0-	632	1	15773	2	N	-0-			-0-
09	16860	X	15650	-0-	-1210	-0-	611	1	15039	2	N	-0-			-0-
10	17422	X	16471	-0-	-951	-0-	691	1	15780	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

05	20894	X	20605	-0-	-289	-0-	715	1	19890	2	N	-0-			-0-
06	20220	X	19233	-0-	-987	-0-	745	1	18488	2	N	-0-			-0-
07	20460	X	19188	-0-	-1272	-0-	747	1	18441	2	N	-0-			-0-
08	20615	X	19079	-0-	-1536	-0-	736	1	18343	2	N	-0-			-0-
09	19950	X	18123	-0-	-1827	-0-	708	1	17415	2	N	-0-			-0-
10	20615	X	18779	-0-	-1836	-0-	788	1	17991	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23374	X	11366	-0-	-12008	-0-	394	1	10972	2	N	-0-					-0-
06	22620	X	21692	-0-	-928	-0-	968	1	20724	2	N	-0-					-0-
07	23157	X	22728	-0-	-429	-0-	884	1	21844	2	N	-0-					-0-
08	23095	X	22305	-0-	-790	-0-	860	1	21445	2	N	-0-					-0-
09	21960	X	21190	-0-	-770	-0-	828	1	20362	2	N	-0-					-0-
10	22723	X	20696	-0-	-2027	-0-	869	1	19827	2	N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	569	1	6267	3	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		3899	-0-	3899	3899	363	1	3536	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		6892	-0-	6892	10791	572	1	6320	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		6381	-0-	6381	17172	539	1	5842	3	Y	-0-					2
09	22872	X	5700	-0-	-17172	-0-	499	1	5201	3	Y	-0-					2
*10	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	465	1	4924	3	Y	-0-					2

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	619	1	6814	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	5616	-0-	-1584	-0-	521	1	5095	3	N	-0-					-0-
07	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	636	1	7038	3	N	-0-					-0-
08	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	683	1	7414	3	N	-0-					-0-
09	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	650	1	6788	3	N	-0-					-0-
10	7688	X	7266	-0-	-422	-0-	626	1	6640	3	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	662	-0-	-10188	-0-	23	1	639	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	1945	-0-	-7025	-0-	537	1	1408	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	1913	-0-	-7356	-0-	385	1	1528	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	5823	-0-	-3446	-0-	225	1	5598	2	N	-0-					-0-
09	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	432	1	10626	2	N	-0-					-0-
*10	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	1190	1	7696	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	7718	-0-	-1179	-0-	57	1	12	2	N	-0-					71
							7649	3									
06	7920	X	7410	-0-	-510	-0-	54	1	7356	3	N	-0-					71
07	8122	X	7233	-0-	-889	-0-	48	1	7185	3	N	-0-					71
08	8091	X	7089	-0-	-1002	-0-	47	1	6914	3	N	116					187
							128	9									
09	7590	X	6575	-0-	-1015	-0-	46	1	16	2	N	-0-					187
							6513	3									
10	7719	X	7195	-0-	-524	-0-	54	1	5	2	N	1	161	1			27
							7135	3	1	9							

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	14188	-0-	-1591	-0-	492	1	13696	2	N	-0-					-0-
06	15270	X	14064	-0-	-1206	-0-	545	1	13519	2	N	-0-					-0-
07	14787	X	14043	-0-	-744	-0-	546	1	13497	2	N	-0-					-0-
08	14353	X	13576	-0-	-777	-0-	523	1	13053	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	12745	-0-	-1325	-0-	498	1	12247	2	N	-0-					-0-
10	14539	X	13141	-0-	-1398	-0-	551	1	12590	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14818	X	11542	-0-	-3276	-0-	400	1	11142	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	12730	-0-	-1070	-0-	493	1	12237	2	N	-0-					-0-
07	13733	X	12963	-0-	-770	-0-	504	1	12459	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	8132	-0-	-3400	-0-	314	1	7818	2	N	-0-					-0-
09	12720	X	6929	-0-	-5791	-0-	271	1	6658	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	8242	-0-	-4902	-0-	346	1	7896	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	149	1	4140	2	N	-0-					-0-
06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	250	1	4978	2	N	-0-					-0-
07	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	210	1	5180	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	203	1	5067	2	N	-0-					-0-
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	189	1	4636	2	N	-0-					-0-
*10	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	229	1	5220	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	9218	-0-	-1012	-0-	320	1	8898	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8660	-0-	-730	-0-	335	1	8325	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8970	-0-	-423	-0-	349	1	8621	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8758	-0-	-604	-0-	338	1	8420	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8270	-0-	-640	-0-	323	1	7947	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	8518	-0-	-689	-0-	357	1	8161	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	650	1	7	2	N	-0-					20
							4476	3									
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					20
07	6076	X	3456	-0-	-2620	-0-	894	1	2562	3	N	-0-					20
08	6076	X	2945	-0-	-3131	-0-	797	1	2148	3	N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	781	1	4	2	Y	37	37	1			20
							5017	3	41	9							

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	534	1	11	2	N	-0-					44
							7116	3									
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					44
07	8370	X	1791	-0-	-6579	-0-	629	1	1162	3	N	-0-					44
08	8370	X	4831	-0-	-3539	-0-	927	1	3904	3	N	-0-					44
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	7657	X	5243	-0-	-2414	-0-	1024	1	3	2	Y	11	55	1			-0-
							4204	3	12	9							

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	12831	-0-	-995	-0-	445	1	12386	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	12629	-0-	-391	-0-	489	1	12140	2	N	-0-					-0-
07	13175	X	12536	-0-	-639	-0-	488	1	12048	2	N	-0-					-0-
08	12958	X	12203	-0-	-755	-0-	470	1	11733	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	11702	-0-	-928	-0-	457	1	11245	2	N	-0-					-0-
10	13051	X	11906	-0-	-1145	-0-	500	1	11406	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	650	1	13	2	N	-0-					23
							8209	3									
06	7650	X	19	-0-	-7631	-0-	19	1			N	-0-					23
07	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	751	1	9500	3	N	-0-					23
08	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	519	1	9598	3	N	-0-					23
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					23
*10	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	478	1	8	2	Y	90	90	1			23
							9962	3	99	9							

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

05	18383	X	18113	-0-	-270	-0-	628	1	17485	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	15530	-0-	-2260	-0-	601	1	14929	2	N	-0-					-0-
07	18383	X	17812	-0-	-571	-0-	693	1	17119	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	17385	-0-	-812	-0-	670	1	16715	2	N	-0-					-0-
09	17520	X	16385	-0-	-1135	-0-	640	1	15745	2	N	-0-					-0-
10	18104	X	16569	-0-	-1535	-0-	695	1	15874	2	N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

05	8649	X	3952	-0-	-4697	-0-	914	1	3038	3	N	-0-					74
06	8370	X	7924	-0-	-446	-0-	905	1	7019	3	N	-0-					74
07	8649	X	2883	-0-	-5766	-0-	908	1	1975	3	N	-0-					74
08	5952	X	3931	-0-	-2021	-0-	913	1	2932	3	N	78					152
							86	9									
09	7920	X	904	-0-	-7016	-0-	870	1	34	9	N	31	165	1			18
10	8184	X	666	-0-	-7518	-0-	666	1			N	-0-					18

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

05	6820	X	6231	-0-	-589	-0-	216	1	6015	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6505	-0-	-245	-0-	252	1	6253	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6318	-0-	-657	-0-	246	1	6072	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5991	-0-	-984	-0-	231	1	5760	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5299	-0-	-1211	-0-	207	1	5092	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	4582	-0-	-2145	-0-	192	1	4390	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

05	17019	X	15409	-0-	-1610	-0-	534	1	14875	2	N	-0-					-0-
06	15810	X	3319	-0-	-12491	-0-	177	1	3142	2	N	-0-					-0-
07	16337	X	13793	-0-	-2544	-0-	833	1	12960	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	15557	-0-	-160	-0-	600	1	14957	2	N	-0-					-0-
09	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	589	1	14487	2	N	-0-					-0-
*10	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	656	1	14980	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	756	1	11367	3	N	-0-			-0-
06	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	775	1	10114	3	N	-0-			-0-
07	7006	X	5564	-0-	-1442	-0-	894	1	4670	3	N	-0-			-0-
08	10974	X	1185	-0-	-9789	-0-	1016	1	169	3	N	-0-			-0-
09	10620	X	4552	-0-	-6068	-0-	1021	1	3531	3	N	-0-			-0-
*10	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	928	1	10675	3	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17546	X	16097	-0-	-1449	-0-	558	1	15539	2	N	-0-			-0-
06	17011	X	17011	-0-	-0-	-0-	659	1	16352	2	N	-0-			-0-
07	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	652	1	16107	2	N	-0-			-0-
08	16368	X	15427	-0-	-941	-0-	595	1	14832	2	N	-0-			-0-
09	17010	X	14584	-0-	-2426	-0-	570	1	14014	2	N	-0-			-0-
10	17577	X	14980	-0-	-2597	-0-	629	1	14351	2	N	-0-			-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	4425	-0-	-1620	-0-	22	1	4403	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		5036	-0-	5036	5036	891	1	4145	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		4803	-0-	4803	9839	918	1	3885	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		5172	-0-	5172	15011	920	1	4252	3	Y	-0-			-0-
09	19422	X	4411	-0-	-15011	-0-	411	1	4000	3	Y	-0-			-0-
*10	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	738	1	4908	3	Y	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17918	X	17071	-0-	-847	-0-	592	1	16479	2	N	-0-			-0-
06	17040	X	16354	-0-	-686	-0-	633	1	15721	2	N	-0-			-0-
07	17577	X	16416	-0-	-1161	-0-	639	1	15777	2	N	-0-			-0-
08	17143	X	16234	-0-	-909	-0-	626	1	15608	2	N	-0-			-0-
09	16590	X	15625	-0-	-965	-0-	610	1	15015	2	N	-0-			-0-
10	17081	X	15617	-0-	-1464	-0-	655	1	14962	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17856	X	15121	-0-	-2735	-0-	15121	3			N	-0-			-0-
06	17280	X	12207	-0-	-5073	-0-	12207	3			N	-0-			-0-
07	17918	X	12204	-0-	-5714	-0-	12204	3			N	-0-			-0-
08	17918	X	10329	-0-	-7589	-0-	10329	3			N	-0-			-0-
09	17340	X	11948	-0-	-5392	-0-	11948	3			N	-0-			-0-
10	15128	X	11416	-0-	-3712	-0-	11416	3			N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	644	1	17913	2	N	-0-			-0-
06	17112	X	17112	-0-	-0-	-0-	663	1	16449	2	N	-0-			-0-
07	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	679	1	16767	2	N	-0-			-0-
08	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	663	1	16524	2	N	-0-			-0-
09	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	635	1	15609	2	N	-0-			-0-
*10	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	719	1	16421	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	12935	-0-	-984	-0-	94	1	20	2	N	-0-					-0-
							12821	3									
06	13470	X	13030	-0-	-440	-0-	95	1	12935	3	N	-0-					-0-
07	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	90	1	13609	3	N	-0-					-0-
08	13547	X	13299	-0-	-248	-0-	90	1	13209	3	N	-0-					-0-
09	13020	X	12658	-0-	-362	-0-	90	1	30	2	N	-0-					-0-
							12538	3									
10	13702	X	12992	-0-	-710	-0-	97	1	10	2	N	-0-					-0-
							12885	3									

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	11603	-0-	-518	-0-	977	1	16	2	N	-0-					-0-
							10610	3									
06	11730	X	11415	-0-	-315	-0-	947	1	10468	3	N	-0-					-0-
07	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	994	1	14232	3	N	-0-					-0-
08	12121	X	11045	-0-	-1076	-0-	939	1	10106	3	N	-0-					-0-
09	11730	X	10771	-0-	-959	-0-	909	1	24	2	N	-0-					-0-
							9838	3									
10	12121	X	11066	-0-	-1055	-0-	944	1	7	2	N	-0-					-0-
							10115	3									

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3636	-0-	-301	-0-	18	1	3618	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3455	-0-	-355	-0-	17	1	3438	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	3550	-0-	-232	-0-	17	1	3533	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	18	1	3589	3	N	-0-					-0-
09	3570	X	3478	-0-	-92	-0-	17	1	3461	3	N	-0-					-0-
10	3627	X	3513	-0-	-114	-0-	18	1	3495	3	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23002	X	20027	-0-	-2975	-0-	695	1	19332	2	N	-0-					-0-
06	20640	X	18691	-0-	-1949	-0-	724	1	17967	2	N	-0-					-0-
07	20739	X	19542	-0-	-1197	-0-	760	1	18782	2	N	-0-					-0-
08	20491	X	18796	-0-	-1695	-0-	725	1	18071	2	N	-0-					-0-
09	19830	X	18717	-0-	-1113	-0-	731	1	17986	2	N	-0-					-0-
10	20026	X	9534	-0-	-10492	-0-	400	1	9134	2	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	11616	-0-	-1497	-0-	57	1	11559	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	11144	-0-	-1516	-0-	55	1	11089	3	N	-0-					-0-
07	12989	X	11400	-0-	-1589	-0-	54	1	11346	3	N	-0-					-0-
08	12245	X	11347	-0-	-898	-0-	55	1	11292	3	N	-0-					-0-
09	11730	X	11166	-0-	-564	-0-	55	1	11111	3	N	-0-					-0-
10	11625	X	11306	-0-	-319	-0-	57	1	11249	3	N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	586	1	16325	2	N	-0-					-0-
06	16770	X	11404	-0-	-5366	-0-	494	1	10910	2	N	-0-					-0-
07	17329	X	16018	-0-	-1311	-0-	641	1	15377	2	N	-0-					-0-
08	17329	X	15992	-0-	-1337	-0-	617	1	15375	2	N	-0-					-0-
09	16380	X	3804	-0-	-12576	-0-	380	1	3424	2	N	-0-					-0-
*10	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	1104	1	16710	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22909	X	21073	-0-	-1836	-0-	731	1	20342	2	N	-0-					-0-
06	20460	X	19543	-0-	-917	-0-	757	1	18786	2	N	-0-					-0-
07	20553	X	19903	-0-	-650	-0-	774	1	19129	2	N	-0-					-0-
08	21080	X	18535	-0-	-2545	-0-	715	1	17820	2	N	-0-					-0-
09	20400	X	18756	-0-	-1644	-0-	733	1	18023	2	N	-0-					-0-
10	21080	X	18602	-0-	-2478	-0-	780	1	17822	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

05	5611	X	5348	-0-	-263	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5393	-0-	-217	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5457	-0-	-340	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4934	-0-	-466	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	5018	-0-	-934	-0-	5018	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

05	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	457	1	12712	2	N	-0-					-0-
06	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	488	1	12124	2	N	-0-					-0-
07	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	498	1	12299	2	N	-0-					-0-
08	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	482	1	12024	2	N	-0-					-0-
09	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	463	1	11393	2	N	-0-					-0-
*10	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	507	1	11590	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

05	34038	X	28383	-0-	-5655	-0-	1019	1	42	2	Y	-0-					1
							27322	3									
06	DLQ G-10		27552	-0-	27552	27552	1019	1	26533	3	Y	-0-					1
07	DLQ G-10		27594	-0-	27594	55146	1014	1	26580	3	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		26395	-0-	26395	81541	960	1	25435	3	Y	-0-					1
09	107702	X	26161	-0-	-81541	-0-	939	1	60	2	Y	-0-					1
							25162	3									
*10	26521	X	26521	-0-	-0-	-0-	965	1	20	2	Y	-0-					1
							25536	3									

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

05	9951	X	4269	-0-	-5682	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	7455	-0-	-2175	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
07	9920	X	6091	-0-	-3829	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
08	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
09	7470	X	7132	-0-	-338	-0-	7132	3			N	-0-					-0-
*10	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	3			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

05	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	140	1	29	2	N	-0-					38
							19029	3									
06	18119	X	18119	-0-	-0-	-0-	132	1	17987	3	N	-0-					38
07	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	122	1	18401	3	N	-0-					38
08	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	151	1	22119	3	N	-0-					38
09	20470	X	20470	-0-	-0-	-0-	145	1	49	2	N	-0-					38
							20276	3									
*10	21341	X	21341	-0-	-0-	-0-	160	1	16	2	Y	-0-	69	1			-0-
							21165	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

05	14291	X	10943	-0-	-3348	-0-	1596	1	9290	3	Y	52	173	1			70
							57	9									
06	13290	X	11562	-0-	-1728	-0-	1550	1	9989	3	Y	21					91
							23	9									
07	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	1605	1	11541	3	Y	60					151
							66	9									
08	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	1600	1	10141	3	Y	50					201
							55	9									
09	9044	X	8212	-0-	-832	-0-	1533	1	6646	3	Y	30	181	1			50
							33	9									
*10	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	1613	1	12460	3	Y	41					91
							45	9									

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

05	21607	X	18854	-0-	-2753	-0-	92	1	18734	3	N	25					77
							28	9									
06	20520	X	18941	-0-	-1579	-0-	93	1	18812	3	N	33					110
							36	9									
07	20832	X	19298	-0-	-1534	-0-	92	1	19180	3	N	24					134
							26	9									
08	20584	X	19148	-0-	-1436	-0-	93	1	19022	3	N	30					164
							33	9									
09	19140	X	18265	-0-	-875	-0-	89	1	18148	3	N	25	166	1			23
							28	9									
10	19561	X	18006	-0-	-1555	-0-	90	1	17882	3	N	31					54
							34	9									

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

05	5549	X	1682	-0-	-3867	-0-	108	1	1574	3	N	-0-					-0-
06	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	457	1	5420	3	N	-0-					-0-
07	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	372	1	7781	3	N	-0-					-0-
08	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	372	1	6730	3	N	-0-					-0-
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	360	1	5963	3	N	-0-					-0-
10	7068	X	6665	-0-	-403	-0-	372	1	6293	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

05	11098	X	8253	-0-	-2845	-0-	731	1	7522	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	6753	-0-	-3477	-0-	678	1	6075	3	N	-0-					-0-
07	10168	X	7847	-0-	-2321	-0-	718	1	7129	3	N	-0-					-0-
08	10168	X	8080	-0-	-2088	-0-	717	1	7363	3	N	-0-					-0-
09	8220	X	7639	-0-	-581	-0-	674	1	6965	3	N	-0-					-0-
10	8246	X	8115	-0-	-131	-0-	645	1	7470	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	12137	-0-	-1348	-0-	326	1	11811	3	N	-0-			-0-
06	12750	X	11727	-0-	-1023	-0-	358	1	11369	3	N	-0-			-0-
07	13175	X	11310	-0-	-1865	-0-	420	1	10890	3	N	-0-			-0-
08	12369	X	10734	-0-	-1635	-0-	472	1	10262	3	N	-0-			-0-
09	11970	X	10240	-0-	-1730	-0-	508	1	9732	3	N	-0-			-0-
10	12152	X	11079	-0-	-1073	-0-	547	1	10532	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	722	1	7632	3	N	-0-			-0-
06	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	694	1	7541	3	N	-0-			-0-
07	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	721	1	7571	3	N	-0-			-0-
08	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	720	1	7617	3	N	-0-			-0-
09	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	677	1	8293	3	N	-0-			-0-
*10	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	647	1	7592	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4385	-0-	-947	-0-	918	1	3467	3	N	-0-			-0-
06	5160	X	3472	-0-	-1688	-0-	837	1	2635	3	N	-0-			-0-
07	5332	X	3935	-0-	-1397	-0-	838	1	3097	3	N	-0-			-0-
08	5332	X	4215	-0-	-1117	-0-	788	1	3427	3	N	-0-			-0-
09	4920	X	3329	-0-	-1591	-0-	751	1	2578	3	N	-0-			-0-
10	4371	X	2323	-0-	-2048	-0-	858	1	1465	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3418	-0-	-426	-0-	868	1	2550	3	N	-0-			-0-
06	3720	X	3470	-0-	-250	-0-	923	1	2547	3	N	-0-			-0-
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	977	1	3870	3	N	-0-			-0-
08	3844	X	2712	-0-	-1132	-0-	794	1	1918	3	N	-0-			-0-
09	3480	X	3333	-0-	-147	-0-	821	1	2512	3	N	-0-			-0-
*10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	858	1	3039	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	3			N	-0-			-0-
06	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	3			N	-0-			-0-
07	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	3			N	-0-			-0-
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	282	1	7855	3	N	-0-			-0-
09	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	240	1	7499	3	N	-0-			-0-
*10	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	242	1	7607	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	580	1	7754	3	N	-0-			-0-
06	7920	X	7703	-0-	-217	-0-	517	1	7186	3	N	-0-			-0-
07	8184	X	7433	-0-	-751	-0-	511	1	6922	3	N	-0-			-0-
08	8339	X	7837	-0-	-502	-0-	412	1	7425	3	N	-0-			-0-
09	8070	X	7060	-0-	-1010	-0-	379	1	6681	3	N	-0-			-0-
10	8339	X	7401	-0-	-938	-0-	388	1	7013	3	N	-0-			-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	643	1	1	3	N	-0-					-0-
06	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	1			N	-0-					-0-
07	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	1			N	-0-					-0-
08	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					-0-
09	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-					-0-
*10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18185	X	18185	-0-	-0-	-0-	597	1	17588	3	N	-0-					-0-
06	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	543	1	16400	3	N	-0-					-0-
07	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	547	1	16331	3	N	-0-					-0-
08	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	550	1	16292	3	N	-0-					-0-
09	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	564	1	14426	3	N	-0-					-0-
*10	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	695	1	14724	3	N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19815	X	19815	-0-	-0-	-0-	687	1	19128	2	N	-0-					-0-
06	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	974	1	17440	2	N	-0-					-0-
07	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	1000	1	16924	2	N	-0-					-0-
08	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	825	1	14518	2	N	-0-					-0-
09	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	513	1	12601	2	N	-0-					-0-
*10	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	501	1	11447	2	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	10601	-0-	-962	-0-	269	1	16	2	N	-0-					13
							10316	3									
06	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	270	1	11172	3	N	-0-					13
07	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	267	1	10983	3	N	-0-					13
08	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	264	1	10848	3	N	-0-					13
09	11430	X	10912	-0-	-518	-0-	260	1	25	2	N	168	163	1			18
							10442	3	185	9							
10	11811	X	11013	-0-	-798	-0-	273	1	8	2	N	-0-					18
							10732	3									

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	8031	-0-	-525	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7740	-0-	-390	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	7948	-0-	-453	-0-	7948	3			N	-0-					-0-
08	8277	X	7725	-0-	-552	-0-	7725	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	7296	-0-	-564	-0-	7296	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	7497	-0-	-532	-0-	7497	3			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	468	1	13035	2	N	-0-					-0-
06	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	528	1	13097	2	N	-0-					-0-
07	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	533	1	13167	2	N	-0-					-0-
08	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	495	1	12353	2	N	-0-					-0-
09	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	576	1	14163	2	N	-0-					-0-
*10	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	597	1	13650	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	251	1	6757	2	N	-0-			-0-
06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	1099	1	6787	2	N	-0-			-0-
07	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	1099	1	5789	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	6212	-0-	-577	-0-	993	1	5219	2	N	-0-			-0-
09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	1044	1	5870	2	N	-0-			-0-
*10	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	1078	1	5786	2	N	-0-			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-			-0-
06	3930	X	6	-0-	-3924	-0-	6	1			N	-0-			-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
08	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-			-0-
09	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	825	1	8492	2	N	-0-			-0-
*10	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	462	1	10548	2	N	-0-			-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

05	11253	X	9561	-0-	-1692	-0-	332	1	9229	2	N	-0-			-0-
06	10890	X	9291	-0-	-1599	-0-	360	1	8931	2	N	-0-			-0-
07	11253	X	8783	-0-	-2470	-0-	342	1	8441	2	N	-0-			-0-
08	9951	X	8928	-0-	-1023	-0-	344	1	8584	2	N	-0-			-0-
09	9300	X	8243	-0-	-1057	-0-	322	1	7921	2	N	-0-			-0-
10	9610	X	8272	-0-	-1338	-0-	347	1	7925	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

05	15500	X	15035	-0-	-465	-0-	521	1	14514	2	N	-0-			-0-
06	15000	X	14633	-0-	-367	-0-	567	1	14066	2	N	-0-			-0-
07	15500	X	13572	-0-	-1928	-0-	528	1	13044	2	N	-0-			-0-
08	15500	X	12705	-0-	-2795	-0-	490	1	12215	2	N	-0-			-0-
09	14640	X	12421	-0-	-2219	-0-	485	1	11936	2	N	-0-			-0-
10	15128	X	12497	-0-	-2631	-0-	525	1	11972	2	N	-0-			-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

05	19127	X	17455	-0-	-1672	-0-	605	1	16850	2	N	-0-			-0-
06	18510	X	16638	-0-	-1872	-0-	644	1	15994	2	N	-0-			-0-
07	19127	X	18198	-0-	-929	-0-	708	1	17490	2	N	-0-			-0-
08	18538	X	18089	-0-	-449	-0-	697	1	17392	2	N	-0-			-0-
09	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	672	1	16519	2	N	-0-			-0-
10	18197	X	16879	-0-	-1318	-0-	708	1	16171	2	N	-0-			-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

05	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	433	1	12039	2	N	-0-			-0-
06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-			-0-
07	932	X	932	-0-	-0-	-0-	227	1	705	2	N	-0-			-0-
08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	945	1	9661	2	N	-0-			-0-
09	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	1061	1	12823	2	N	-0-			-0-
*10	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	789	1	17616	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7311	-0-	-1028	-0-	609	1	10	2	N	66					176
							6619	3	73	9							
06	8070	X	7051	-0-	-1019	-0-	570	1	6467	3	N	13					189
							14	9									
07	8029	X	7034	-0-	-995	-0-	593	1	6437	3	N	4	175	1			18
							4	9									
08	7347	X	7259	-0-	-88	-0-	606	1	6653	3	N	-0-					18
09	7080	X	6636	-0-	-444	-0-	582	1	15	2	N	-0-					18
							6039	3									
10	7316	X	6591	-0-	-725	-0-	599	1	5	2	N	33	36	1			15
							5951	3	36	9							

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24056	X	21107	-0-	-2949	-0-	732	1	20375	2	N	-0-					-0-
06	21720	X	19023	-0-	-2697	-0-	737	1	18286	2	N	-0-					-0-
07	22444	X	18992	-0-	-3452	-0-	880	1	18112	2	N	-0-					-0-
08	21886	X	18057	-0-	-3829	-0-	918	1	17139	2	N	-0-					-0-
09	20730	X	16449	-0-	-4281	-0-	643	1	15806	2	N	-0-					-0-
10	21111	X	14741	-0-	-6370	-0-	618	1	14123	2	N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	147	1	4056	2	N	-0-					-0-
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	1212	1	4964	2	N	-0-					-0-
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	927	1	3337	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2424	-0-	-459	-0-	778	1	1646	2	N	-0-					-0-
09	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	232	1	5721	2	N	-0-					-0-
*10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	170	1	3893	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	13154	-0-	-1695	-0-	456	1	12698	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	12120	-0-	-2040	-0-	469	1	11651	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	819	-0-	-13503	-0-	32	1	787	2	N	-0-					-0-
08	13888	X	10577	-0-	-3311	-0-	916	1	9661	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	12274	-0-	-656	-0-	479	1	11795	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	12253	-0-	-891	-0-	514	1	11739	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22909	X	20680	-0-	-2229	-0-	717	1	19963	2	N	-0-					-0-
06	21390	X	19248	-0-	-2142	-0-	745	1	18503	2	N	-0-					-0-
07	22103	X	19400	-0-	-2703	-0-	755	1	18645	2	N	-0-					-0-
08	21886	X	18951	-0-	-2935	-0-	731	1	18220	2	N	-0-					-0-
09	20100	X	17970	-0-	-2130	-0-	702	1	17268	2	N	-0-					-0-
10	20677	X	18110	-0-	-2567	-0-	760	1	17350	2	N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16492	X	15261	-0-	-1231	-0-	529	1	14732	2	N	-0-					-0-
06	15960	X	14544	-0-	-1416	-0-	563	1	13981	2	N	-0-					-0-
07	16492	X	14908	-0-	-1584	-0-	580	1	14328	2	N	-0-					-0-
08	15903	X	15090	-0-	-813	-0-	582	1	14508	2	N	-0-					-0-
09	14880	X	14052	-0-	-828	-0-	549	1	13503	2	N	-0-					-0-
10	15252	X	13971	-0-	-1281	-0-	586	1	13385	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	670	1	18653	2	N	-0-					-0-
06	18090	X	17060	-0-	-1030	-0-	869	1	16191	2	N	-0-					-0-
07	20119	X	16652	-0-	-3467	-0-	932	1	15720	2	N	-0-					-0-
08	20119	X	14141	-0-	-5978	-0-	847	1	13294	2	N	-0-					-0-
09	19470	X	14419	-0-	-5051	-0-	563	1	13856	2	N	-0-					-0-
10	19313	X	14888	-0-	-4425	-0-	625	1	14263	2	N	-0-					-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

05	21886	X	21279	-0-	-607	-0-	104	1	21175	3	N	-0-					-0-
06	20917	X	20917	-0-	-0-	-0-	103	1	20814	3	N	-0-					-0-
07	21483	X	21389	-0-	-94	-0-	102	1	21287	3	N	-0-					-0-
08	21483	X	21102	-0-	-381	-0-	103	1	20999	3	N	-0-					-0-
09	20910	X	19999	-0-	-911	-0-	98	1	19901	3	N	-0-					-0-
10	21607	X	20223	-0-	-1384	-0-	101	1	20122	3	N	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

05	13640	X	12787	-0-	-853	-0-	417	1	12370	3	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		12401	-0-	12401	12401	400	1	11973	3	Y	25	32	1			-0-
							28	9									
07	DLQ G-10		12550	-0-	12550	24951	414	1	12136	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12676	-0-	12676	37627	412	1	12264	3	Y	-0-					-0-
09	49675	X	12048	-0-	-37627	-0-	376	1	11672	3	Y	-0-					-0-
*10	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	380	1	11934	3	Y	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

05	12617	X	12475	-0-	-142	-0-	12475	3			N	-0-					-0-
06	12600	X	11809	-0-	-791	-0-	11809	3			N	-0-					-0-
07	13020	X	12132	-0-	-888	-0-	12132	3			N	-0-					-0-
08	13020	X	11167	-0-	-1853	-0-	11167	3			N	-0-					-0-
09	12360	X	11409	-0-	-951	-0-	11409	3			N	-0-					-0-
10	12462	X	11317	-0-	-1145	-0-	11317	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

05	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	14456	3			N	-0-					-0-
06	14310	X	13743	-0-	-567	-0-	13743	3			N	-0-					-0-
07	14787	X	13645	-0-	-1142	-0-	13645	3			N	-0-					-0-
08	14787	X	13459	-0-	-1328	-0-	13459	3			N	-0-					-0-
09	14310	X	12616	-0-	-1694	-0-	12616	3			N	-0-					-0-
10	14446	X	12739	-0-	-1707	-0-	12739	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	12711	-0-	-154	-0-	500	1	12211	3	N	-0-					-0-
06	12450	X	12416	-0-	-34	-0-	474	1	11942	3	N	-0-					-0-
07	12896	X	12515	-0-	-381	-0-	392	1	12123	3	N	-0-					-0-
08	12896	X	12326	-0-	-570	-0-	438	1	11888	3	N	-0-					-0-
09	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	447	1	12928	3	N	-0-					-0-
10	12834	X	12294	-0-	-540	-0-	492	1	11802	3	N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	10930	-0-	-447	-0-	379	1	10551	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	10205	-0-	-565	-0-	395	1	9810	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10131	-0-	-998	-0-	394	1	9737	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	10085	-0-	-1044	-0-	389	1	9696	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	9748	-0-	-932	-0-	381	1	9367	2	N	-0-					-0-
10	10943	X	8183	-0-	-2760	-0-	344	1	7839	2	N	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18786	X	17905	-0-	-881	-0-	1091	1	16814	2	N	-0-					-0-
06	18180	X	17887	-0-	-293	-0-	1414	1	16473	2	N	-0-					-0-
07	18391	X	18391	-0-	-0-	-0-	1387	1	17004	2	N	-0-					-0-
08	17918	X	17888	-0-	-30	-0-	1223	1	16665	2	N	-0-					-0-
09	17880	X	16615	-0-	-1265	-0-	1141	1	15474	2	N	-0-					-0-
10	18476	X	16976	-0-	-1500	-0-	1234	1	15742	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21886	X	21365	-0-	-521	-0-	741	1	20624	2	N	-0-					-0-
06	21505	X	21505	-0-	-0-	-0-	833	1	20672	2	N	-0-					-0-
07	21731	X	21554	-0-	-177	-0-	839	1	20715	2	N	-0-					-0-
08	21359	X	20497	-0-	-862	-0-	790	1	19707	2	N	-0-					-0-
09	21510	X	17984	-0-	-3526	-0-	703	1	17281	2	N	-0-					-0-
10	22227	X	18790	-0-	-3437	-0-	788	1	18002	2	N	-0-					-0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	11010	-0-	-429	-0-	948 21	1 9	10041	3	N	19					155
06	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	921 42	1 9	10223	3	N	38					193
07	11439	X	11243	-0-	-196	-0-	948 74	1 9	10221	3	N	67	181	1			79
08	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	950 21	1 9	10313	3	N	19					98
09	11070	X	10753	-0-	-317	-0-	918 42	1 9	9793	3	N	38					136
10	11439	X	10776	-0-	-663	-0-	948 123	1 9	9705	3	N	112	188	1			60

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	8328	-0-	-7296	-0-	521	1	7807	2	N	-0-					-0-
06	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	1770	1	13186	2	N	-0-					-0-
07	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	1071	1	13124	2	N	-0-					-0-
08	13765	X	13765	-0-	-0-	-0-	941	1	12824	2	N	-0-					-0-
09	14970	X	12944	-0-	-2026	-0-	889	1	12055	2	N	-0-					-0-
10	15469	X	13048	-0-	-2421	-0-	949	1	12099	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	1035	1	4635	2	N	-0-			-0-
06	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	1120	1	6960	2	N	-0-			-0-
07	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	1396	1	13039	2	N	-0-			-0-
08	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	1088	1	15979	2	N	-0-			-0-
09	21416	X	21416	-0-	-0-	-0-	2074	1	19342	2	N	-0-			-0-
*10	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	1200	1	9513	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

05	22072	X	20983	-0-	-1089	-0-	728	1	20255	2	N	-0-			-0-
06	21360	X	20440	-0-	-920	-0-	792	1	19648	2	N	-0-			-0-
07	21793	X	19365	-0-	-2428	-0-	753	1	18612	2	N	-0-			-0-
08	21793	X	21328	-0-	-465	-0-	822	1	20506	2	N	-0-			-0-
09	20430	X	16020	-0-	-4410	-0-	626	1	15394	2	N	-0-			-0-
10	21111	X	19166	-0-	-1945	-0-	965	1	18201	2	N	-0-			-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

05	22227	X	21390	-0-	-837	-0-	742	1	20648	2	N	-0-			-0-
06	21360	X	18189	-0-	-3171	-0-	704	1	17485	2	N	-0-			-0-
07	21731	X	771	-0-	-20960	-0-	532	1	239	2	N	-0-			-0-
08	21452	X	978	-0-	-20474	-0-	401	1	577	2	N	-0-			-0-
09	20700	X	13684	-0-	-7016	-0-	1157	1	12527	2	N	-0-			-0-
10	21390	X	19496	-0-	-1894	-0-	818	1	18678	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

05	18910	X	12409	-0-	-6501	-0-	430	1	11979	2	N	-0-			-0-
06	17430	X	2669	-0-	-14761	-0-	347	1	2322	2	N	-0-			-0-
07	17608	X	13516	-0-	-4092	-0-	659	1	12857	2	N	-0-			-0-
08	12400	X	6452	-0-	-5948	-0-	249	1	6203	2	N	-0-			-0-
09	12000	X	3677	-0-	-8323	-0-	563	1	3114	2	N	-0-			-0-
10	13516	X	10449	-0-	-3067	-0-	940	1	9509	2	N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

05	24273	X	21737	-0-	-2536	-0-	754	1	20983	2	N	-0-			-0-
06	24571	X	24571	-0-	-0-	-0-	952	1	23619	2	N	-0-			-0-
07	23188	X	22458	-0-	-730	-0-	874	1	21584	2	N	-0-			-0-
08	23188	X	22930	-0-	-258	-0-	884	1	22046	2	N	-0-			-0-
09	24570	X	21624	-0-	-2946	-0-	845	1	20779	2	N	-0-			-0-
10	25389	X	22117	-0-	-3272	-0-	928	1	21189	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	13212	-0-	-273	-0-	95	1	20	2	N	187					187
							12891	3	206	9							
06	12990	X	12518	-0-	-472	-0-	91	1	12427	3	N	-0-	185	1			2
07	13423	X	13229	-0-	-194	-0-	88	1	13141	3	N	-0-					2
08	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	90	1	13156	3	N	97					99
							107	9									
09	12780	X	12428	-0-	-352	-0-	88	1	30	2	N	-0-					99
							12310	3									
10	13237	X	12063	-0-	-1174	-0-	91	1	9	2	N	-0-					99
							11963	3									

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19623	X	18822	-0-	-801	-0-	92	1	18713	3	Y	15					89
							17	9									
06	DLQ G-10		18580	-0-	18580	18580	92	1	18484	3	Y	4	64	1			29
							4	9									
07	DLQ G-10		19165	-0-	19165	37745	91	1	19071	3	Y	3					32
							3	9									
08	DLQ G-10		19629	-0-	19629	57374	96	1	19520	3	Y	12					44
							13	9									
09	76726	X	19352	-0-	-57374	-0-	94	1	19257	3	Y	1					45
							1	9									
*10	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	96	1	19035	3	Y	2					47
							2	9									

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21762	X	21751	-0-	-11	-0-	754	1	20997	2	N	-0-					-0-
06	21750	X	20800	-0-	-950	-0-	806	1	19994	2	N	-0-					-0-
07	22475	X	21329	-0-	-1146	-0-	830	1	20499	2	N	-0-					-0-
08	22475	X	21043	-0-	-1432	-0-	811	1	20232	2	N	-0-					-0-
09	21180	X	19688	-0-	-1492	-0-	769	1	18919	2	N	-0-					-0-
10	21762	X	20321	-0-	-1441	-0-	852	1	19469	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16709	X	5367	-0-	-11342	-0-	39	1	8	2	N	-0-					25
							5320	3									
06	16170	X	5173	-0-	-10997	-0-	38	1	5135	3	N	-0-					25
07	16709	X	6305	-0-	-10404	-0-	41	1	6264	3	N	-0-					25
08	12400	X	5619	-0-	-6781	-0-	38	1	5581	3	N	-0-					25
09	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	40	1	14	2	N	119	119	1			25
							5647	3	131	9							
*10	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	114	1	11	2	N	-0-					25
							15051	3									

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9505	-0-	-632	-0-	69	1	14	2	N	-0-					15
							9422	3									
06	9810	X	9212	-0-	-598	-0-	67	1	9145	3	N	-0-					15
07	10137	X	9570	-0-	-567	-0-	63	1	9507	3	N	-0-					15
08	9951	X	9524	-0-	-427	-0-	64	1	9460	3	N	-0-					15
09	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	66	1	22	2	N	-0-					15
							9181	3									
*10	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	72	1	7	2	N	161	159	1			17
							9533	3	177	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19003	X	15862	-0-	-3141	-0-	550	1	15312	2	N	-0-					-0-
06	16620	X	15319	-0-	-1301	-0-	593	1	14726	2	N	-0-					-0-
07	16709	X	15808	-0-	-901	-0-	615	1	15193	2	N	-0-					-0-
08	16709	X	15016	-0-	-1693	-0-	579	1	14437	2	N	-0-					-0-
09	15960	X	15099	-0-	-861	-0-	590	1	14509	2	N	-0-					-0-
*10	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	672	1	15359	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20088	X	19630	-0-	-458	-0-	681	1	18949	2	N	-0-					-0-
06	19440	X	17594	-0-	-1846	-0-	681	1	16913	2	N	-0-					-0-
07	20088	X	18194	-0-	-1894	-0-	708	1	17486	2	N	-0-					-0-
08	19840	X	18209	-0-	-1631	-0-	702	1	17507	2	N	-0-					-0-
09	18990	X	17251	-0-	-1739	-0-	674	1	16577	2	N	-0-					-0-
10	19623	X	17550	-0-	-2073	-0-	736	1	16814	2	N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5265	-0-	-191	-0-	26	1	5239	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	5044	-0-	-206	-0-	25	1	5019	3	Y	-0-					-0-
07	5425	X	5118	-0-	-307	-0-	24	1	5094	3	Y	-0-					-0-
08	5332	X	5170	-0-	-162	-0-	25	1	5027	3	Y	107	33	1			74
							118	9									
09	4898	X	4846	-0-	-52	-0-	24	1	4822	3	Y	-0-					74
10	5022	X	4964	-0-	-58	-0-	25	1	4938	3	Y	1	64	1			11
							1	9									

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7703	-0-	-357	-0-	37	1	7559	3	Y	97	82	1			52
							107	9									
06	7770	X	7268	-0-	-502	-0-	36	1	7232	3	Y	-0-					52
07	7998	X	7410	-0-	-588	-0-	35	1	7375	3	Y	-0-					52
08	7688	X	7531	-0-	-157	-0-	37	1	7469	3	Y	23	38	1			37
							25	9									
09	7440	X	7222	-0-	-218	-0-	35	1	7187	3	Y	-0-					37
10	7657	X	7399	-0-	-258	-0-	37	1	7322	3	Y	36					73
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4138	-0-	-78	-0-	613	1	6	2	N	-0-					72
							3519	3									
06	4080	X	3649	-0-	-431	-0-	613	1	3036	3	N	-0-					72
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	646	1	3799	3	N	-0-					72
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	646	1	4091	3	N	-0-					72
09	3990	X	3687	-0-	-303	-0-	620	1	7	2	N	-0-					72
							3060	3									
10	4433	X	3389	-0-	-1044	-0-	640	1	2	2	N	-0-					72
							2747	3									

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21948	X	21149	-0-	-799	-0-	103	1	21029	3	N	15					128
							17	9									
06	20951	X	20951	-0-	-0-	-0-	104	1	20840	3	N	6	124	1			10
							7	9									
07	21095	X	21095	-0-	-0-	-0-	100	1	20982	3	N	12					22
							13	9									
08	21380	X	21380	-0-	-0-	-0-	104	1	21266	3	N	9					31
							10	9									
09	20940	X	20044	-0-	-896	-0-	98	1	19938	3	N	7					38
							8	9									
10	21638	X	20103	-0-	-1535	-0-	101	1	19993	3	N	8					46
							9	9									

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19468	X	18275	-0-	-1193	-0-	89	1	18185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	18540	X	17355	-0-	-1185	-0-	86	1	17269	3	Y	-0-					-0-
07	19034	X	17672	-0-	-1362	-0-	84	1	17588	3	Y	-0-					-0-
08	18879	X	17494	-0-	-1385	-0-	85	1	17406	3	Y	3					3
							3	9									
09	18060	X	16763	-0-	-1297	-0-	82	1	16679	3	Y	2					5
							2	9									
10	18290	X	17076	-0-	-1214	-0-	86	1	16990	3	Y	-0-					5

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15500	X	14255	-0-	-1245	-0-	70	1	14178	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
06	13950	X	13838	-0-	-112	-0-	68	1	13761	3	Y	8					11
							9	9									
07	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	67	1	13998	3	Y	6					17
							7	9									
08	14260	X	13855	-0-	-405	-0-	68	1	13777	3	Y	9					26
							10	9									
09	13830	X	13136	-0-	-694	-0-	64	1	13069	3	Y	3					29
							3	9									
10	14291	X	12995	-0-	-1296	-0-	65	1	12921	3	Y	8					37
							9	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21461	X	21461	-0-	-0-	-0-	105	1	21356	3	N	-0-					-0-
06	20550	X	20031	-0-	-519	-0-	99	1	19932	3	N	-0-					-0-
07	21235	X	20432	-0-	-803	-0-	97	1	20335	3	N	-0-					-0-
08	21235	X	19998	-0-	-1237	-0-	98	1	19900	3	N	-0-					-0-
09	20550	X	19490	-0-	-1060	-0-	95	1	19395	3	N	-0-					-0-
10	21235	X	20104	-0-	-1131	-0-	101	1	20003	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19995	X	19365	-0-	-630	-0-	95	1	19270	3	N	-0-					-0-
06	19350	X	17731	-0-	-1619	-0-	88	1	17643	3	N	-0-					-0-
07	20119	X	18371	-0-	-1748	-0-	87	1	18284	3	N	-0-					-0-
08	20119	X	18382	-0-	-1737	-0-	90	1	18292	3	N	-0-					-0-
09	19470	X	17544	-0-	-1926	-0-	86	1	17458	3	N	-0-					-0-
10	19375	X	17931	-0-	-1444	-0-	90	1	17841	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21142	X	20342	-0-	-800	-0-	582	1	19760	3	N	-0-					-0-
06	20460	X	19450	-0-	-1010	-0-	550	1	18900	3	N	-0-					-0-
07	21080	X	20132	-0-	-948	-0-	588	1	19544	3	N	-0-					-0-
08	20863	X	19836	-0-	-1027	-0-	567	1	19269	3	N	-0-					-0-
09	20070	X	18703	-0-	-1367	-0-	511	1	18192	3	N	-0-					-0-
10	20336	X	18651	-0-	-1685	-0-	499	1	18152	3	N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24924	X	24494	-0-	-430	-0-	120	1	24359	3	Y	14					45
							15	9									
06	24120	X	23989	-0-	-131	-0-	118	1	23847	3	Y	22	67	1			-0-
							24	9									
07	24924	X	24402	-0-	-522	-0-	116	1	24283	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	24738	X	24021	-0-	-717	-0-	117	1	23895	3	Y	8					10
							9	9									
09	24000	X	23149	-0-	-851	-0-	113	1	23007	3	Y	26	36	1			-0-
							29	9									
10	24800	X	23473	-0-	-1327	-0-	118	1	23355	3	Y	-0-					-0-

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18290	X	17524	-0-	-766	-0-	85	1	17405	3	Y	31	49	1			34
							34	9									
06	DLQ G-10		16543	-0-	16543	16543	82	1	16461	3	Y	-0-					34
07	DLQ G-10		16402	-0-	16402	32945	78	1	16324	3	Y	-0-					34
08	DLQ G-10		16078	-0-	16078	49023	78	1	16000	3	Y	-0-					34
09	63932	X	14909	-0-	-49023	-0-	73	1	14836	3	Y	-0-					34
*10	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	78	1	15448	3	Y	-0-					34

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18941	X	17684	-0-	-1257	-0-	86	1	17598	3	Y	-0-	50	1			37
06	DLQ G-10		16861	-0-	16861	16861	83	1	16778	3	Y	-0-					37
07	DLQ G-10		17367	-0-	17367	34228	83	1	17284	3	Y	-0-					37
08	DLQ G-10		17153	-0-	17153	51381	84	1	17059	3	Y	9					46
							10	9									
09	67774	X	16393	-0-	-51381	-0-	80	1	16302	3	Y	10					56
							11	9									
*10	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	83	1	16505	3	Y	8					64
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23839	X	22319	-0-	-1520	-0-	109	1	22197	3	Y	12	135	1			21
							13	9									
06	DLQ G-10		21375	-0-	21375	21375	106	1	21269	3	Y	-0-					21
07	DLQ G-10		22030	-0-	22030	43405	105	1	21925	3	Y	-0-					21
08	DLQ G-10		21898	-0-	21898	65303	107	1	21791	3	Y	-0-					21
09	86305	X	21002	-0-	-65303	-0-	102	1	20886	3	Y	13					34
							14	9									
*10	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	107	1	21182	3	Y	6					40
							7	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21793	X	19945	-0-	-1848	-0-	97	1	19848	3	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		19724	-0-	19724	19724	98	1	19626	3	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		20121	-0-	20121	39845	96	1	20025	3	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		20104	-0-	20104	59949	98	1	20006	3	Y	-0-					3
09	77442	X	17493	-0-	-59949	-0-	85	1	17408	3	Y	-0-					3
*10	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	97	1	19223	3	Y	-0-					3

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20181	X	18910	-0-	-1271	-0-	92	1	18818	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18089	-0-	18089	18089	89	1	18000	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18374	-0-	18374	36463	87	1	18287	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17582	-0-	17582	54045	86	1	17496	3	Y	-0-					-0-
09	71581	X	17536	-0-	-54045	-0-	86	1	17450	3	Y	-0-					-0-
10	18011	X	17792	-0-	-219	-0-	89	1	17703	3	Y	-0-					-0-

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	10824	-0-	-708	-0-	53	1	10717	3	Y	49	6	1			60
							54	9									
06	11160	X	10652	-0-	-508	-0-	53	1	10596	3	Y	3					63
							3	9									
07	11222	X	11057	-0-	-165	-0-	52	1	10957	3	Y	44					107
							48	9									
08	10974	X	10917	-0-	-57	-0-	53	1	10825	3	Y	35					142
							39	9									
09	10650	X	10409	-0-	-241	-0-	51	1	10354	3	Y	4	71	1			75
							4	9									
10	11005	X	10652	-0-	-353	-0-	53	1	10563	3	Y	33	3	1			105
							36	9									

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	16079	-0-	-940	-0-	79	1	16000	3	N	-0-					18
06	15360	X	15120	-0-	-240	-0-	75	1	15045	3	N	-0-					18
07	15142	X	15142	-0-	-0-	-0-	72	1	15070	3	N	-0-					18
08	16089	X	14147	-0-	-1942	-0-	69	1	14078	3	N	-0-					18
09	15570	X	13973	-0-	-1597	-0-	68	1	13905	3	N	-0-					18
10	16089	X	9262	-0-	-6827	-0-	69	1	9193	3	N	-0-					18

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	12442	-0-	-485	-0-	61	1	12381	3	N	-0-					22
06	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	68	1	13626	3	N	-0-					22
07	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	68	1	14228	3	N	-0-					22
08	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	73	1	14893	3	N	-0-					22
09	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	69	1	14006	3	N	-0-					22
*10	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	73	1	14477	3	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	8599	-0-	-1755	-0-	752	1	7847	3	N	-0-					17
06	10020	X	5835	-0-	-4185	-0-	616	1	5219	3	N	-0-					17
07	10354	X	8610	-0-	-1744	-0-	751	1	7859	3	N	-0-					17
08	10106	X	8551	-0-	-1555	-0-	751	1	7800	3	N	-0-					17
09	9780	X	7309	-0-	-2471	-0-	709	1	6600	3	N	-0-					17
10	8618	X	8069	-0-	-549	-0-	750	1	7319	3	N	-0-					17

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	12720	-0-	-2160	-0-	441	1	12279	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	10708	-0-	-3272	-0-	415	1	10293	2	N	-0-					-0-
07	13981	X	7079	-0-	-6902	-0-	828	1	6251	2	N	-0-					-0-
08	13516	X	2830	-0-	-10686	-0-	286	1	2544	2	N	-0-					-0-
09	12630	X	7780	-0-	-4850	-0-	957	1	6823	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	6407	-0-	-6303	-0-	777	1	5630	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20739	X	18740	-0-	-1999	-0-	92	1	18648	3	N	-0-					-0-
06	19410	X	17751	-0-	-1659	-0-	88	1	17663	3	N	-0-					-0-
07	20057	X	18091	-0-	-1966	-0-	86	1	18005	3	N	-0-					-0-
08	19654	X	18008	-0-	-1646	-0-	88	1	17920	3	N	-0-					-0-
09	18660	X	17777	-0-	-883	-0-	87	1	17690	3	N	-0-					-0-
10	18755	X	18427	-0-	-328	-0-	92	1	18335	3	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	9231	-0-	-441	-0-	446	1	13	2	N	147	184	1			56
							8610	3	162	9							
06	9330	X	8380	-0-	-950	-0-	432	1	7948	3	N	-0-					56
07	9579	X	9074	-0-	-505	-0-	441	1	8633	3	N	-0-					56
08	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	440	1	8892	3	N	134	177	1			13
							147	9									
09	8910	X	8669	-0-	-241	-0-	424	1	20	2	N	191	194	1			10
							8015	3	210	9							
10	9238	X	8809	-0-	-429	-0-	442	1	6	2	N	-0-					10
							8361	3									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	13754	-0-	-444	-0-	100	1	21	2	N	-0-					-0-
							13633	3									
06	13470	X	13436	-0-	-34	-0-	98	1	13338	3	N	-0-					-0-
07	13919	X	13520	-0-	-399	-0-	89	1	13431	3	N	-0-					-0-
08	13888	X	12990	-0-	-898	-0-	88	1	12902	3	N	-0-					-0-
09	13440	X	12477	-0-	-963	-0-	88	1	30	2	N	-0-					-0-
							12359	3									
10	13888	X	12630	-0-	-1258	-0-	95	1	9	2	N	-0-					-0-
							12526	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	144	1	30	2	N	-0-					51
							19640	3									
06	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	125	1	17069	3	N	-0-					51
07	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	122	1	18361	3	N	-0-					51
08	19606	X	19606	-0-	-0-	-0-	133	1	19473	3	N	-0-					51
09	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	129	1	43	2	N	-0-					51
							17965	3									
*10	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	57	1	6	2	N	-0-					51
							7560	3									

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7830	-0-	-44	-0-	38	1	7792	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7764	-0-	7764	7764	38	1	7726	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9207	-0-	9207	16971	44	1	9163	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		10325	-0-	10325	27296	50	1	10275	3	Y	-0-					-0-
09	37445	X	10149	-0-	-27296	-0-	50	1	10099	3	Y	-0-					-0-
*10	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	49	1	9653	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	9784	-0-	-2585	-0-	48	1	9736	3	N	-0-					-0-
06	11970	X	11902	-0-	-68	-0-	59	1	11843	3	N	-0-					-0-
07	12369	X	7297	-0-	-5072	-0-	294	1	7003	3	N	-0-					-0-
08	12369	X	11354	-0-	-1015	-0-	55	1	11299	3	N	-0-					-0-
09	11910	X	10314	-0-	-1596	-0-	50	1	10264	3	N	-0-					-0-
10	12307	X	9434	-0-	-2873	-0-	249	1	9185	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	10859	-0-	-1045	-0-	79	1	17	2	N	-0-					-0-
							10763	3									
06	11520	X	10325	-0-	-1195	-0-	75	1	10250	3	N	-0-					-0-
07	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	83	1	12518	3	N	-0-					-0-
08	11904	X	11126	-0-	-778	-0-	75	1	11051	3	N	-0-					-0-
09	11310	X	10328	-0-	-982	-0-	73	1	25	2	N	-0-					-0-
							10230	3									
10	11904	X	8694	-0-	-3210	-0-	65	1	7	2	N	-0-					-0-
							8622	3									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	447	1	8	2	N	-0-					-0-
							4959	3									
06	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	711	1	5438	3	N	-0-					-0-
07	4619	X	4271	-0-	-348	-0-	530	1	3741	3	N	-0-					-0-
08	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	679	1	8410	3	N	-0-					-0-
09	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	579	1	18	2	N	-0-					-0-
							7629	3									
*10	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	533	1	4	2	N	-0-					-0-
							6097	3									

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	10226	-0-	-4	-0-	760	1	9466	3	N	-0-					-0-
06	9900	X	9485	-0-	-415	-0-	734	1	8751	3	N	-0-					-0-
07	10230	X	7008	-0-	-3222	-0-	728	1	6280	3	N	-0-					-0-
08	10230	X	7242	-0-	-2988	-0-	653	1	6589	3	N	-0-					-0-
09	9900	X	9337	-0-	-563	-0-	732	1	8605	3	N	-0-					-0-
10	10230	X	8835	-0-	-1395	-0-	754	1	8081	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

05	7812	X	6844	-0-	-968	-0-	33	1	6811	3	N	-0-			-0-
06	7560	X	6808	-0-	-752	-0-	34	1	6774	3	N	-0-			-0-
07	7812	X	6960	-0-	-852	-0-	33	1	6927	3	N	-0-			-0-
08	7688	X	6374	-0-	-1314	-0-	31	1	6343	3	N	-0-			-0-
09	7140	X	5908	-0-	-1232	-0-	29	1	5879	3	N	-0-			-0-
10	7037	X	5638	-0-	-1399	-0-	28	1	5610	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

05	13795	X	12884	-0-	-911	-0-	63	1	12821	3	N	-0-			-0-
06	13050	X	12088	-0-	-962	-0-	60	1	12028	3	N	-0-			-0-
07	13485	X	12323	-0-	-1162	-0-	59	1	12264	3	N	-0-			-0-
08	13485	X	11888	-0-	-1597	-0-	58	1	11830	3	N	-0-			-0-
09	12480	X	11285	-0-	-1195	-0-	55	1	11230	3	N	-0-			-0-
10	12896	X	11158	-0-	-1738	-0-	56	1	11102	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

05	17236	X	16017	-0-	-1219	-0-	78	1	15939	3	N	-0-			-0-
06	15660	X	15218	-0-	-442	-0-	75	1	15143	3	N	-0-			-0-
07	16461	X	15551	-0-	-910	-0-	74	1	15477	3	N	-0-			-0-
08	16461	X	15546	-0-	-915	-0-	76	1	15470	3	N	-0-			-0-
09	15930	X	15068	-0-	-862	-0-	74	1	14994	3	N	-0-			-0-
10	16027	X	15937	-0-	-90	-0-	80	1	15857	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

05	16926	X	15965	-0-	-961	-0-	78	1	15887	3	N	-0-			-0-
06	16380	X	14978	-0-	-1402	-0-	74	1	14904	3	N	-0-			-0-
07	16089	X	14395	-0-	-1694	-0-	68	1	14327	3	N	-0-			-0-
08	16089	X	13833	-0-	-2256	-0-	67	1	13766	3	N	-0-			-0-
09	15570	X	6481	-0-	-9089	-0-	349	1	6132	3	N	-0-			-0-
10	15965	X	8316	-0-	-7649	-0-	638	1	7678	3	N	-0-			-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

05	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	588	1	16372	2	N	-0-			-0-
06	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	858	1	18521	2	N	-0-			-0-
07	19370	X	19370	-0-	-0-	-0-	754	1	18616	2	N	-0-			-0-
08	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	732	1	18267	2	N	-0-			-0-
09	18281	X	18281	-0-	-0-	-0-	714	1	17567	2	N	-0-			-0-
*10	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	769	1	17550	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3567	-0-	-773	-0-	634	1	2933	3	N	-0-					65
06	4110	X	3840	-0-	-270	-0-	616	1	3224	3	N	-0-					65
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	640	1	4105	3	N	-0-					65
08	3565	X	3204	-0-	-361	-0-	633	1	2571	3	N	-0-					65
09	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	618	1	3635	3	N	-0-					65
10	4743	X	3397	-0-	-1346	-0-	634	1	2763	3	N	-0-					65

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	69	1	14109	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		13205	-0-	13205	13205	65	1	13140	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13046	-0-	13046	26251	62	1	12984	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		12444	-0-	12444	38695	61	1	12383	3	Y	-0-					-0-
09	51037	X	12342	-0-	-38695	-0-	60	1	12282	3	Y	-0-					-0-
*10	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	64	1	12662	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20150	X	19941	-0-	-209	-0-	3590	1	16351	3	N	-0-					-0-
06	19500	X	19093	-0-	-407	-0-	3457	1	15636	3	N	-0-					-0-
07	20150	X	19466	-0-	-684	-0-	3355	1	16111	3	N	-0-					-0-
08	20150	X	15999	-0-	-4151	-0-	15999	3			N	-0-					-0-
09	19440	X	15177	-0-	-4263	-0-	15177	3			N	-0-					-0-
10	19933	X	15433	-0-	-4500	-0-	15433	3			N	-0-					-0-

A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6800 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/07/2016 - W/O TO 09-267499

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23652	X	23652	-0-	-0-	-0-	4258	1	19394	3	N	-0-					-0-
06	22292	X	22292	-0-	-0-	-0-	4036	1	18256	3	N	-0-					-0-
07	22940	X	22578	-0-	-362	-0-	3891	1	18687	3	N	-0-					-0-
08	22940	X	18279	-0-	-4661	-0-	18279	3			N	-0-					-0-
09	22200	X	17106	-0-	-5094	-0-	17106	3			N	-0-					-0-
10	22940	X	18060	-0-	-4880	-0-	18060	3			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	3058	1	13926	3	N	-0-					-0-
06	16200	X	15685	-0-	-515	-0-	2840	1	12845	3	N	-0-					-0-
07	16740	X	15876	-0-	-864	-0-	2736	1	13140	3	N	-0-					-0-
08	16740	X	12966	-0-	-3774	-0-	12966	3			N	-0-					-0-
09	16200	X	12599	-0-	-3601	-0-	12599	3			N	-0-					-0-
10	16740	X	12632	-0-	-4108	-0-	12632	3			N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	14726	-0-	-1022	-0-	72	1	14654	3	N	-0-					-0-
06	15150	X	14124	-0-	-1026	-0-	70	1	14054	3	N	-0-					-0-
07	15469	X	14542	-0-	-927	-0-	69	1	14473	3	N	-0-					-0-
08	15221	X	14283	-0-	-938	-0-	70	1	14213	3	N	-0-					-0-
09	14610	X	13103	-0-	-1507	-0-	64	1	13039	3	N	-0-					-0-
10	14725	X	13848	-0-	-877	-0-	69	1	13779	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18259	X	17392	-0-	-867	-0-	85	1	17307	3	N	-0-					-0-
06	17610	X	16760	-0-	-850	-0-	83	1	16677	3	N	-0-					-0-
07	18197	X	16966	-0-	-1231	-0-	81	1	16885	3	N	-0-					-0-
08	17918	X	16816	-0-	-1102	-0-	82	1	16734	3	N	-0-					-0-
09	17160	X	15944	-0-	-1216	-0-	78	1	15866	3	N	-0-					-0-
10	17391	X	16075	-0-	-1316	-0-	81	1	15994	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18724	X	17783	-0-	-941	-0-	87	1	17696	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		16883	-0-	16883	16883	83	1	16800	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17318	-0-	17318	34201	82	1	17236	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17062	-0-	17062	51263	83	1	16979	3	Y	-0-					-0-
09	67438	X	16175	-0-	-51263	-0-	79	1	16088	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*10	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	83	1	16512	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31043	X	31043	-0-	-0-	-0-	5589	1	25454	3	N	-0-					-0-
06	29381	X	29381	-0-	-0-	-0-	5320	1	24061	3	N	-0-					-0-
07	29899	X	29899	-0-	-0-	-0-	5153	1	24746	3	N	-0-					-0-
08	29760	X	24331	-0-	-5429	-0-	24331	3			N	-0-					-0-
09	28800	X	23193	-0-	-5607	-0-	23193	3			N	-0-					-0-
10	29760	X	23366	-0-	-6394	-0-	23366	3			N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8700	-0-	-476	-0-	43	1	8657	3	N	-0-					-0-
06	8880	X	8502	-0-	-378	-0-	42	1	8460	3	N	-0-					-0-
07	9114	X	8802	-0-	-312	-0-	42	1	8760	3	N	-0-					-0-
08	9114	X	8828	-0-	-286	-0-	43	1	8785	3	N	-0-					-0-
09	8580	X	8299	-0-	-281	-0-	41	1	8258	3	N	-0-					-0-
10	8804	X	8245	-0-	-559	-0-	41	1	8204	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	13953	-0-	-338	-0-	501	1	13452	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	13579	-0-	-251	-0-	443	1	13136	2	N	-0-					-0-
07	14105	X	13854	-0-	-251	-0-	462	1	13392	2	N	-0-					-0-
08	13950	X	13760	-0-	-190	-0-	467	1	13293	2	N	-0-					-0-
09	13590	X	13424	-0-	-166	-0-	450	1	12974	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	13253	-0-	-790	-0-	465	1	12788	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18593	X	18593	-0-	-0-	-0-	667	1	17926	2	N	-0-					-0-
06	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	571	1	16958	2	N	-0-					-0-
07	18011	X	17390	-0-	-621	-0-	580	1	16810	2	N	-0-					-0-
08	18011	X	16637	-0-	-1374	-0-	564	1	16073	2	N	-0-					-0-
09	17430	X	15929	-0-	-1501	-0-	534	1	15395	2	N	-0-					-0-
10	18011	X	10184	-0-	-7827	-0-	357	1	9827	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27342	X	26347	-0-	-995	-0-	945	1	25402	2	N	-0-					-0-
06	25860	X	25085	-0-	-775	-0-	818	1	24267	2	N	-0-					-0-
07	26505	X	25376	-0-	-1129	-0-	846	1	24530	2	N	-0-					-0-
08	26412	X	25062	-0-	-1350	-0-	850	1	24212	2	N	-0-					-0-
09	25500	X	24273	-0-	-1227	-0-	814	1	23459	2	N	-0-					-0-
10	26350	X	24779	-0-	-1571	-0-	869	1	23910	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

05	15159	X	13257	-0-	-1902	-0-	65	1	13192	3	N	-0-					-0-
06	14280	X	13210	-0-	-1070	-0-	65	1	13145	3	N	-0-					-0-
07	14384	X	13914	-0-	-470	-0-	66	1	13848	3	N	-0-					-0-
08	14260	X	13637	-0-	-623	-0-	67	1	13570	3	N	-0-					-0-
09	13470	X	12855	-0-	-615	-0-	63	1	12792	3	N	-0-					-0-
10	13919	X	13125	-0-	-794	-0-	66	1	13059	3	N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	481	1	5057	3	N	36					161
							40	9									
06	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	481	1	4932	3	N	52	187	1			26
							57	9									
07	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	439	1	5441	3	N	-0-					26
08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	403	1	5279	3	N	-0-					26
09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	381	1	5300	3	N	-0-					26
10	5890	X	5525	-0-	-365	-0-	403	1	5122	3	N	-0-					26

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

05	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	106	1	21619	3	N	-0-					-0-
06	20648	X	20648	-0-	-0-	-0-	102	1	20546	3	N	-0-					-0-
07	21037	X	21037	-0-	-0-	-0-	100	1	20937	3	N	-0-					-0-
08	20593	X	20593	-0-	-0-	-0-	100	1	20493	3	N	-0-					-0-
09	18804	X	18804	-0-	-0-	-0-	92	1	18712	3	N	-0-					-0-
*10	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	103	1	20431	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

05	7347	X	6996	-0-	-351	-0-	774	1	6082	3	N	127	132	1			8
							140	9									
06	7110	X	6862	-0-	-248	-0-	750	1	6112	3	N	-0-					8
07	7347	X	5739	-0-	-1608	-0-	765	1	4974	3	N	-0-					8
08	7068	X	5833	-0-	-1235	-0-	707	1	5126	3	N	-0-					8
09	6870	X	6004	-0-	-866	-0-	746	1	5258	3	N	-0-					8
10	7099	X	5306	-0-	-1793	-0-	746	1	4560	3	N	-0-					8

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

05	11036	X	9696	-0-	-1340	-0-	47	1	9627	3	Y	20					20
							22	9									
06	10680	X	9176	-0-	-1504	-0-	45	1	9131	3	Y	-0-					20
07	10571	X	9690	-0-	-881	-0-	46	1	9644	3	Y	-0-					20
08	9796	X	9766	-0-	-30	-0-	48	1	9718	3	Y	-0-					20
09	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	48	1	9777	3	Y	-0-					20
*10	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	50	1	9977	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	12680	-0-	-1642	-0-	455	1	12225	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	12253	-0-	-1607	-0-	399	1	11854	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	12480	-0-	-1842	-0-	416	1	12064	2	N	-0-					-0-
08	14105	X	12383	-0-	-1722	-0-	420	1	11963	2	N	-0-					-0-
09	12270	X	11504	-0-	-766	-0-	386	1	11118	2	N	-0-					-0-
10	12679	X	11894	-0-	-785	-0-	417	1	11477	2	N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	13223	-0-	-76	-0-	85	1	12936	3	N	184	172	1			132
							202	9									
06	12870	X	12742	-0-	-128	-0-	83	1	12494	3	N	150	186	1			96
							165	9									
07	13392	X	12634	-0-	-758	-0-	79	1	12391	3	N	149	177	1			68
							164	9									
08	13392	X	12587	-0-	-805	-0-	81	1	12343	3	N	148	179	1			37
							163	9									
09	12960	X	11796	-0-	-1164	-0-	77	1	11713	3	N	5					42
							6	9									
10	13237	X	12047	-0-	-1190	-0-	80	1	11831	3	N	124	176	1			126
							136	9									

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17701	X	16706	-0-	-995	-0-	1018	1	15688	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	15937	-0-	-1193	-0-	1260	1	14677	2	N	-0-					-0-
07	17701	X	16363	-0-	-1338	-0-	1234	1	15129	2	N	-0-					-0-
08	17298	X	16140	-0-	-1158	-0-	1104	1	15036	2	N	-0-					-0-
09	16740	X	14448	-0-	-2292	-0-	992	1	13456	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	15795	-0-	-914	-0-	1148	1	14647	2	N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	12567	-0-	-1290	-0-	766	1	11801	2	N	-0-					-0-
06	13410	X	11949	-0-	-1461	-0-	944	1	11005	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	12395	-0-	-935	-0-	935	1	11460	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	12168	-0-	-945	-0-	832	1	11336	2	N	-0-					-0-
09	12510	X	9990	-0-	-2520	-0-	686	1	9304	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	10503	-0-	-2052	-0-	764	1	9739	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20088	X	18559	-0-	-1529	-0-	91	1	18468	3	N	-0-					-0-
06	18990	X	17254	-0-	-1736	-0-	85	1	17169	3	N	-0-					-0-
07	19623	X	16808	-0-	-2815	-0-	80	1	16728	3	N	-0-					-0-
08	19623	X	16855	-0-	-2768	-0-	82	1	16773	3	N	-0-					-0-
09	18390	X	17328	-0-	-1062	-0-	85	1	17243	3	N	-0-					-0-
10	18569	X	17605	-0-	-964	-0-	88	1	17517	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	9943	-0-	-752	-0-	49	1	9894	3	N	-0-			-0-
06	10350	X	9516	-0-	-834	-0-	47	1	9469	3	N	-0-			-0-
07	10447	X	10018	-0-	-429	-0-	48	1	9970	3	N	-0-			-0-
08	10447	X	10020	-0-	-427	-0-	49	1	9971	3	N	-0-			-0-
09	9930	X	9705	-0-	-225	-0-	47	1	9658	3	N	-0-			-0-
*10	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	52	1	10335	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

05	15748	X	15290	-0-	-458	-0-	447	1	14843	3	N	-0-			-0-
06	15150	X	14665	-0-	-485	-0-	423	1	14242	3	N	-0-			-0-
07	15500	X	15010	-0-	-490	-0-	445	1	14565	3	N	-0-			-0-
08	15500	X	15013	-0-	-487	-0-	438	1	14575	3	N	-0-			-0-
09	14880	X	14514	-0-	-366	-0-	408	1	14106	3	N	-0-			-0-
10	15283	X	14771	-0-	-512	-0-	403	1	14368	3	N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

05	14756	X	14185	-0-	-571	-0-	69	1	14116	3	N	-0-			-0-
06	14280	X	13601	-0-	-679	-0-	67	1	13534	3	N	-0-			-0-
07	14632	X	13886	-0-	-746	-0-	66	1	13820	3	N	-0-			-0-
08	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	71	1	14441	3	N	-0-			-0-
09	13920	X	13741	-0-	-179	-0-	67	1	13674	3	N	-0-			-0-
10	14198	X	13894	-0-	-304	-0-	70	1	13824	3	N	-0-			-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

05	16182	X	15325	-0-	-857	-0-	75	1	15250	3	N	-0-			-0-
06	15660	X	14240	-0-	-1420	-0-	70	1	14170	3	N	-0-			-0-
07	15748	X	14519	-0-	-1229	-0-	69	1	14450	3	N	-0-			-0-
08	15748	X	15491	-0-	-257	-0-	76	1	15415	3	N	-0-			-0-
09	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	76	1	15531	3	N	-0-			-0-
*10	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	79	1	15649	3	N	-0-			-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

05	26877	X	24826	-0-	-2051	-0-	121	1	24705	3	N	-0-			-0-
06	25710	X	23827	-0-	-1883	-0-	118	1	23709	3	N	-0-			-0-
07	26350	X	24522	-0-	-1828	-0-	117	1	24405	3	N	-0-			-0-
08	26350	X	23777	-0-	-2573	-0-	116	1	23661	3	N	-0-			-0-
09	24840	X	22805	-0-	-2035	-0-	111	1	22694	3	N	-0-			-0-
10	24831	X	22939	-0-	-1892	-0-	115	1	22824	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

05	12524	X	11885	-0-	-639	-0-	426	1	11459	2	N	-0-			-0-
06	12090	X	10510	-0-	-1580	-0-	343	1	10167	2	N	-0-			-0-
07	12493	X	11763	-0-	-730	-0-	392	1	11371	2	N	-0-			-0-
08	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	470	1	13385	2	N	-0-			-0-
09	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	411	1	11860	2	N	-0-			-0-
10	11873	X	11739	-0-	-134	-0-	412	1	11327	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

05	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	392	1	10544	2	N	-0-			-0-
06	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	353	1	10474	2	N	-0-			-0-
07	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	370	1	10729	2	N	-0-			-0-
08	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	373	1	10626	2	N	-0-			-0-
09	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	356	1	10252	2	N	-0-			-0-
*10	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	402	1	11059	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4095	-0-	-183	-0-	426	1	3669	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	4012	-0-	-158	-0-	402	1	3610	3	N	-0-					-0-
07	4309	X	3447	-0-	-862	-0-	416	1	3031	3	N	-0-					-0-
08	4309	X	3282	-0-	-1027	-0-	423	1	2859	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	2562	-0-	-1458	-0-	445	1	2117	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3603	-0-	-551	-0-	479	1	3124	3	N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	8740	-0-	-715	-0-	1242	1	7498	3	N	-0-					-0-
06	9150	X	8313	-0-	-837	-0-	1273	1	7040	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	8335	-0-	-1120	-0-	1319	1	7016	3	N	-0-					-0-
08	8742	X	8307	-0-	-435	-0-	1309	1	6998	3	N	-0-					-0-
09	8460	X	7642	-0-	-818	-0-	1113	1	6529	3	N	-0-					-0-
10	8742	X	7649	-0-	-1093	-0-	1132	1	6517	3	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	11330	-0-	-977	-0-	55	1	11275	3	N	-0-					-0-
06	11910	X	10873	-0-	-1037	-0-	54	1	10819	3	N	-0-					-0-
07	12090	X	11122	-0-	-968	-0-	53	1	11069	3	N	-0-					-0-
08	11811	X	11005	-0-	-806	-0-	54	1	10951	3	N	-0-					-0-
*09	11070	X	10644	-0-	-426	-0-	52	1	10592	3	N	-0-					-0-
10	11315	X	10945	-0-	-370	-0-	55	1	10890	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	15384	-0-	-364	-0-	75	1	15309	3	N	-0-					-0-
06	15240	X	14594	-0-	-646	-0-	72	1	14522	3	N	-0-					-0-
07	15748	X	14812	-0-	-936	-0-	70	1	14742	3	N	-0-					-0-
08	15748	X	14697	-0-	-1051	-0-	72	1	14625	3	N	-0-					-0-
*09	15150	X	14144	-0-	-1006	-0-	69	1	14075	3	N	-0-					-0-
10	15376	X	14508	-0-	-868	-0-	73	1	14435	3	N	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182	X	14958	-0-	-1224	-0-	73 10	1 9	14875	3	N	9	9	0			-0-
06	15510	X	14357	-0-	-1153	-0-	71 9	1 9	14277	3	N	8	8	0			-0-
07	15748	X	14981	-0-	-767	-0-	71 21	1 9	14889	3	N	19	19	0			-0-
08	15500	X	14766	-0-	-734	-0-	72 21	1 9	14673	3	N	19	19	0			-0-
09	14760	X	14132	-0-	-628	-0-	69 20	1 9	14043	3	N	18	18	0			-0-
10	14973	X	14205	-0-	-768	-0-	71 20	1 9	14114	3	N	18	18	0			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	9675	-0-	-648	-0-	47	1	9628	3	Y	-0-					38
06	9990	X	9709	-0-	-281	-0-	48	1	9661	3	Y	-0-					38
07	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	49	1	10314	3	Y	-0-					38
08	10106	X	10093	-0-	-13	-0-	49	1	10044	3	Y	-0-					38
09	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	50	1	10237	3	Y	146	146	1			38
							161	9									
*10	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	55	1	10990	3	Y	-0-					38

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6743	-0-	-697	-0-	33	1	6710	3	Y	-0-					10
06	6930	X	6683	-0-	-247	-0-	190	1	6493	3	Y	-0-					10
07	7161	X	7061	-0-	-100	-0-	499	1	6562	3	Y	-0-					10
08	6758	X	3531	-0-	-3227	-0-	41	1	3490	3	Y	-0-					10
09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	672	1	6177	3	Y	-0-					10
10	T. A.		8074	-0-	8074	8074	866	1	7208	3	Y	-0-					10

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20150	X	19360	-0-	-790	-0-	695	1	18665	2	N	-0-					-0-
06	19410	X	18236	-0-	-1174	-0-	594	1	17642	2	N	-0-					-0-
07	19468	X	18546	-0-	-922	-0-	619	1	17927	2	N	-0-					-0-
08	19468	X	18028	-0-	-1440	-0-	611	1	17417	2	N	-0-					-0-
09	18840	X	17494	-0-	-1346	-0-	586	1	16908	2	N	-0-					-0-
10	19375	X	17970	-0-	-1405	-0-	630	1	17340	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	37	1	7532	3	Y	-0-					22
06	6660	X	6492	-0-	-168	-0-	32	1	6453	3	Y	6					28
							7	9									
07	6882	X	6195	-0-	-687	-0-	29	1	6166	3	Y	-0-					28
08	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	34	1	7005	3	Y	-0-					28
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	29	1	5991	3	Y	-0-					28
*10	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	32	1	6252	3	Y	-0-					28

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	13334	-0-	-2879	-0-	97	1	20	2	N	-0-					20
							13217	3									
06	15360	X	11545	-0-	-3815	-0-	82	1	11222	3	N	219	183	1			56
							241	9									
07	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	104	1	15641	3	N	-0-					56
08	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	138	1	20267	3	N	-0-					56
09	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	101	1	34	2	N	260	148	1			168
							14115	3	286	9							
10	15748	X	13961	-0-	-1787	-0-	105	1	10	2	N	-0-					19
							13846	3									

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24180	X	24172	-0-	-8	-0-	4352	1	19820	3	N	-0-					-0-
06	23400	X	22017	-0-	-1383	-0-	3987	1	18030	3	N	-0-					-0-
07	24180	X	23685	-0-	-495	-0-	4082	1	19603	3	N	-0-					-0-
08	24180	X	19298	-0-	-4882	-0-	19298	3			N	-0-					-0-
09	23400	X	18054	-0-	-5346	-0-	18054	3			N	-0-					-0-
10	24180	X	18120	-0-	-6060	-0-	18120	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24459	X	22588	-0-	-1871	-0-	1377	1	21211	2	N	-0-					-0-
06	23190	X	21003	-0-	-2187	-0-	1660	1	19343	2	N	-0-					-0-
07	23157	X	21401	-0-	-1756	-0-	1614	1	19787	2	N	-0-					-0-
08	23157	X	21144	-0-	-2013	-0-	1446	1	19698	2	N	-0-					-0-
09	21900	X	21680	-0-	-220	-0-	1489	1	20191	2	N	-0-					-0-
10	22599	X	22087	-0-	-512	-0-	1606	1	20481	2	N	-0-					-0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 11512

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

05	9889	X	9220	-0-	-669	-0-	45	1	9175	3	N	-0-					-0-
06	9570	X	8710	-0-	-860	-0-	43	1	8667	3	N	-0-					-0-
07	9889	X	8839	-0-	-1050	-0-	42	1	8797	3	N	-0-					-0-
08	9672	X	9214	-0-	-458	-0-	45	1	9169	3	N	-0-					-0-
09	9330	X	8926	-0-	-404	-0-	44	1	8882	3	N	-0-					-0-
10	9207	X	9084	-0-	-123	-0-	46	1	9038	3	N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

05	18445	X	17091	-0-	-1354	-0-	84	1	17007	3	N	-0-					-0-
06	17730	X	16421	-0-	-1309	-0-	81	1	16340	3	N	-0-					-0-
07	18228	X	16559	-0-	-1669	-0-	79	1	16480	3	N	-0-					-0-
08	17763	X	16532	-0-	-1231	-0-	81	1	16451	3	N	-0-					-0-
09	17100	X	16047	-0-	-1053	-0-	78	1	15969	3	N	-0-					-0-
10	17081	X	16342	-0-	-739	-0-	82	1	16260	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

05	2821	X	2021	-0-	-800	-0-	865	1	1156	3	N	-0-					8
06	3030	X	2659	-0-	-371	-0-	840	1	1819	3	N	-0-					8
07	3131	X	2757	-0-	-374	-0-	868	1	1889	3	N	-0-					8
08	3131	X	2719	-0-	-412	-0-	868	1	1851	3	N	-0-					8
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	840	1	2069	3	N	-0-					8
10	2759	X	840	-0-	-1919	-0-	840	1			N	-0-					8

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

05	4650	X	3865	-0-	-785	-0-	646	1	3219	3	N	-0-					32
06	4500	X	3401	-0-	-1099	-0-	577	1	2824	3	N	-0-					32
07	4433	X	3013	-0-	-1420	-0-	519	1	2494	3	N	-0-					32
08	4371	X	2766	-0-	-1605	-0-	487	1	2279	3	N	-0-					32
09	4230	X	4203	-0-	-27	-0-	675	1	3528	3	N	-0-					32
*10	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	840	1	4455	3	N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	10218	-0-	-1128	-0-	67	1	10151	3	N	-0-					65
06	10590	X	9590	-0-	-1000	-0-	63	1	9527	3	N	-0-					65
*07	10943	X	9731	-0-	-1212	-0-	62	1	9669	3	N	-0-					65
*08	10695	X	9609	-0-	-1086	-0-	63	1	9546	3	Y	-0-	65	1			-0-
09	9960	X	9262	-0-	-698	-0-	60	1	9196	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	10230	X	9509	-0-	-721	-0-	64	1	9445	3	Y	-0-					-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	47	1	9566	3	Y	208	174	1			131
							229	9									
06	DLQ G-10		9385	-0-	9385	9385	45	1	9131	3	Y	190	175	1			146
							209	9									
07	DLQ G-10		9759	-0-	9759	19144	45	1	9503	3	Y	192	164	1			174
							211	9									
08	DLQ G-10		9691	-0-	9691	28835	46	1	9425	3	Y	200	318	1			56
							220	9									
09	38013	X	9178	-0-	-28835	-0-	44	1	8961	3	Y	157	155	1			58
							173	9									
*10	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	46	1	9121	3	Y	182	159	1			81
							200	9									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29853	X	28323	-0-	-1530	-0-	1726	1	26597	2	N	-0-					-0-
06	28710	X	26571	-0-	-2139	-0-	2100	1	24471	2	N	-0-					-0-
07	29667	X	26838	-0-	-2829	-0-	2024	1	24814	2	N	-0-					-0-
08	29171	X	27187	-0-	-1984	-0-	1859	1	25328	2	N	-0-					-0-
09	27780	X	26648	-0-	-1132	-0-	1830	1	24818	2	N	-0-					-0-
10	28334	X	27198	-0-	-1136	-0-	1977	1	25221	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	351	1	11615	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	10796	-0-	-154	-0-	312	1	10484	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	10402	-0-	-913	-0-	310	1	10092	3	N	-0-					-0-
08	11315	X	9998	-0-	-1317	-0-	291	1	9707	3	N	-0-					-0-
09	10950	X	9699	-0-	-1251	-0-	273	1	9426	3	N	-0-					-0-
10	11315	X	10001	-0-	-1314	-0-	274	1	9727	3	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	15374	-0-	-746	-0-	337	1	15037	3	N	-0-					-0-
06	15900	X	14511	-0-	-1389	-0-	348	1	14163	3	N	-0-					-0-
07	16616	X	15080	-0-	-1536	-0-	359	1	14721	3	N	-0-					-0-
08	16616	X	15100	-0-	-1516	-0-	352	1	14748	3	N	-0-					-0-
09	16080	X	14593	-0-	-1487	-0-	305	1	14288	3	N	-0-					-0-
10	15376	X	14812	-0-	-564	-0-	296	1	14516	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17267	X	16106	-0-	-1161	-0-	578	1	15528	2	N	-0-					-0-
06	16050	X	15459	-0-	-591	-0-	504	1	14955	2	N	-0-					-0-
07	16461	X	15821	-0-	-640	-0-	528	1	15293	2	N	-0-					-0-
08	16182	X	15603	-0-	-579	-0-	529	1	15074	2	N	-0-					-0-
09	15660	X	15059	-0-	-601	-0-	505	1	14554	2	N	-0-					-0-
10	16120	X	14756	-0-	-1364	-0-	518	1	14238	2	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

05	5456	X	5411	-0-	-45	-0-	904	1	4507	3	N	-0-					19
06	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	923	1	4513	3	N	-0-					19
07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	1031	1	4952	3	N	-0-					19
08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	1063	1	4974	3	N	-0-					19
09	5370	X	4961	-0-	-409	-0-	796	1	4165	3	N	-0-					19
10	5549	X	4471	-0-	-1078	-0-	710	1	3761	3	N	-0-					19

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

05	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	66	1	13476	3	N	-0-					-0-
06	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	58	1	11719	3	N	-0-					-0-
07	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	59	1	12405	3	N	-0-					-0-
08	13485	X	9452	-0-	-4033	-0-	269	1	9161	3	N	20					20
							22	9									
09	13050	X	11455	-0-	-1595	-0-	56	1	11399	3	N	-0-					-0-
10	13485	X	11338	-0-	-2147	-0-	57	1	11281	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

05	21049	X	20655	-0-	-394	-0-	101	1	20554	3	N	-0-					-0-
06	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	101	1	20398	3	N	-0-					-0-
07	20832	X	20463	-0-	-369	-0-	97	1	20366	3	N	-0-					-0-
08	20832	X	19981	-0-	-851	-0-	97	1	19884	3	N	-0-					-0-
09	20490	X	19180	-0-	-1310	-0-	94	1	19086	3	N	-0-					-0-
10	21173	X	19661	-0-	-1512	-0-	99	1	19562	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

05	9114	X	8206	-0-	-908	-0-	40	1	8166	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	7850	-0-	-820	-0-	39	1	7811	3	N	-0-					-0-
07	8866	X	8062	-0-	-804	-0-	38	1	8024	3	N	-0-					-0-
08	8618	X	8035	-0-	-583	-0-	39	1	7996	3	N	-0-					-0-
09	8160	X	7658	-0-	-502	-0-	37	1	7621	3	N	-0-					-0-
10	8215	X	7963	-0-	-252	-0-	40	1	7923	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

05	18972	X	18902	-0-	-70	-0-	138	1	29	2	N	-0-					22
							18735	3									
06	18360	X	18008	-0-	-352	-0-	131	1	17877	3	N	-0-					22
07	18972	X	18883	-0-	-89	-0-	125	1	18758	3	N	-0-					22
08	18972	X	17067	-0-	-1905	-0-	116	1	16951	3	N	-0-					22
09	18360	X	15450	-0-	-2910	-0-	109	1	37	2	N	-0-					22
							15304	3									
10	18910	X	15284	-0-	-3626	-0-	115	1	11	2	N	-0-					22
							15158	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	16518	-0-	-222	-0-	121	1	25	2	N	-0-					38
							16372	3									
06	16200	X	15920	-0-	-280	-0-	116	1	15804	3	N	-0-					38
07	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	114	1	17151	3	N	-0-					38
08	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	116	1	16920	3	N	-0-					38
09	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	116	1	39	2	N	-0-					38
							16188	3									
10	16740	X	15932	-0-	-808	-0-	120	1	12	2	N	-0-					38
							15800	3									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27714	X	25797	-0-	-1917	-0-	126	1	25671	3	N	-0-					-0-
06	26070	X	24710	-0-	-1360	-0-	122	1	24588	3	N	-0-					-0-
07	26877	X	25169	-0-	-1708	-0-	120	1	25049	3	N	-0-					-0-
08	26474	X	24607	-0-	-1867	-0-	120	1	24487	3	N	-0-					-0-
09	25320	X	23431	-0-	-1889	-0-	114	1	23317	3	N	-0-					-0-
10	25792	X	23783	-0-	-2009	-0-	119	1	23664	3	N	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	13422	-0-	-218	-0-	65	1	13278	3	N	72	72	0			-0-
							79	9									
06	13140	X	12794	-0-	-346	-0-	63	1	12655	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
07	13950	X	12974	-0-	-976	-0-	61	1	12836	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
08	13950	X	12576	-0-	-1374	-0-	61	1	12440	3	N	68	68	0			-0-
							75	9									
*09	13500	X	12334	-0-	-1166	-0-	59	1	12076	3	N	181	181	0			-0-
							199	9									
10	13423	X	12456	-0-	-967	-0-	62	1	12352	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	10208	-0-	-704	-0-	16	2	10192	3	N	-0-					-0-
06	10560	X	10097	-0-	-463	-0-	10097	3			N	-0-					-0-
07	10912	X	10225	-0-	-687	-0-	10225	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	10245	-0-	-264	-0-	10245	3			N	-0-					-0-
09	10110	X	9653	-0-	-457	-0-	23	2	9630	3	N	-0-					-0-
10	10447	X	9565	-0-	-882	-0-	7	2	9558	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321	X	18222	-0-	-99	-0-	89	1	18133	3	N	-0-					-0-
06	17730	X	17270	-0-	-460	-0-	85	1	17185	3	N	-0-					-0-
07	18135	X	16488	-0-	-1647	-0-	78	1	16410	3	N	-0-					-0-
08	18228	X	13905	-0-	-4323	-0-	91	1	13814	3	N	-0-					-0-
09	17640	X	14347	-0-	-3293	-0-	672	1	13675	3	N	-0-					-0-
10	18228	X	12175	-0-	-6053	-0-	687	1	11488	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	957	1	14	2	N	-0-					-0-
							9068	3									
06	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	913	1	9727	3	N	-0-					-0-
07	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	975	1	12415	3	N	-0-					-0-
08	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	974	1	11771	3	N	-0-					-0-
09	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	1480	1	27	2	N	-0-					-0-
							11352	3									
*10	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	983	1	8	2	N	-0-					-0-
							11029	3									

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

05	14260	X	8944	-0-	-5316	-0-	808	1	8136	3	N	-0-					-0-
06	10740	X	8321	-0-	-2419	-0-	794	1	7527	3	N	-0-					-0-
07	10416	X	8284	-0-	-2132	-0-	822	1	7462	3	N	-0-					-0-
08	10416	X	6475	-0-	-3941	-0-	782	1	5693	3	N	-0-					-0-
09	9450	X	7515	-0-	-1935	-0-	723	1	6792	3	N	-0-					-0-
10	8959	X	5727	-0-	-3232	-0-	809	1	4918	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

05	19189	X	18197	-0-	-992	-0-	89	1	18108	3	Y	-0-					-0-
06	18570	X	17594	-0-	-976	-0-	87	1	17473	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	19003	X	17744	-0-	-1259	-0-	84	1	17660	3	Y	-0-					-0-
08	18693	X	17572	-0-	-1121	-0-	86	1	17486	3	Y	-0-					-0-
*09	17217	X	15816	-0-	-1401	-0-	77	1	15739	3	Y	-0-					-0-
10	17701	X	17329	-0-	-372	-0-	87	1	17242	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

05	36053	X	32450	-0-	-3603	-0-	158	1	32264	3	N	25	25	0			-0-
							28	9									
06	34290	X	30676	-0-	-3614	-0-	152	1	30498	3	N	24	24	0			-0-
							26	9									
07	34596	X	31513	-0-	-3083	-0-	150	1	31297	3	N	60	60	0			-0-
							66	9									
08	33852	X	30921	-0-	-2931	-0-	150	1	30706	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									
09	32040	X	29434	-0-	-2606	-0-	143	1	29228	3	N	57	57	0			-0-
							63	9									
10	32457	X	30236	-0-	-2221	-0-	151	1	30021	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

05	14229	X	13939	-0-	-290	-0-	68	1	13871	3	N	-0-					-0-
06	13770	X	12829	-0-	-941	-0-	63	1	12766	3	N	-0-					-0-
07	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	63	1	13218	3	N	-0-					-0-
08	13950	X	12976	-0-	-974	-0-	63	1	12913	3	N	-0-					-0-
09	13500	X	12619	-0-	-881	-0-	62	1	12557	3	N	-0-					-0-
10	13950	X	13198	-0-	-752	-0-	66	1	13132	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	4526	-0-	-3410	-0-	870	1	3656	3	N	-0-					139
06	7680	X	7481	-0-	-199	-0-	946	1	6535	3	N	-0-					139
07	7936	X	6206	-0-	-1730	-0-	933	1	5273	3	N	-0-					139
08	7936	X	5881	-0-	-2055	-0-	895	1	4986	3	N	-0-					139
09	7470	X	6620	-0-	-850	-0-	592	1	6028	3	N	-0-					139
*10	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	936	1	6754	3	N	50	181	1			8
							55	9									

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	11727	-0-	-1572	-0-	57	1	11670	3	N	-0-					-0-
06	12870	X	11121	-0-	-1749	-0-	55	1	11066	3	N	-0-					-0-
07	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	64	1	13405	3	N	-0-					-0-
08	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	68	1	13845	3	N	-0-					-0-
09	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	63	1	12773	3	N	-0-					-0-
10	13454	X	13249	-0-	-205	-0-	66	1	13183	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	3			N	-0-					-0-
06	12570	X	11978	-0-	-592	-0-	11978	3			N	-0-					-0-
07	13051	X	11738	-0-	-1313	-0-	11738	3			N	-0-					-0-
08	12989	X	12200	-0-	-789	-0-	12200	3			N	-0-					-0-
09	12030	X	11613	-0-	-417	-0-	11613	3			N	-0-					-0-
*10	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	13515	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	3			N	-0-					-0-
06	10800	X	10641	-0-	-159	-0-	10641	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	10399	-0-	-1040	-0-	10399	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	10148	-0-	-1012	-0-	10148	3			N	-0-					-0-
09	10650	X	9385	-0-	-1265	-0-	9385	3			N	-0-					-0-
10	11005	X	10437	-0-	-568	-0-	10437	3			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	68	1	13795	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
06	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	65	1	12980	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
07	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	65	1	13498	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
08	13857	X	13083	-0-	-774	-0-	64	1	12998	3	N	19	19	0			-0-
							21	9									
*09	13410	X	12553	-0-	-857	-0-	61	1	12450	3	N	38	38	0			-0-
							42	9									
10	13857	X	12166	-0-	-1691	-0-	61	1	12064	3	N	37	37	0			-0-
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	9522	-0-	-1700	-0-	47	1	9475	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9080	-0-	9080	9080	45	1	9016	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
07	DLQ G-10		9582	-0-	9582	18662	46	1	9536	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		9495	-0-	9495	28157	46	1	9449	3	Y	-0-					-0-
09	37355	X	9198	-0-	-28157	-0-	45	1	9153	3	Y	-0-					-0-
10	9579	X	9298	-0-	-281	-0-	47	1	9251	3	Y	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

05	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12653	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	12411	-0-	-729	-0-	12411	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	12378	-0-	-1572	-0-	12378	3			N	-0-					-0-
08	13578	X	12576	-0-	-1002	-0-	12576	3			N	-0-					-0-
09	12420	X	11774	-0-	-646	-0-	11774	3			N	-0-					-0-
*10	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	13699	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

05	20004	X	20004	-0-	-0-	-0-	84	1	19920	3	N	-0-					-0-
06	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	228	1	14683	3	N	-0-					-0-
07	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13585	3			N	-0-					-0-
08	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	3			N	-0-					-0-
09	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	72	1	12474	3	N	-0-					-0-
*10	16428	X	16428	-0-	-0-	-0-	372	1	16056	3	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

05	8091	X	7496	-0-	-595	-0-	674	1	11	2	N	-0-					19
							6811	3									
06	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					19
07	8091	X	7149	-0-	-942	-0-	626	1	6523	3	N	-0-					19
08	7316	X	6666	-0-	-650	-0-	620	1	6046	3	N	-0-					19
09	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					19
*10	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	672	1	6	2	N	-0-					19
							8178	3									

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

05	4371	X	3831	-0-	-540	-0-	486	1	3293	3	N	47	103	1			12
							52	9									
06	4020	X	3637	-0-	-383	-0-	493	1	3101	3	N	39					51
							43	9									
07	4030	X	3560	-0-	-470	-0-	544	1	2973	3	N	39					90
							43	9									
08	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	528	1	3211	3	N	45					135
							50	9									
09	3810	X	3503	-0-	-307	-0-	516	1	2940	3	N	43	168	1			10
							47	9									
10	3844	X	3610	-0-	-234	-0-	551	1	3002	3	N	52					62
							57	9									

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

05	15066	X	6583	-0-	-8483	-0-	927	1	5656	3	N	-0-					22
06	13620	X	10439	-0-	-3181	-0-	917	1	9514	3	N	7					29
							8	9									
07	13485	X	10095	-0-	-3390	-0-	943	1	9152	3	N	-0-					29
08	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	946	1	9521	3	N	57					86
							63	9									
09	10440	X	9288	-0-	-1152	-0-	910	1	8228	3	N	136	174	1			48
							150	9									
*10	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	949	1	9832	3	N	19					67
							21	9									

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

05	15407	X	14050	-0-	-1357	-0-	713	1	13337	3	N	-0-					-0-
06	14910	X	11860	-0-	-3050	-0-	690	1	11170	3	N	-0-					-0-
07	15407	X	12682	-0-	-2725	-0-	713	1	11969	3	N	-0-					-0-
08	15407	X	9042	-0-	-6365	-0-	713	1	8329	3	N	-0-					-0-
09	14910	X	10574	-0-	-4336	-0-	690	1	9884	3	N	-0-					-0-
10	14043	X	6743	-0-	-7300	-0-	713	1	6030	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569	X	6776	-0-	-11793	-0-	33	1	6726	3	Y	15					104
							17	9									
06	DLQ G-10		2972	-0-	2972	2972	678	1	2294	3	Y	-0-					104
07	DLQ G-10		9979	-0-	9979	12951	942	1	9037	3	Y	-0-					104
08	DLQ G-10		12036	-0-	12036	24987	953	1	11083	3	Y	-0-					104
09	38082	X	13095	-0-	-24987	-0-	930	1	12165	3	Y	-0-					104
*10	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	959	1	11894	3	Y	-0-					104

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31589	X	28787	-0-	-2802	-0-	141	1	28646	3	N	-0-					-0-
06	29340	X	27108	-0-	-2232	-0-	134	1	26974	3	N	-0-					-0-
07	30256	X	27799	-0-	-2457	-0-	132	1	27667	3	N	-0-					-0-
08	29791	X	26740	-0-	-3051	-0-	130	1	26610	3	N	-0-					-0-
09	28290	X	25632	-0-	-2658	-0-	125	1	25507	3	N	-0-					-0-
10	28799	X	26184	-0-	-2615	-0-	131	1	26053	3	N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5383	-0-	-166	-0-	39	1	8	2	N	-0-					-0-
							5336	3									
06	5340	X	5330	-0-	-10	-0-	39	1	5291	3	N	-0-					-0-
07	5518	X	5357	-0-	-161	-0-	35	1	5322	3	N	-0-					-0-
08	5363	X	5347	-0-	-16	-0-	36	1	5311	3	N	-0-					-0-
09	5340	X	5182	-0-	-158	-0-	323	1	12	2	N	-0-					-0-
							4847	3									
*10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	644	1	5	2	N	-0-					-0-
							7257	3									

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	10302	-0-	-21	-0-	791	1	9511	3	N	-0-					-0-
06	9990	X	7746	-0-	-2244	-0-	752	1	6994	3	N	-0-					-0-
07	10323	X	7837	-0-	-2486	-0-	757	1	7080	3	N	-0-					-0-
08	10292	X	3101	-0-	-7191	-0-	756	1	2345	3	N	-0-					-0-
09	9960	X	5358	-0-	-4602	-0-	733	1	4625	3	N	-0-					-0-
10	10292	X	8084	-0-	-2208	-0-	769	1	7315	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	90	1	18240	3	N	-0-					-0-
06	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	89	1	18000	3	N	-0-					-0-
07	18106	X	18106	-0-	-0-	-0-	86	1	18020	3	N	-0-					-0-
08	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	89	1	18124	3	N	-0-					-0-
09	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	86	1	17441	3	N	-0-					-0-
10	18042	X	17783	-0-	-259	-0-	89	1	17694	3	N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15128	X	14660	-0-	-468	-0-	72	1	14588	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14244	-0-	14244	14244	70	1	14120	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
07	DLQ G-10		14640	-0-	14640	28884	70	1	14569	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		14041	-0-	14041	42925	69	1	13972	3	Y	-0-					-0-
09	56233	X	13308	-0-	-42925	-0-	65	1	13243	3	Y	-0-					-0-
10	13888	X	13561	-0-	-327	-0-	68	1	13493	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	11651	-0-	-439	-0-	57	1	11594	3	N	-0-					-0-
06	11640	X	11296	-0-	-344	-0-	56	1	11240	3	N	-0-					-0-
07	11997	X	11356	-0-	-641	-0-	54	1	11302	3	N	-0-					-0-
08	11935	X	11485	-0-	-450	-0-	56	1	11429	3	N	-0-					-0-
09	11400	X	10952	-0-	-448	-0-	53	1	10899	3	N	-0-					-0-
10	11687	X	11133	-0-	-554	-0-	56	1	11077	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18755	X	17918	-0-	-837	-0-	88	1	17830	3	N	-0-					-0-
06	18150	X	17151	-0-	-999	-0-	85	1	17066	3	N	-0-					-0-
07	18755	X	17245	-0-	-1510	-0-	82	1	17163	3	N	-0-					-0-
08	18011	X	17048	-0-	-963	-0-	83	1	16965	3	N	-0-					-0-
09	17430	X	16184	-0-	-1246	-0-	79	1	16105	3	N	-0-					-0-
10	17918	X	16746	-0-	-1172	-0-	84	1	16662	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20646	X	19680	-0-	-966	-0-	96	1	19584	3	N	-0-					-0-
06	19920	X	18831	-0-	-1089	-0-	93	1	18738	3	N	-0-					-0-
07	20429	X	19295	-0-	-1134	-0-	92	1	19203	3	N	-0-					-0-
08	20212	X	19044	-0-	-1168	-0-	93	1	18951	3	N	-0-					-0-
09	19560	X	18216	-0-	-1344	-0-	89	1	18127	3	N	-0-					-0-
10	19685	X	18185	-0-	-1500	-0-	91	1	18094	3	N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18414	X	17574	-0-	-840	-0-	86	1	17488	3	N	-0-					-0-
06	18030	X	17085	-0-	-945	-0-	84	1	17001	3	N	-0-					-0-
07	18631	X	17613	-0-	-1018	-0-	84	1	17529	3	N	-0-					-0-
08	18631	X	17451	-0-	-1180	-0-	85	1	17366	3	N	-0-					-0-
09	17580	X	16653	-0-	-927	-0-	81	1	16572	3	N	-0-					-0-
10	17670	X	17103	-0-	-567	-0-	86	1	17017	3	N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7116	-0-	-1316	-0-	7116	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	7542	-0-	-618	-0-	7542	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	8176	-0-	-256	-0-	8176	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	7588	-0-	-286	-0-	7588	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	7105	-0-	-425	-0-	7105	3			N	-0-					-0-
10	8184	X	7389	-0-	-795	-0-	7389	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24335	X	23822	-0-	-513	-0-	116	1	23706	3	N	-0-					-0-
06	23430	X	21903	-0-	-1527	-0-	108	1	21795	3	N	-0-					-0-
07	24211	X	22722	-0-	-1489	-0-	108	1	22614	3	N	-0-					-0-
08	24211	X	22603	-0-	-1608	-0-	110	1	22493	3	N	-0-					-0-
09	23310	X	21683	-0-	-1627	-0-	106	1	21577	3	N	-0-					-0-
10	23808	X	21696	-0-	-2112	-0-	109	1	21587	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	5674	-0-	-3347	-0-	288	1	5386	3	N	-0-					-0-
06	8730	X	6470	-0-	-2260	-0-	360	1	6110	3	N	-0-					-0-
07	8060	X	6878	-0-	-1182	-0-	372	1	6506	3	N	-0-					-0-
08	8060	X	6318	-0-	-1742	-0-	372	1	5946	3	N	-0-					-0-
09	6480	X	5844	-0-	-636	-0-	360	1	5484	3	N	-0-					-0-
10	6882	X	5911	-0-	-971	-0-	371	1	5540	3	N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5860	-0-	-526	-0-	43	1	9	2	N	-0-					81
							5808	3									
06	5910	X	5424	-0-	-486	-0-	39	1	5385	3	N	-0-					81
07	6045	X	5656	-0-	-389	-0-	37	1	5619	3	N	-0-					81
08	5859	X	5582	-0-	-277	-0-	38	1	5544	3	N	-0-					81
09	5670	X	5468	-0-	-202	-0-	38	1	13	2	N	98	165	1			14
							5309	3	108	9							
10	5859	X	5244	-0-	-615	-0-	39	1	4	2	N	-0-					14
							5201	3									

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	13569	-0-	-1590	-0-	99	1	21	2	N	-0-					47
							13449	3									
06	14670	X	12553	-0-	-2117	-0-	91	1	12462	3	N	-0-					47
07	14539	X	13119	-0-	-1420	-0-	85	1	12884	3	N	136	175	1			8
							150	9									
08	14322	X	12494	-0-	-1828	-0-	84	1	12410	3	N	-0-					8
09	13830	X	12059	-0-	-1771	-0-	85	1	29	2	N	-0-					8
							11945	3									
10	13578	X	11830	-0-	-1748	-0-	89	1	9	2	N	-0-					8
							11732	3									

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	11424	-0-	-1193	-0-	82	1	17	2	N	91					116
							11225	3	100	9							
06	12210	X	10849	-0-	-1361	-0-	78	1	10647	3	N	113	179	1			50
							124	9									
07	12090	X	10911	-0-	-1179	-0-	71	1	10676	3	N	149	178	1			21
							164	9									
08	11904	X	11132	-0-	-772	-0-	74	1	10859	3	N	181					202
							199	9									
09	10950	X	10573	-0-	-377	-0-	75	1	25	2	N	1	175	1			28
							10472	3	1	9							
10	11439	X	10778	-0-	-661	-0-	80	1	8	2	N	164	163	1			26
							10510	3	180	9							

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15097	X	14273	-0-	-824	-0-	70	1	14203	3	N	-0-					-0-
06	14520	X	13668	-0-	-852	-0-	68	1	13600	3	N	-0-					-0-
07	14849	X	13878	-0-	-971	-0-	66	1	13812	3	N	-0-					-0-
08	14632	X	13792	-0-	-840	-0-	67	1	13725	3	N	-0-					-0-
09	14130	X	13487	-0-	-643	-0-	66	1	13421	3	N	-0-					-0-
10	14260	X	13681	-0-	-579	-0-	69	1	13612	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7183	-0-	-319	-0-	420	1	6760	3	N	3					57
							3	9									
06	6990	X	6760	-0-	-230	-0-	390	1	6370	3	N	-0-					57
07	7223	X	7059	-0-	-164	-0-	374	1	6685	3	N	-0-					57
08	7192	X	6886	-0-	-306	-0-	418	1	6468	3	N	-0-					57
09	6960	X	6406	-0-	-554	-0-	490	1	5902	3	N	13					70
							14	9									
10	7192	X	6867	-0-	-325	-0-	494	1	6373	3	N	-0-					70

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	899	1	8071	3	N	-0-					-0-
06	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	870	1	7376	3	N	-0-					-0-
07	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	899	1	7903	3	N	-0-					-0-
08	7161	X	6285	-0-	-876	-0-	899	1	5386	3	N	-0-					-0-
09	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	870	1	8014	3	N	-0-					-0-
10	7161	X	7039	-0-	-122	-0-	899	1	6140	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

05	11315	X	10412	-0-	-903	-0-	51	1	10361	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	10072	-0-	-878	-0-	50	1	10022	3	N	-0-					-0-
07	11315	X	10238	-0-	-1077	-0-	49	1	10189	3	N	-0-					-0-
08	10912	X	10814	-0-	-98	-0-	53	1	10761	3	N	-0-					-0-
09	10500	X	9794	-0-	-706	-0-	48	1	9746	3	N	-0-					-0-
10	10416	X	9687	-0-	-729	-0-	49	1	9638	3	N	-0-					-0-

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

05	10137	X	4539	-0-	-5598	-0-	593	1	3918	3	Y	25	4	1			113
							28	9									
06	DLQ G-10		9916	-0-	9916	9916	843	1	9043	3	Y	27	82	1			58
							30	9									
07	DLQ G-10		8657	-0-	8657	18573	886	1	7729	3	Y	38	1	1			95
							42	9									
08	DLQ G-10		3811	-0-	3811	22384	802	1	2969	3	Y	36	65	1			66
							40	9									
09	26605	X	4221	-0-	-22384	-0-	21	1	4193	3	Y	6	5	1			67
							7	9									
10	8525	X	3653	-0-	-4872	-0-	24	1	3621	3	Y	7	74	1			-0-
							8	9									

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

05	25420	X	24723	-0-	-697	-0-	121	1	24595	3	N	6	53	1			4
							7	9									
06	24180	X	23886	-0-	-294	-0-	118	1	23764	3	N	4	3	1			5
							4	9									
07	24986	X	24389	-0-	-597	-0-	116	1	24255	3	N	16					21
							18	9									
08	24986	X	24173	-0-	-813	-0-	118	1	24031	3	N	22					43
							24	9									
09	24060	X	23095	-0-	-965	-0-	113	1	22959	3	N	21					64
							23	9									
10	24738	X	20925	-0-	-3813	-0-	105	1	20801	3	Y	17	81	1			-0-
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18290	X	17926	-0-	-364	-0-	88	1	17838	3	N	-0-			-0-
06	19740	X	16944	-0-	-2796	-0-	84	1	16860	3	N	-0-			-0-
07	20398	X	17470	-0-	-2928	-0-	83	1	17387	3	N	-0-			-0-
08	20398	X	17690	-0-	-2708	-0-	86	1	17604	3	N	-0-			-0-
09	18390	X	15802	-0-	-2588	-0-	77	1	15725	3	N	-0-			-0-
10	17918	X	16952	-0-	-966	-0-	85	1	16867	3	N	-0-			-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21634	X	21634	-0-	-0-	-0-	106	1	21528	3	N	-0-			-0-
06	14250	X	10661	-0-	-3589	-0-	100	1	10561	3	N	-0-			-0-
07	19383	X	19383	-0-	-0-	-0-	92	1	19291	3	N	-0-			-0-
08	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	96	1	19678	3	N	-0-			-0-
09	22472	X	22472	-0-	-0-	-0-	110	1	22362	3	N	-0-			-0-
*10	23160	X	23160	-0-	-0-	-0-	116	1	23044	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	2719	-0-	-7883	-0-	487	1	2232	3	N	-0-			1
06	7110	X	364	-0-	-6746	-0-	364	1			N	-0-			1
07	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	183	1	7687	3	N	-0-			1
08	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	165	1	7821	3	N	-0-			1
09	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	136	1	7496	3	N	-0-			1
*10	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	192	1	8783	3	N	-0-			1

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	598	1	6051	3	N	-0-			-0-
06	2160	X	554	-0-	-1606	-0-	554	1			N	-0-			-0-
07	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	586	1	6183	3	N	-0-			-0-
08	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	666	1	6327	3	N	-0-			-0-
09	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	693	1	7236	3	N	-0-			-0-
*10	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	665	1	7642	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16874	X	16874	-0-	-0-	-0-	16874	3			N	-0-			-0-
06	7260	X	132	-0-	-7128	-0-	132	1			N	-0-			-0-
07	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	301	1	12085	3	N	-0-			-0-
08	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	254	1	12336	3	N	-0-			-0-
09	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	221	1	12469	3	N	-0-			-0-
*10	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	228	1	9394	3	N	-0-			-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	75	1	15228	3	N	-0-			-0-
06	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	73	1	14710	3	N	-0-			-0-
07	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	71	1	14955	3	N	-0-			-0-
08	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	73	1	14788	3	N	-0-			-0-
09	14340	X	14204	-0-	-136	-0-	69	1	14135	3	N	-0-			-0-
10	14818	X	14052	-0-	-766	-0-	70	1	13982	3	N	-0-			-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7880	-0-	-645	-0-	480	1	7400	2	N	-0-			-0-
06	8250	X	6071	-0-	-2179	-0-	480	1	5591	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	7208	-0-	-1317	-0-	544	1	6664	2	N	-0-			-0-
08	8494	X	7808	-0-	-686	-0-	534	1	7274	2	N	-0-			-0-
09	8070	X	6864	-0-	-1206	-0-	471	1	6393	2	N	-0-			-0-
10	7874	X	6894	-0-	-980	-0-	501	1	6393	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	13494	-0-	-1417	-0-	88	1	13375	3	N	28					92
							31	9									
06	13710	X	12968	-0-	-742	-0-	85	1	12844	3	N	35					127
							39	9									
07	13919	X	12938	-0-	-981	-0-	82	1	12835	3	N	19					146
							21	9									
08	13640	X	12942	-0-	-698	-0-	84	1	12845	3	N	12					158
							13	9									
09	13200	X	11931	-0-	-1269	-0-	77	1	11825	3	N	26	177	1			7
							29	9									
10	13485	X	12744	-0-	-741	-0-	85	1	12634	3	N	23					30
							25	9									

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

05	7006	X	5934	-0-	-1072	-0-	656	1	8	2	N	-0-					-0-
							5270	3									
06	6780	X	5654	-0-	-1126	-0-	618	1	5036	3	N	-0-					-0-
07	7006	X	5997	-0-	-1009	-0-	656	1	5341	3	N	-0-					-0-
08	5921	X	5903	-0-	-18	-0-	666	1	5237	3	N	-0-					-0-
09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	644	1	13	2	N	-0-					-0-
							5327	3									
*10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	660	1	4	2	N	-0-					-0-
							5672	3									

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

05	9827	X	6566	-0-	-3261	-0-	882	1	5684	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	6260	-0-	-2530	-0-	894	1	5366	3	N	-0-					-0-
07	9083	X	6161	-0-	-2922	-0-	880	1	5281	3	N	-0-					-0-
08	9021	X	4007	-0-	-5014	-0-	832	1	3175	3	N	-0-					-0-
09	7680	X	4892	-0-	-2788	-0-	951	1	3941	3	N	-0-					-0-
10	6572	X	4793	-0-	-1779	-0-	868	1	3925	3	N	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

05	10075	X	8831	-0-	-1244	-0-	64	1	13	2	N	-0-					-0-
							8754	3									
06	9390	X	9083	-0-	-307	-0-	66	1	9017	3	N	-0-					-0-
07	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	62	1	9382	3	N	-0-					-0-
08	9083	X	8769	-0-	-314	-0-	59	1	8710	3	N	-0-					-0-
09	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
10	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	929	1	6054	3	N	10					60
							11	9									
06	5250	X	302	-0-	-4948	-0-	298	1	4	9	N	4					64
07	8711	X	1355	-0-	-7356	-0-	901	1	451	3	N	3					67
							3	9									
08	8711	X	6396	-0-	-2315	-0-	926	1	5462	3	N	7					74
							8	9									
09	8430	X	3592	-0-	-4838	-0-	883	1	2691	3	N	16					90
							18	9									
10	7006	X	358	-0-	-6648	-0-	336	1	22	9	N	20					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17701	X	17134	-0-	-567	-0-	615	1	16519	2	N	-0-			-0-
06	17190	X	16130	-0-	-1060	-0-	526	1	15604	2	N	-0-			-0-
07	17763	X	15983	-0-	-1780	-0-	533	1	15450	2	N	-0-			-0-
08	17763	X	16218	-0-	-1545	-0-	550	1	15668	2	N	-0-			-0-
09	16590	X	15904	-0-	-686	-0-	533	1	15371	2	N	-0-			-0-
10	17143	X	14602	-0-	-2541	-0-	512	1	14090	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

05	14384	X	14132	-0-	-252	-0-	69	1	14063	3	N	-0-			-0-
06	13860	X	12976	-0-	-884	-0-	64	1	12912	3	N	-0-			-0-
07	14291	X	13526	-0-	-765	-0-	64	1	13462	3	N	-0-			-0-
08	14291	X	13047	-0-	-1244	-0-	64	1	12983	3	N	-0-			-0-
09	13830	X	12583	-0-	-1247	-0-	61	1	12522	3	N	-0-			-0-
10	14136	X	12646	-0-	-1490	-0-	63	1	12583	3	N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

05	11470	X	10256	-0-	-1214	-0-	10256	3			N	-0-			-0-
06	25531	X	25531	-0-	-0-	-0-	25531	3			N	-0-			-0-
07	11222	X	10783	-0-	-439	-0-	10783	3			N	-0-			-0-
08	11222	X	10426	-0-	-796	-0-	10426	3			N	-0-			-0-
09	12330	X	9631	-0-	-2699	-0-	9631	3			N	-0-			-0-
10	12741	X	9685	-0-	-3056	-0-	9685	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

05	12865	X	11825	-0-	-1040	-0-	11825	3			N	-0-			-0-
06	26454	X	26454	-0-	-0-	-0-	26454	3			N	-0-			-0-
07	12524	X	10753	-0-	-1771	-0-	10753	3			N	-0-			-0-
08	12152	X	11113	-0-	-1039	-0-	11113	3			N	-0-			-0-
09	13380	X	10790	-0-	-2590	-0-	10790	3			N	-0-			-0-
10	13826	X	10484	-0-	-3342	-0-	10484	3			N	-0-			-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

05	15531	X	9299	-0-	-6232	-0-	9299	3			N	-0-			-0-
06	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	840	1	15262	3	N	-0-			-0-
07	15469	X	6617	-0-	-8852	-0-	472	1	6145	3	N	-0-			-0-
08	14074	X	6442	-0-	-7632	-0-	372	1	6070	3	N	-0-			-0-
09	16110	X	8740	-0-	-7370	-0-	360	1	8380	3	N	-0-			-0-
10	16647	X	7298	-0-	-9349	-0-	372	1	6926	3	N	-0-			-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

05	20468	X	20468	-0-	-0-	-0-	100	1	20368	3	N	-0-			-0-
06	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	99	1	19999	3	N	-0-			-0-
07	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	98	1	20580	3	N	-0-			-0-
08	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	99	1	20220	3	N	-0-			-0-
09	19619	X	19619	-0-	-0-	-0-	96	1	19523	3	N	-0-			-0-
10	19499	X	13900	-0-	-5599	-0-	70	1	13830	3	N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

05	18631	X	17692	-0-	-939	-0-	86	1	17606	3	N	-0-			-0-
06	18030	X	16486	-0-	-1544	-0-	82	1	16404	3	N	-0-			-0-
07	18631	X	16864	-0-	-1767	-0-	80	1	16784	3	N	-0-			-0-
08	18321	X	16776	-0-	-1545	-0-	82	1	16694	3	N	-0-			-0-
09	17730	X	16478	-0-	-1252	-0-	80	1	16398	3	N	-0-			-0-
10	17701	X	16149	-0-	-1552	-0-	81	1	16068	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22710	X	22710	-0-	-0-	-0-	4089	1	18621	3	N	-0-					-0-
06	21576	X	21576	-0-	-0-	-0-	3907	1	17669	3	N	-0-					-0-
07	21755	X	21755	-0-	-0-	-0-	3749	1	18006	3	N	-0-					-0-
08	21235	X	16338	-0-	-4897	-0-	16338	3			N	-0-					-0-
09	20550	X	15972	-0-	-4578	-0-	15972	3			N	-0-					-0-
10	21235	X	16110	-0-	-5125	-0-	16110	3			N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

05	15438	X	14750	-0-	-688	-0-	72	1	14678	3	N	-0-					-0-
06	14910	X	14119	-0-	-791	-0-	70	1	14049	3	N	-0-					-0-
07	15345	X	14535	-0-	-810	-0-	69	1	14466	3	N	-0-					-0-
08	15159	X	14314	-0-	-845	-0-	70	1	14244	3	N	-0-					-0-
09	14580	X	13863	-0-	-717	-0-	68	1	13795	3	N	-0-					-0-
10	14756	X	14049	-0-	-707	-0-	70	1	13979	3	N	-0-					-0-

C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

05	6169	X	5534	-0-	-635	-0-	922	1	4612	3	N	-0-					149
06	5970	X	5131	-0-	-839	-0-	891	1	4215	3	N	23	172	1			-0-
							25	9									
07	6169	X	5216	-0-	-953	-0-	920	1	4290	3	N	5					5
							6	9									
08	5549	X	5293	-0-	-256	-0-	920	1	4373	3	N	-0-					5
09	5370	X	4855	-0-	-515	-0-	889	1	3966	3	N	-0-					5
*10	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	923	1	4831	3	N	8					13
							9	9									

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

05	14818	X	13509	-0-	-1309	-0-	66	1	13443	3	N	-0-					-0-
06	14340	X	12886	-0-	-1454	-0-	64	1	12822	3	N	-0-					-0-
07	13826	X	13409	-0-	-417	-0-	64	1	13345	3	N	-0-					-0-
08	13671	X	13419	-0-	-252	-0-	65	1	13354	3	N	-0-					-0-
09	13230	X	12408	-0-	-822	-0-	61	1	12347	3	N	-0-					-0-
10	13516	X	12684	-0-	-832	-0-	64	1	12620	3	N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

05	14849	X	13660	-0-	-1189	-0-	100	1	21	2	N	-0-					38
							13539	3									
06	14190	X	13179	-0-	-1011	-0-	94	1	12885	3	N	182	182	1			38
							200	9									
07	14663	X	13162	-0-	-1501	-0-	87	1	13075	3	N	-0-					38
08	14012	X	12994	-0-	-1018	-0-	88	1	12906	3	N	-0-					38
09	13260	X	13223	-0-	-37	-0-	92	1	31	2	N	201	179	1			60
							12879	3	221	9							
10	13671	X	13377	-0-	-294	-0-	100	1	10	2	N	103	95	1			68
							13154	3	113	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	8973	-0-	-668	-0-	65	1	13	2	N	-0-					35
							8895	3									
06	8910	X	8728	-0-	-182	-0-	64	1	8664	3	N	-0-					35
07	9145	X	9124	-0-	-21	-0-	60	1	9064	3	N	-0-					35
08	9145	X	8969	-0-	-176	-0-	61	1	8908	3	N	-0-					35
09	8850	X	8184	-0-	-666	-0-	58	1	20	2	N	-0-					35
							8106	3									
10	9114	X	8606	-0-	-508	-0-	64	1	6	2	N	100	97	1			38
							8426	3	110	9							

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2516	-0-	-26	-0-	12	1	2504	3	N	-0-					-0-
06	2460	X	2437	-0-	-23	-0-	12	1	2425	3	N	-0-					-0-
07	2542	X	2465	-0-	-77	-0-	12	1	2453	3	N	-0-					-0-
08	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	12	1	2448	3	N	-0-					-0-
09	2430	N	2398	-0-	-32	-0-	12	1	2386	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	12	1	2439	3	N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	10650	-0-	-479	-0-	78	1	16	2	N	-0-					94
							10556	3									
06	10770	X	10264	-0-	-506	-0-	74	1	10154	3	N	33	109	1			18
							36	9									
07	11129	X	10564	-0-	-565	-0-	69	1	10395	3	N	91					109
							100	9									
08	10912	X	10300	-0-	-612	-0-	70	1	10230	3	N	-0-					109
09	10410	X	9974	-0-	-436	-0-	70	1	24	2	N	65					174
							9808	3	72	9							
10	10664	X	9931	-0-	-733	-0-	75	1	7	2	N	-0-	151	1			23
							9849	3									

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18476	X	17822	-0-	-654	-0-	130	1	27	2	N	-0-					169
							17665	3									
06	17820	X	17099	-0-	-721	-0-	124	1	16975	3	N	-0-					169
07	18414	X	17626	-0-	-788	-0-	116	1	17510	3	N	-0-					169
08	18104	X	17368	-0-	-736	-0-	118	1	17250	3	N	-0-	148	1			21
09	17340	X	16725	-0-	-615	-0-	118	1	40	2	N	5					22
							16561	3	6	9							
10	17825	X	17370	-0-	-455	-0-	131	1	13	2	N	3	100	1			34
							17223	3	3	9							

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35526	X	34552	-0-	-974	-0-	252	1	53	2	Y	-0-					-0-
							34247	3									
06	DLQ G-10		32526	-0-	32526	32526	237	1	32289	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		33340	-0-	33340	65866	220	1	33120	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		32789	-0-	32789	98655	222	1	32567	3	Y	-0-					-0-
09	130513	X	31858	-0-	-98655	-0-	226	1	76	2	Y	-0-					-0-
							31556	3									
*10	32655	X	32655	-0-	-0-	-0-	245	1	25	2	Y	-0-					-0-
							32385	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22351	X	21397	-0-	-954	-0-	105	1	21292	3	N	-0-					-0-
06	21630	X	20428	-0-	-1202	-0-	101	1	20327	3	N	-0-					-0-
07	22351	X	21262	-0-	-1089	-0-	101	1	21161	3	N	-0-					-0-
08	21483	X	21098	-0-	-385	-0-	103	1	20995	3	N	-0-					-0-
09	20700	X	20167	-0-	-533	-0-	98	1	20069	3	N	-0-					-0-
10	21390	X	20553	-0-	-837	-0-	103	1	20450	3	N	-0-					-0-

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

05	9207	X	8918	-0-	-289	-0-	58 39	1 9	8821	3	N	35					117
06	8910	X	8527	-0-	-383	-0-	56 33	1 9	8438	3	N	30					147
07	9207	X	8734	-0-	-473	-0-	55 56	1 9	8623	3	N	51	180	1			18
08	9083	X	8597	-0-	-486	-0-	56 18	1 9	8523	3	N	16					34
09	8700	X	7947	-0-	-753	-0-	52 32	1 9	7863	3	N	29					63
10	8928	X	8427	-0-	-501	-0-	56 34	1 9	8337	3	N	31					94

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

05	23715	X	20397	-0-	-3318	-0-	20397	3			N	-0-					-0-
06	22950	X	19653	-0-	-3297	-0-	19653	3			N	-0-					-0-
07	23715	X	20039	-0-	-3676	-0-	20039	3			N	-0-					-0-
08	22816	X	20244	-0-	-2572	-0-	20244	3			N	-0-					-0-
09	21810	X	19981	-0-	-1829	-0-	19981	3			N	-0-					-0-
10	20398	X	19185	-0-	-1213	-0-	19185	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

05	8184	X	5756	-0-	-2428	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5172	-0-	-1068	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
07	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	4830	-0-	-2021	-0-	4830	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

05	8494	X	7773	-0-	-721	-0-	246 25	1 9	7502	3	N	23					121
06	8220	X	7477	-0-	-743	-0-	243 117	1 9	7117	3	N	106	188	1			39
07	8494	X	7389	-0-	-1105	-0-	254	1	7135	3	N	-0-					39
08	7781	X	6840	-0-	-941	-0-	273	1	6567	3	N	-0-					39
09	7530	X	6554	-0-	-976	-0-	285	1	6269	3	N	-0-					39
10	7781	X	6706	-0-	-1075	-0-	294	1	6412	3	N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	887	1	10095	3	Y	16	4	1			57
							18	9									
06	10170	X	9029	-0-	-1141	-0-	851	1	8176	3	Y	2					59
							2	9									
07	10695	X	7745	-0-	-2950	-0-	870	1	6875	3	Y	-0-					59
08	10695	X	9204	-0-	-1491	-0-	878	1	8326	3	Y	-0-	57	1			2
09	9790	X	8860	-0-	-930	-0-	849	1	8007	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	10075	X	9921	-0-	-154	-0-	883	1	9038	3	Y	-0-					2

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8552	-0-	-407	-0-	56	1	8463	3	Y	30					75
							33	9									
06	DLQ G-10		8247	-0-	8247	8247	54	1	8169	3	Y	22					97
							24	9									
07	DLQ G-10		8586	-0-	8586	16833	54	1	8510	3	Y	20					117
							22	9									
08	DLQ G-10		8393	-0-	8393	25226	54	1	8315	3	Y	22					139
							24	9									
09	33251	X	8025	-0-	-25226	-0-	52	1	7937	3	Y	33	159	1			13
							36	9									
*10	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	55	1	8112	3	Y	14					27
							15	9									

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	8718	-0-	-3620	-0-	247	1	8460	3	N	10					64
							11	9									
06	11940	X	8466	-0-	-3474	-0-	247	1	8184	3	N	32					96
							35	9									
07	12338	X	8036	-0-	-4302	-0-	303	1	7733	3	N	-0-					96
08	8711	X	8122	-0-	-589	-0-	319	1	7803	3	N	-0-					96
09	8460	X	7950	-0-	-510	-0-	299	1	7651	3	N	-0-					96
*10	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	303	1	8617	3	N	-0-					96

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4172	-0-	-261	-0-	27	1	4094	3	N	46					121
							51	9									
06	4110	X	4018	-0-	-92	-0-	26	1	3964	3	N	25					146
							28	9									
07	4247	X	4066	-0-	-181	-0-	26	1	4015	3	N	23	146	1			23
							25	9									
08	4216	X	4009	-0-	-207	-0-	26	1	3959	3	N	22					45
							24	9									
09	4080	X	3874	-0-	-206	-0-	25	1	3809	3	N	36					81
							40	9									
10	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	26	1	3806	3	N	35					116
							39	9									

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17608	X	16702	-0-	-906	-0-	579	1	16123	2	N	-0-					-0-
06	16770	X	15682	-0-	-1088	-0-	607	1	15075	2	N	-0-					-0-
07	16988	X	15991	-0-	-997	-0-	622	1	15369	2	N	-0-					-0-
08	16895	X	15792	-0-	-1103	-0-	609	1	15183	2	N	-0-					-0-
09	16170	X	15033	-0-	-1137	-0-	587	1	14446	2	N	-0-					-0-
10	16709	X	15319	-0-	-1390	-0-	643	1	14676	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	923	1	4796	3	N	-0-					10
06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	893	1	4534	3	N	-0-					10
07	5239	X	5235	-0-	-4	-0-	920	1	4315	3	N	-0-					10
08	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	919	1	4117	3	N	187	182	1			15
							206	9									
09	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	892	1	4517	3	N	-0-					15
10	5239	X	5194	-0-	-45	-0-	920	1	4233	3	N	37					52
							41	9									

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7498	-0-	-810	-0-	55	1	11	2	N	1	155	1			19
							7431	3	1	9							
06	7680	X	7230	-0-	-450	-0-	51	1	6980	3	N	181	180	1			20
							199	9									
07	7936	X	7266	-0-	-670	-0-	48	1	7218	3	N	-0-					20
08	7936	X	7131	-0-	-805	-0-	48	1	7083	3	N	-0-					20
09	7410	X	6969	-0-	-441	-0-	48	1	16	2	N	116					136
							6777	3	128	9							
10	7502	X	6936	-0-	-566	-0-	52	1	5	2	N	-0-	89	1			47
							6879	3									

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6286	-0-	-7	-0-	45	1	10	2	N	76					139
							6147	3	84	9							
06	6090	X	5841	-0-	-249	-0-	43	1	5797	3	N	1	39	1			101
							1	9									
07	6293	X	5984	-0-	-309	-0-	39	1	5945	3	N	-0-					101
08	6293	X	6019	-0-	-274	-0-	41	1	5978	3	N	-0-					101
09	6090	X	5795	-0-	-295	-0-	40	1	14	2	N	105	172	1			34
							5625	3	116	9							
10	6293	X	6204	-0-	-89	-0-	47	1	4	2	N	-0-					34
							6153	3									

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	9465	-0-	-703	-0-	68	1	14	2	N	89					184
							9285	3	98	9							
06	9510	X	8992	-0-	-518	-0-	65	1	8927	3	N	-0-	144	1			40
07	9796	X	9350	-0-	-446	-0-	62	1	9288	3	N	-0-					40
08	9579	X	9313	-0-	-266	-0-	63	1	9250	3	N	-0-					40
09	9180	X	8880	-0-	-300	-0-	63	1	21	2	N	-0-					40
							8796	3									
10	9455	X	5418	-0-	-4037	-0-	223	1	4	2	N	-0-					40
							5191	3									

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22413	X	21108	-0-	-1305	-0-	103	1	21005	3	N	-0-					-0-
06	21300	X	20026	-0-	-1274	-0-	99	1	19927	3	N	-0-					-0-
07	22010	X	20165	-0-	-1845	-0-	96	1	20069	3	N	-0-					-0-
08	21886	X	19896	-0-	-1990	-0-	97	1	19799	3	N	-0-					-0-
09	20880	X	18749	-0-	-2131	-0-	92	1	18657	3	N	-0-					-0-
10	21111	X	19683	-0-	-1428	-0-	99	1	19584	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22537	X	21540	-0-	-997	-0-	105	1	21435	3	N	-0-					-0-
06	21450	X	20031	-0-	-1419	-0-	99	1	19932	3	N	-0-					-0-
07	22103	X	20171	-0-	-1932	-0-	96	1	20075	3	N	-0-					-0-
08	21917	X	20236	-0-	-1681	-0-	99	1	20137	3	N	-0-					-0-
09	21000	X	17661	-0-	-3339	-0-	86	1	17575	3	N	-0-					-0-
10	21545	X	19408	-0-	-2137	-0-	97	1	19311	3	N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

05	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-					-0-
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	1			N	-0-					-0-
07	713	X	513	-0-	-200	-0-	513	1			N	-0-					-0-
08	713	X	334	-0-	-379	-0-	334	1			N	-0-					-0-
09	690	X	171	-0-	-519	-0-	163	1	8	3	N	-0-					-0-
10	651	X	438	-0-	-213	-0-	438	1			N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		403				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		403				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		403				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		403				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		403				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		403				N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

05	18817	X	16457	-0-	-2360	-0-	80	1	16351	3	Y	24	171	1			-0-
							26	9									
06	DLQ G-10		17344	-0-	17344	17344	86	1	17257	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ G-10		17593	-0-	17593	34937	84	1	17509	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17470	-0-	17470	52407	85	1	17365	3	Y	18					18
							20	9									
09	69101	X	16694	-0-	-52407	-0-	81	1	16588	3	Y	23					41
							25	9									
*10	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	84	1	16663	3	Y	23					64
							25	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

05	8463	X	8461	-0-	-2	-0-	751	1	7710	3	N	-0-					-0-
06	8250	X	6705	-0-	-1545	-0-	720	1	5985	3	N	-0-					-0-
07	8525	X	7868	-0-	-657	-0-	747	1	7121	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	6161	-0-	-2364	-0-	717	1	5444	3	N	-0-					-0-
09	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	727	1	7516	3	N	-0-					-0-
10	8463	X	6934	-0-	-1529	-0-	744	1	6190	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	2463	-0-	-2838	-0-	12	1	2451	3	N	-0-					-0-
06	5550	X	3450	-0-	-2100	-0-	17	1	3433	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	1745	-0-	-3990	-0-	8	1	1737	3	N	-0-					-0-
08	5735	X	750	-0-	-4985	-0-	750	1			N	-0-					-0-
09	5490	X	231	-0-	-5259	-0-	231	1			N	-0-					-0-
10	3565	X	3147	-0-	-418	-0-	16	1	3131	3	N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

05	22599	X	19843	-0-	-2756	-0-	97	1	19746	3	N	-0-					-0-
06	21060	X	19030	-0-	-2030	-0-	94	1	18936	3	N	-0-					-0-
07	20987	X	19943	-0-	-1044	-0-	95	1	19848	3	N	-0-					-0-
08	20956	X	19717	-0-	-1239	-0-	96	1	19621	3	N	-0-					-0-
09	19650	X	19177	-0-	-473	-0-	94	1	19083	3	N	-0-					-0-
10	19933	X	18829	-0-	-1104	-0-	94	1	18735	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

05	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	35	1	7124	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6561	-0-	6561	6561	32	1	6529	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5531	-0-	5531	12092	26	1	5505	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3099	-0-	3099	15191	15	1	3084	3	Y	-0-					-0-
09	18173	X	2982	-0-	-15191	-0-	353	1	2629	3	Y	-0-					-0-
*10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	651	1	6152	3	Y	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

05	5859	X	5421	-0-	-438	-0-	26	1	5343	3	N	47	184	1			62
							52	9									
06	5610	X	5174	-0-	-436	-0-	25	1	5085	3	N	58					120
							64	9									
07	5704	X	5275	-0-	-429	-0-	25	1	5220	3	N	27					147
							30	9									
08	5642	X	4857	-0-	-785	-0-	24	1	4797	3	N	33					180
							36	9									
09	5310	X	4491	-0-	-819	-0-	22	1	4392	3	N	70	170	1			80
							77	9									
10	5425	X	4671	-0-	-754	-0-	23	1	4592	3	N	51					131
							56	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	27	1	5473	3	N	69					135
							76	9									
06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	27	1	5391	3	N	54	161	1			28
							59	9									
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	28	1	5810	3	N	69					97
							76	9									
08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	28	1	5625	3	N	62					159
							68	9									
09	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	28	1	5621	3	N	58	165	1			52
							64	9									
*10	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	28	1	5552	3	N	62					114
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7830	-0-	-540	-0-	38 92	1 9	7700	3	N	84					171
06	8100	X	7343	-0-	-757	-0-	36 97	1 9	7210	3	N	88	175	1			84
07	8246	X	7638	-0-	-608	-0-	36 94	1 9	7508	3	N	85					169
08	8153	X	7295	-0-	-858	-0-	35 81	1 9	7179	3	N	74	162	1			81
09	7770	X	7264	-0-	-506	-0-	35 106	1 9	7123	3	N	96					177
10	7843	X	7278	-0-	-565	-0-	36 83	1 9	7159	3	N	75	169	1			83

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	10311	-0-	-601	-0-	50	1	10261	3	Y	-0-					77
06	DLQ G-10		10014	-0-	10014	10014	49 31	1 9	9934	3	Y	28					105
07	DLQ G-10		10208	-0-	10208	20222	49 9	1 9	10150	3	Y	8					113
08	DLQ G-10		10015	-0-	10015	30237	49 1	1 9	9965	3	Y	1	105	1			9
09	39838	X	9601	-0-	-30237	-0-	47 4	1 9	9550	3	Y	4					13
*10	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	46 11	1 9	9139	3	Y	10					23

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	815 41	1 9	7487	3	N	37					139
06	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	816 32	1 9	6609	3	N	29	148	1			20
07	7192	X	6531	-0-	-661	-0-	850 11	1 9	5670	3	N	10					30
08	8339	X	7693	-0-	-646	-0-	1012 42	1 9	6639	3	N	38					68
09	8070	X	5172	-0-	-2898	-0-	1038 34	1 9	4100	3	N	31					99
10	8339	X	7669	-0-	-670	-0-	1341 32	1 9	6296	3	N	29					128

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	11671	-0-	-326	-0-	74 352	1 9	11245	3	N	320	170	1			172
06	11460	X	11202	-0-	-258	-0-	72 274	1 9	10856	3	N	249	358	1			63
07	11935	X	11565	-0-	-370	-0-	71 328	1 9	11166	3	N	298	341	1			20
08	11935	X	11362	-0-	-573	-0-	72 296	1 9	10994	3	N	269	175	1			114
09	11550	X	10874	-0-	-676	-0-	69 272	1 9	10533	3	N	247	184	1			177
10	11656	X	10880	-0-	-776	-0-	71 264	1 9	10545	3	N	240	366	1			51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	4123	-0-	-3224	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	4317	-0-	-2793	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	3342	-0-	-4005	-0-	72	1	3270	3	N	-0-					-0-
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	372	1	4522	3	N	-0-					-0-
09	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	360	1	4286	3	N	-0-					-0-
*10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	372	1	5547	3	N	-0-					-0-

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

05	16771	X	16557	-0-	-214	-0-	81	1	16476	3	N	-0-					-0-
06	16020	X	15659	-0-	-361	-0-	77	1	15582	3	N	-0-					-0-
07	16461	X	15866	-0-	-595	-0-	75	1	15791	3	N	-0-					-0-
08	16554	X	15787	-0-	-767	-0-	77	1	15710	3	N	-0-					-0-
09	16020	X	14992	-0-	-1028	-0-	73	1	14919	3	N	-0-					-0-
10	16554	X	15288	-0-	-1266	-0-	77	1	15211	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

05	27931	X	25469	-0-	-2462	-0-	124	1	25314	3	Y	28	143	1			-0-
							31	9									
06	DLQ G-10		26899	-0-	26899	26899	133	1	26759	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
07	DLQ G-10		26938	-0-	26938	53837	128	1	26810	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		25871	-0-	25871	79708	126	1	25727	3	Y	16					16
							18	9									
09	104228	X	24520	-0-	-79708	-0-	120	1	24382	3	Y	16					32
							18	9									
*10	25406	X	25406	-0-	-0-	-0-	127	1	25261	3	Y	16					48
							18	9									

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

05	11160	X	10746	-0-	-414	-0-	52	1	10665	3	Y	26	138	1			24
							29	9									
06	DLQ G-10		10092	-0-	10092	10092	50	1	10023	3	Y	17					41
							19	9									
07	DLQ G-10		10256	-0-	10256	20348	49	1	10200	3	Y	6					47
							7	9									
08	DLQ G-10		10026	-0-	10026	30374	49	1	9959	3	Y	16					63
							18	9									
09	40006	X	9632	-0-	-30374	-0-	47	1	9562	3	Y	21					84
							23	9									
*10	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	49	1	9758	3	Y	1					85
							1	9									

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

05	23498	X	22504	-0-	-994	-0-	110	1	22394	3	N	-0-					-0-
06	22470	X	21272	-0-	-1198	-0-	105	1	21167	3	N	-0-					-0-
07	23188	X	21640	-0-	-1548	-0-	103	1	21537	3	N	-0-					-0-
08	22816	X	20754	-0-	-2062	-0-	101	1	20653	3	N	-0-					-0-
09	22080	X	19842	-0-	-2238	-0-	97	1	19745	3	N	-0-					-0-
10	22506	X	20002	-0-	-2504	-0-	100	1	19902	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	15425	-0-	-695	-0-	75	1	15350	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14901	-0-	14901	14901	74	1	14827	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15283	-0-	15283	30184	73	1	15210	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15118	-0-	15118	45302	74	1	15044	3	Y	-0-					-0-
09	59343	X	14041	-0-	-45302	-0-	69	1	13972	3	Y	-0-					-0-
*10	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	72	1	14312	3	Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7954	-0-	-571	-0-	378	1	7508	3	N	62	149	1			62
							68	9									
06	8280	X	6229	-0-	-2051	-0-	309	1	5905	3	N	14					76
							15	9									
07	8339	X	3474	-0-	-4865	-0-	396	1	3078	3	N	-0-					76
08	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	775	1	7622	3	N	-0-					76
09	7920	X	7721	-0-	-199	-0-	604	1	7117	3	N	-0-					76
10	7967	X	7940	-0-	-27	-0-	422	1	7338	3	N	164	164	1			76
							180	9									

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17856	X	16550	-0-	-1306	-0-	81	1	16413	3	N	51					73
							56	9									
06	16830	X	16172	-0-	-658	-0-	80	1	16085	3	N	6					79
							7	9									
07	17267	X	16533	-0-	-734	-0-	78	1	16325	3	N	118	182	1			15
							130	9									
08	17267	X	14589	-0-	-2678	-0-	71	1	14516	3	N	2					17
							2	9									
09	16290	X	14021	-0-	-2269	-0-	68	1	13942	3	N	10					27
							11	9									
10	16709	X	15653	-0-	-1056	-0-	78	1	15555	3	N	18					45
							20	9									

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24676	X	23564	-0-	-1112	-0-	115	1	23449	3	N	-0-					-0-
06	23880	X	22529	-0-	-1351	-0-	111	1	22418	3	N	-0-					-0-
07	24676	X	23136	-0-	-1540	-0-	110	1	23026	3	N	-0-					-0-
08	24056	X	21572	-0-	-2484	-0-	105	1	21467	3	N	-0-					-0-
09	23100	X	22682	-0-	-418	-0-	111	1	22571	3	N	-0-					-0-
10	23560	X	22106	-0-	-1454	-0-	111	1	21995	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1050	1	733	3	N	-0-					-0-
06	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	1040	1	4488	3	N	-0-					-0-
07	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	1118	1	6970	3	N	-0-					-0-
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	1106	1	4235	3	N	-0-					-0-
09	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	1040	1	7973	3	N	-0-					-0-
*10	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	1126	1	8224	3	N	-0-					-0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	12629	-0-	-608	-0-	62	1	12567	3	N	-0-					-0-
06	12750	X	12203	-0-	-547	-0-	60	1	12143	3	N	-0-					-0-
07	13175	X	12182	-0-	-993	-0-	58	1	12124	3	N	-0-					-0-
08	12865	X	12311	-0-	-554	-0-	60	1	12251	3	N	-0-					-0-
09	12390	X	11837	-0-	-553	-0-	58	1	11779	3	N	-0-					-0-
10	12617	X	11869	-0-	-748	-0-	60	1	11809	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5450	-0-	-285	-0-		26	1	5347	3	N	70				138
								77	9								
06	5490	X	5196	-0-	-294	-0-		25	1	5114	3	N	52	166	1		24
								57	9								
07	5549	X	5310	-0-	-239	-0-		25	1	5209	3	N	69				93
								76	9								
08	5518	X	5133	-0-	-385	-0-		25	1	5042	3	N	60				153
								66	9								
09	5340	X	4964	-0-	-376	-0-		24	1	4883	3	N	52	169	1		36
								57	9								
10	5456	X	4992	-0-	-464	-0-		25	1	4897	3	N	64				100
								70	9								

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	8888	-0-	-877	-0-		58	1	8786	3	Y	40	156	1		10
								44	9								
06	9420	X	8390	-0-	-1030	-0-		55	1	8334	3	Y	1				11
								1	9								
07	9517	X	8709	-0-	-808	-0-		55	1	8612	3	Y	38				49
								42	9								
08	9424	X	8826	-0-	-598	-0-		57	1	8758	3	Y	10				59
								11	9								
09	8834	X	8403	-0-	-431	-0-		55	1	8322	3	Y	24				83
								26	9								
10	8897	X	8262	-0-	-635	-0-		55	1	8182	3	Y	23				106
								25	9								

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	12187	-0-	-523	-0-		395	1	11789	3	Y	3				3
								3	9								
06	DLQ G-10		11406	-0-	11406	11406		368	1	11013	3	Y	23	26	1		-0-
								25	9								
07	DLQ G-10		11697	-0-	11697	23103		390	1	11307	3	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		10867	-0-	10867	33970		352	1	10515	3	Y	-0-				-0-
09	44585	X	10615	-0-	-33970	-0-		333	1	10282	3	Y	-0-				-0-
*10	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-		355	1	11169	3	Y	-0-				-0-

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	10604	-0-	-959	-0-		77	1	16	2	N	2	135	1		-0-
								10509	3	2	9						
06	10800	X	9494	-0-	-1306	-0-		69	1	9425	3	N	-0-				-0-
07	11160	X	10272	-0-	-888	-0-		68	1	10204	3	N	-0-				-0-
08	10943	X	10802	-0-	-141	-0-		73	1	10729	3	N	-0-				-0-
09	10410	X	10342	-0-	-68	-0-		73	1	25	2	N	-0-				-0-
								10244	3								
10	10602	X	10285	-0-	-317	-0-		77	1	8	2	N	-0-				-0-
								10200	3								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18755	X	17912	-0-	-843	-0-	130	1	27	2	N	-0-					57
							17755	3									
06	18150	X	17138	-0-	-1012	-0-	125	1	17013	3	N	-0-					57
07	18755	X	17576	-0-	-1179	-0-	116	1	17460	3	N	-0-					57
08	18352	X	18031	-0-	-321	-0-	122	1	17909	3	N	-0-					57
09	17310	X	16410	-0-	-900	-0-	116	1	39	2	N	-0-					57
							16255	3									
10	17918	X	16221	-0-	-1697	-0-	122	1	12	2	Y	49	106	1			-0-
							16033	3	54	9							

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	112	1	23	2	N	7	159	1			-0-
							15186	3	8	9							
06	15090	X	14556	-0-	-534	-0-	106	1	14450	3	N	-0-					-0-
07	15624	X	15184	-0-	-440	-0-	100	1	15084	3	N	-0-					-0-
08	15624	X	15421	-0-	-203	-0-	104	1	15317	3	N	-0-					-0-
09	14880	X	14106	-0-	-774	-0-	100	1	34	2	N	-0-					-0-
							13972	3									
10	15314	X	14342	-0-	-972	-0-	107	1	11	2	Y	91	91	1			-0-
							14124	3	100	9							

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19933	X	19205	-0-	-728	-0-	140	1	29	2	N	-0-					19
							19036	3									
06	19020	X	18340	-0-	-680	-0-	133	1	18207	3	N	-0-					19
07	19654	X	18911	-0-	-743	-0-	125	1	18786	3	N	-0-					19
08	19437	X	18822	-0-	-615	-0-	127	1	18695	3	N	-0-					19
09	18570	X	18243	-0-	-327	-0-	129	1	43	2	N	95					114
							17966	3	105	9							
10	19220	X	18558	-0-	-662	-0-	139	1	14	2	N	8	122	1			-0-
							18396	3	9	9							

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27032	X	24894	-0-	-2138	-0-	122	1	24772	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		23612	-0-	23612	23612	117	1	23495	3	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		23930	-0-	23930	47542	114	1	23816	3	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		23462	-0-	23462	71004	114	1	23348	3	Y	-0-					6
09	93514	X	22510	-0-	-71004	-0-	110	1	22400	3	Y	-0-					6
*10	22878	X	22878	-0-	-0-	-0-	115	1	22763	3	Y	-0-					6

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	81	1	16579	3	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		15085	-0-	15085	15085	74	1	14988	3	Y	21	34	1			-0-
							23	9									
07	DLQ G-10		16253	-0-	16253	31338	77	1	16176	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15695	-0-	15695	47033	77	1	15618	3	Y	-0-					-0-
09	61705	X	14672	-0-	-47033	-0-	72	1	14600	3	Y	-0-					-0-
*10	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	75	1	14878	3	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	12561	-0-	-273	-0-	61	1	12500	3	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		11656	-0-	11656	11656	58	1	11598	3	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		11666	-0-	11666	23322	56	1	11610	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		11300	-0-	11300	34622	55	1	11245	3	Y	-0-					8
09	45830	X	11208	-0-	-34622	-0-	55	1	11153	3	Y	-0-					8
*10	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	57	1	11344	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	7754	-0-	-833	-0-	38	1	7716	3	Y	-0-					60
06	DLQ G-10		7767	-0-	7767	7767	38	1	7729	3	Y	-0-					60
07	DLQ G-10		7974	-0-	7974	15741	38	1	7912	3	Y	22					82
							24	9									
08	DLQ G-10		8514	-0-	8514	24255	42	1	8472	3	Y	-0-	63	1			19
09	32919	X	8664	-0-	-24255	-0-	42	1	8615	3	Y	6					25
							7	9									
*10	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	40	1	7872	3	Y	21					46
							23	9									

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

05	12958	X	12408	-0-	-550	-0-	90	1	19	2	N	-0-					15
							12299	3									
06	12540	X	11761	-0-	-779	-0-	86	1	11675	3	N	-0-					15
07	12958	X	11943	-0-	-1015	-0-	79	1	11864	3	N	-0-					15
08	12865	X	11420	-0-	-1445	-0-	77	1	11343	3	N	-0-					15
09	12240	X	11430	-0-	-810	-0-	81	1	27	2	N	-0-					15
							11322	3									
10	12400	X	11232	-0-	-1168	-0-	84	1	8	2	Y	42	42	1			15
							11094	3	46	9							

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

05	23870	X	23333	-0-	-537	-0-	114	1	23219	3	N	-0-					-0-
06	23100	X	22347	-0-	-753	-0-	110	1	22237	3	N	-0-					-0-
07	23746	X	22682	-0-	-1064	-0-	108	1	22574	3	N	-0-					-0-
08	23653	X	22473	-0-	-1180	-0-	110	1	22363	3	N	-0-					-0-
09	22830	X	21603	-0-	-1227	-0-	105	1	21498	3	N	-0-					-0-
10	23343	X	22079	-0-	-1264	-0-	111	1	21968	3	N	-0-					-0-

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

05	8897	X	8859	-0-	-38	-0-	43	1	8791	3	N	23					74
							25	9									
06	8790	X	8246	-0-	-544	-0-	41	1	8205	3	Y	-0-	74	1			-0-
07	9083	X	8158	-0-	-925	-0-	39	1	8118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	9083	X	8166	-0-	-917	-0-	40	1	8107	3	Y	17					17
							19	9									
09	8790	X	7618	-0-	-1172	-0-	37	1	7581	3	Y	-0-					17
10	8866	X	7795	-0-	-1071	-0-	39	1	7756	3	Y	-0-					17

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

05	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	900	1	193	3	N	-0-					22
06	990	X	37	-0-	-953	-0-	37	1			N	-0-					22
07	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	899	1	229	9	N	208	173	1			57
08	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	913	1	2948	3	N	-0-					57
09	3000	N	8578	-0-	5578	5578	907	1	7513	3	N	144	181	1			20
							158	9									
*10	3100	N	7356	-0-	4256	9834	931	1	6415	3	N	9					29
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	11161	-0-	-495	-0-	387	1	10774	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	10201	-0-	-1049	-0-	395	1	9806	2	N	-0-					-0-
07	11563	X	10906	-0-	-657	-0-	424	1	10482	2	N	-0-					-0-
08	11439	X	10598	-0-	-841	-0-	409	1	10189	2	N	-0-					-0-
09	10800	X	10111	-0-	-689	-0-	395	1	9716	2	N	-0-					-0-
10	11160	X	10329	-0-	-831	-0-	433	1	9896	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

05	13237	X	12350	-0-	-887	-0-	89	1	19	2	N	198					225
							12024	3	218	9							
06	12810	X	11657	-0-	-1153	-0-	85	1	11572	3	N	-0-	189	1			36
07	12989	X	12077	-0-	-912	-0-	80	1	11997	3	N	-0-					36
08	12524	X	11958	-0-	-566	-0-	81	1	11877	3	N	-0-					36
09	12120	X	11788	-0-	-332	-0-	81	1	27	2	N	386	358	1			64
							11255	3	425	9							
10	12338	X	11577	-0-	-761	-0-	87	1	9	2	N	-0-					64
							11481	3									

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	39	1	5978	3	N	-0-					84
06	11430	X	6	-0-	-11424	-0-	6	3			N	-0-					84
07	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	90	1	14166	3	N	-0-					84
08	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	99	1	15166	3	N	-0-					84
09	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	115	1	17553	3	N	109	176	1			17
							120	9									
*10	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	112	1	16647	3	N	7					24
							8	9									

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

05	8618	X	8049	-0-	-569	-0-	59	1	12	2	N	-0-					29
							7978	3									
06	8130	X	7993	-0-	-137	-0-	58	1	7935	3	N	-0-					29
07	8401	X	8206	-0-	-195	-0-	54	1	8152	3	N	-0-					29
08	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	66	1	9719	3	N	-0-					29
09	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	57	1	19	2	N	-0-					29
							7980	3									
10	8246	X	7615	-0-	-631	-0-	57	1	6	2	N	-0-					29
							7552	3									

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

05	10044	X	9248	-0-	-796	-0-	67	1	14	2	N	-0-					118
							9167	3									
06	9480	X	8854	-0-	-626	-0-	64	1	8790	3	N	-0-					118
07	9796	X	9287	-0-	-509	-0-	61	1	9226	3	N	-0-					118
08	9486	X	9199	-0-	-287	-0-	62	1	9026	3	N	101	185	1			34
							111	9									
09	9150	X	8620	-0-	-530	-0-	61	1	21	2	N	-0-					34
							8538	3									
10	9300	X	8736	-0-	-564	-0-	66	1	6	2	N	-0-					34
							8664	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	669	1	16593	3	N	-0-					-0-
06	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	646	1	15112	3	N	-0-					-0-
07	12555	X	11584	-0-	-971	-0-	674	1	10910	3	N	-0-					-0-
08	12555	X	11073	-0-	-1482	-0-	735	1	10338	3	N	-0-					-0-
09	12150	X	7300	-0-	-4850	-0-	806	1	6494	3	N	-0-					-0-
*10	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	807	1	14590	3	N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

05	16368	X	15784	-0-	-584	-0-	102	1	15526	3	N	142	165	1			120
							156	9									
06	15390	X	14474	-0-	-916	-0-	94	1	14141	3	N	217	163	1			174
							239	9									
07	15841	X	13234	-0-	-2607	-0-	83	1	12955	3	N	178	344	1			8
							196	9									
08	15810	X	14779	-0-	-1031	-0-	95	1	14504	3	N	164					172
							180	9									
09	15300	X	14141	-0-	-1159	-0-	91	1	13908	3	N	129	184	1			117
							142	9									
10	15779	X	14579	-0-	-1200	-0-	97	1	14344	3	N	125					242
							138	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

05	12989	X	12042	-0-	-947	-0-	78	1	11890	3	N	67					124
							74	9									
06	12570	X	11967	-0-	-603	-0-	78	1	11798	3	N	83	158	1			49
							91	9									
07	12989	X	12854	-0-	-135	-0-	81	1	12710	3	N	57					106
							63	9									
08	12834	X	12149	-0-	-685	-0-	79	1	12013	3	N	52	150	1			8
							57	9									
09	12090	X	11794	-0-	-296	-0-	76	1	11643	3	N	68					76
							75	9									
10	12865	X	10772	-0-	-2093	-0-	71	1	10538	3	N	148	169	1			55
							163	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

05	19251	X	18373	-0-	-878	-0-	90	1	18283	3	Y	-0-					3
06	18330	X	17468	-0-	-862	-0-	86	1	17382	3	Y	-0-					3
07	19220	X	17934	-0-	-1286	-0-	85	1	17849	3	Y	-0-					3
08	19220	X	17612	-0-	-1608	-0-	86	1	17526	3	Y	-0-					3
09	17574	X	16281	-0-	-1293	-0-	79	1	16202	3	Y	-0-					3
10	17980	X	17482	-0-	-498	-0-	88	1	17394	3	Y	-0-					3

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

05	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	73	1	14936	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14265	-0-	14265	14265	71	1	14194	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14265	-0-	14265	28530	68	1	14197	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		13804	-0-	13804	42334	67	1	13737	3	Y	-0-					-0-
09	55769	X	13435	-0-	-42334	-0-	66	1	13369	3	Y	-0-					-0-
*10	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	135	1	7917	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21452	X	21008	-0-	-444	-0-	103	1	20901	3	Y	4					26
							4	9									
06	20460	X	19857	-0-	-603	-0-	98	1	19737	3	Y	20					46
							22	9									
07	22878	X	19965	-0-	-2913	-0-	95	1	19867	3	Y	3					49
							3	9									
08	22878	X	19588	-0-	-3290	-0-	96	1	19488	3	Y	4					53
							4	9									
09	19332	X	18582	-0-	-750	-0-	91	1	18485	3	Y	5					58
							6	9									
10	19747	X	18858	-0-	-889	-0-	95	1	18755	3	Y	7					65
							8	9									

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19344	X	18065	-0-	-1279	-0-	88	1	17955	3	N	20					141
							22	9									
06	18690	X	17310	-0-	-1380	-0-	85	1	17204	3	N	19					160
							21	9									
07	18724	X	17808	-0-	-916	-0-	85	1	17706	3	N	15					175
							17	9									
08	18538	X	17572	-0-	-966	-0-	86	1	17444	3	N	38					213
							42	9									
*09	17700	X	16298	-0-	-1402	-0-	80	1	16216	3	N	2	183	1			30
							2	9									
10	18073	X	15874	-0-	-2199	-0-	80	1	15779	3	N	14					44
							15	9									

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	13219	-0-	-1041	-0-	65	1	13154	3	N	-0-					-0-
06	13890	X	12866	-0-	-1024	-0-	64	1	12802	3	N	-0-					-0-
07	14353	X	13057	-0-	-1296	-0-	62	1	12995	3	N	-0-					-0-
08	14353	X	13044	-0-	-1309	-0-	64	1	12980	3	N	-0-					-0-
09	13680	X	12636	-0-	-1044	-0-	62	1	12574	3	N	-0-					-0-
10	13299	X	12840	-0-	-459	-0-	64	1	12776	3	N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	13831	-0-	-305	-0-	68	1	13763	3	N	-0-					-0-
06	13680	X	13328	-0-	-352	-0-	66	1	13262	3	N	-0-					-0-
07	14136	X	13428	-0-	-708	-0-	64	1	13364	3	N	-0-					-0-
08	14136	X	13151	-0-	-985	-0-	64	1	13087	3	N	-0-					-0-
09	13680	X	12140	-0-	-1540	-0-	59	1	12081	3	N	-0-					-0-
10	13826	X	12704	-0-	-1122	-0-	64	1	12640	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22320	X	19586	-0-	-2734	-0-	96	1	19490	3	Y	-0-					-0-
06	21030	X	19023	-0-	-2007	-0-	94	1	18929	3	Y	-0-					-0-
07	21731	X	18669	-0-	-3062	-0-	89	1	18580	3	Y	-0-					-0-
08	20739	X	16955	-0-	-3784	-0-	83	1	16872	3	Y	-0-					-0-
09	17390	X	16517	-0-	-873	-0-	81	1	16436	3	Y	-0-					-0-
*10	18597	X	18597	-0-	-0-	-0-	93	1	18504	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24676	X	23824	-0-	-852	-0-	116	1	23708	3	N	-0-					-0-
06	23880	X	22920	-0-	-960	-0-	113	1	22807	3	N	-0-					-0-
07	24428	X	23305	-0-	-1123	-0-	111	1	23194	3	N	-0-					-0-
08	24149	X	22962	-0-	-1187	-0-	112	1	22850	3	N	-0-					-0-
09	23370	X	21871	-0-	-1499	-0-	107	1	21764	3	N	-0-					-0-
10	23839	X	21785	-0-	-2054	-0-	109	1	21676	3	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21111	X	21009	-0-	-102	-0-	103	1	20906	3	N	-0-					-0-
06	20430	X	20135	-0-	-295	-0-	100	1	20035	3	N	-0-					-0-
07	21111	X	20433	-0-	-678	-0-	97	1	20336	3	N	-0-					-0-
08	21111	X	20010	-0-	-1101	-0-	98	1	19912	3	N	-0-					-0-
09	20430	X	19020	-0-	-1410	-0-	93	1	18927	3	N	-0-					-0-
10	21018	X	19447	-0-	-1571	-0-	98	1	19349	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7217	-0-	-905	-0-	53	1	7164	3	Y	-0-					16
06	6870	X	6853	-0-	-17	-0-	50	1	6803	3	Y	-0-					16
07	7347	X	6852	-0-	-495	-0-	45	1	6807	3	Y	-0-					16
08	7347	X	6671	-0-	-676	-0-	45	1	6612	3	Y	13					29
							14	9									
09	6663	X	6404	-0-	-259	-0-	45	1	6359	3	Y	-0-					29
10	6789	X	6531	-0-	-258	-0-	49	1	6482	3	Y	-0-					29

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21731	X	19312	-0-	-2419	-0-	141	1	30	2	N	-0-					-0-
							19141	3									
06	20430	X	19303	-0-	-1127	-0-	141	1	19162	3	N	-0-					-0-
07	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	139	1	20902	3	N	-0-					-0-
08	21018	X	20196	-0-	-822	-0-	137	1	20059	3	N	-0-					-0-
09	19770	X	-0-	-0-	-19770	-0-					N	-0-					-0-
10	21049	X	-0-	-0-	-21049	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21700	X	20929	-0-	-771	-0-	102	1	20827	3	N	-0-					-0-
06	20700	X	20006	-0-	-694	-0-	99	1	19907	3	N	-0-					-0-
07	21390	X	20476	-0-	-914	-0-	97	1	20379	3	N	-0-					-0-
08	21018	X	20195	-0-	-823	-0-	99	1	20096	3	N	-0-					-0-
09	20250	X	19331	-0-	-919	-0-	94	1	19237	3	N	-0-					-0-
10	20925	X	19656	-0-	-1269	-0-	99	1	19557	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68479	X	66752	-0-	-1727	-0-	2395	1	64357	2	N	-0-					-0-
06	65730	X	63872	-0-	-1858	-0-	2082	1	61790	2	N	-0-					-0-
07	68696	X	64747	-0-	-3949	-0-	2159	1	62588	2	N	-0-					-0-
08	68696	X	62996	-0-	-5700	-0-	2136	1	60860	2	N	-0-					-0-
09	66480	X	62591	-0-	-3889	-0-	2098	1	60493	2	N	-0-					-0-
10	66743	X	63973	-0-	-2770	-0-	2244	1	61729	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	2					107
06	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	30	112	1			25
07	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-					25
08	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	16					41
09	900	X	169	-0-	-731	-0-	143	1	26	9	N	24	46	1			19
*10	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	1446	1	7923	3	N	25					44
							28	9									

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

05	9765	X	8739	-0-	-1026	-0-	43	1	8673	3	N	21					48
							23	9									
06	9450	X	4795	-0-	-4655	-0-	23	1	4680	3	N	84	54	1			78
							92	9									
07	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	42	1	8706	3	N	40					118
							44	9									
08	9331	X	7729	-0-	-1602	-0-	38	1	7652	3	N	35					153
							39	9									
09	9030	X	7447	-0-	-1583	-0-	276	1	7140	3	N	28	121	1			60
							31	9									
10	10292	X	8761	-0-	-1531	-0-	1606	1	7104	3	N	46					106
							51	9									

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

05	7130	X	6751	-0-	-379	-0-	33	1	6714	3	N	4					88
							4	9									
06	6900	X	6240	-0-	-660	-0-	31	1	6207	3	N	2					90
							2	9									
07	6944	X	6251	-0-	-693	-0-	30	1	6210	3	N	10					100
							11	9									
08	6913	X	6170	-0-	-743	-0-	30	1	6123	3	N	15					115
							17	9									
09	6600	X	5988	-0-	-612	-0-	29	1	5946	3	N	12					127
							13	9									
10	6758	X	6162	-0-	-596	-0-	31	1	6127	3	N	4					131
							4	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

05	12307	X	11899	-0-	-408	-0-	57	1	11629	3	N	194	184	1			188
							213	9									
06	11790	X	11297	-0-	-493	-0-	55	1	11088	3	N	140	183	1			145
							154	9									
07	12152	X	11597	-0-	-555	-0-	54	1	11310	3	N	212	177	1			180
							233	9									
08	12121	X	11447	-0-	-674	-0-	55	1	11214	3	N	162	182	1			160
							178	9									
09	11580	X	10934	-0-	-646	-0-	52	1	10696	3	N	169	180	1			149
							186	9									
10	11904	X	11166	-0-	-738	-0-	55	1	10934	3	N	161	180	1			130
							177	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	9868	-0-	-300	-0-	47 201	1 9	9620	3	N	183	183	1			151
06	9720	X	9453	-0-	-267	-0-	46 178	1 9	9229	3	N	162	175	1			138
07	10044	X	9696	-0-	-348	-0-	45 240	1 9	9411	3	N	218	170	1			186
08	10013	X	9492	-0-	-521	-0-	45 177	1 9	9270	3	N	161	182	1			165
09	9690	X	9062	-0-	-628	-0-	43 185	1 9	8834	3	N	168	182	1			151
10	9858	X	9057	-0-	-801	-0-	45 169	1 9	8843	3	N	154	179	1			126

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	10374	-0-	-662	-0-	50 48	1 9	10276	3	N	44					72
06	10620	X	9966	-0-	-654	-0-	49 37	1 9	9880	3	N	34					106
07	10974	X	10310	-0-	-664	-0-	49 28	1 9	10233	3	N	25					131
08	10788	X	10096	-0-	-692	-0-	49	1	10047	3	N	-0-					131
09	10380	X	9574	-0-	-806	-0-	47	1	9527	3	N	-0-					131
10	10385	X	10041	-0-	-344	-0-	50 41	1 9	9950	3	N	37					168

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	5524	-0-	-1234	-0-	859 40	1 9	4625	3	N	36					56
06	6600	X	5520	-0-	-1080	-0-	833 17	1 9	4670	3	N	15					71
07	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	870 80	1 9	6977	3	N	73	118	1			26
08	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	876 72	1 9	7978	3	N	65					91
09	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	843 66	1 9	6711	3	N	60					151
10	7936	X	6931	-0-	-1005	-0-	867 78	1 9	5986	3	N	71	180	1			42

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17267	X	17178	-0-	-89	-0-	83 121	1 9	16974	3	N	110	172	1			27
06	16650	X	16330	-0-	-320	-0-	80 96	1 9	16154	3	N	87					114
07	17174	X	16467	-0-	-707	-0-	78 106	1 9	16283	3	N	96	175	1			35
08	17174	X	16304	-0-	-870	-0-	79 77	1 9	16148	3	N	70					105
09	16620	X	15526	-0-	-1094	-0-	75 122	1 9	15329	3	N	111	186	1			30
10	17174	X	15789	-0-	-1385	-0-	79 87	1 9	15623	3	N	79					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16864	X	15891	-0-	-973	-0-	551	1	15340	3	N	-0-			-0-
06	16050	X	14865	-0-	-1185	-0-	576	1	14289	3	N	-0-			-0-
07	16244	X	15174	-0-	-1070	-0-	590	1	14584	3	N	-0-			-0-
08	16151	X	14814	-0-	-1337	-0-	571	1	14243	3	N	-0-			-0-
09	15390	X	14089	-0-	-1301	-0-	550	1	13539	3	N	-0-			-0-
10	15903	X	14140	-0-	-1763	-0-	593	1	13547	3	N	-0-			-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	586	1	16303	3	N	-0-			-0-
06	15900	X	15653	-0-	-247	-0-	606	1	15047	3	N	-0-			-0-
07	17112	X	15966	-0-	-1146	-0-	621	1	15345	3	N	-0-			-0-
08	17112	X	15691	-0-	-1421	-0-	605	1	15086	3	N	-0-			-0-
09	16560	X	14920	-0-	-1640	-0-	583	1	14337	3	N	-0-			-0-
10	16895	X	15245	-0-	-1650	-0-	639	1	14606	3	N	-0-			-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	13469	-0-	-1101	-0-	467	1	13002	3	N	-0-			-0-
06	13590	X	12547	-0-	-1043	-0-	486	1	12061	3	N	-0-			-0-
07	13888	X	10491	-0-	-3397	-0-	408	1	10083	3	N	-0-			-0-
08	13702	X	10534	-0-	-3168	-0-	406	1	10128	3	N	-0-			-0-
09	13020	X	8198	-0-	-4822	-0-	481	1	7717	3	N	-0-			-0-
10	13454	X	10883	-0-	-2571	-0-	1239	1	9644	3	N	-0-			-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	9364	-0-	-1796	-0-	325	1	9039	3	N	-0-			-0-
06	10800	X	9141	-0-	-1659	-0-	354	1	8787	3	N	-0-			-0-
07	10757	X	9505	-0-	-1252	-0-	370	1	9135	3	N	-0-			-0-
08	10385	X	9092	-0-	-1293	-0-	351	1	8741	3	N	-0-			-0-
09	9750	X	8344	-0-	-1406	-0-	326	1	8018	3	N	-0-			-0-
10	9517	X	8433	-0-	-1084	-0-	354	1	8079	3	N	-0-			-0-

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	47461	X	45456	-0-	-2005	-0-	1631	1	43825	2	N	-0-			-0-
06	45420	X	43243	-0-	-2177	-0-	1409	1	41834	2	N	-0-			-0-
07	45942	X	44209	-0-	-1733	-0-	1474	1	42735	2	N	-0-			-0-
08	45942	X	42504	-0-	-3438	-0-	1441	1	41063	2	N	-0-			-0-
09	44460	X	42631	-0-	-1829	-0-	1429	1	41202	2	N	-0-			-0-
10	45446	X	43112	-0-	-2334	-0-	1512	1	41600	2	N	-0-			-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	27161	X	27161	-0-	-0-	-0-	942	1	26219	3	N	-0-			-0-
06	25311	X	25311	-0-	-0-	-0-	968	1	24343	3	N	-0-			-0-
07	26040	X	25507	-0-	-533	-0-	992	1	24515	3	N	-0-			-0-
08	26040	X	25645	-0-	-395	-0-	989	1	24656	3	N	-0-			-0-
09	25200	X	24403	-0-	-797	-0-	953	1	23450	3	N	-0-			-0-
10	26040	X	24655	-0-	-1385	-0-	1034	1	23621	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2952	-0-	-272	-0-	596	1	2334	3	N	20	80	1			23
							22	9									
06	3120	X	2748	-0-	-372	-0-	553	1	2173	3	N	20					43
							22	9									
07	3224	X	2725	-0-	-499	-0-	534	1	2171	3	N	18					61
							20	9									
08	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	554	1	2475	3	N	22					83
							24	9									
09	2970	X	2884	-0-	-86	-0-	529	1	2331	3	N	22					105
							24	9									
*10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	531	1	2475	3	N	32					137
							35	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

05	10075	X	9231	-0-	-844	-0-	1549	1	7682	3	N	-0-					-0-
06	9750	X	8433	-0-	-1317	-0-	1473	1	6960	3	N	-0-					-0-
07	10075	X	8790	-0-	-1285	-0-	1554	1	7236	3	N	-0-					-0-
08	9517	X	8524	-0-	-993	-0-	1553	1	6971	3	N	-0-					-0-
09	9210	X	7743	-0-	-1467	-0-	1501	1	6242	3	N	-0-					-0-
10	9238	X	8078	-0-	-1160	-0-	1552	1	6526	3	N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

05	29442	X	29442	-0-	-0-	-0-	1021	1	28421	3	N	-0-					-0-
06	27483	X	27483	-0-	-0-	-0-	1064	1	26419	3	N	-0-					-0-
07	27237	X	27237	-0-	-0-	-0-	1060	1	26177	3	N	-0-					-0-
08	19809	X	19437	-0-	-372	-0-	932	1	18505	3	N	-0-					-0-
09	19170	X	16135	-0-	-3035	-0-	1206	1	14929	3	N	-0-					-0-
10	19809	X	15402	-0-	-4407	-0-	1628	1	13774	3	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

05	20894	X	20810	-0-	-84	-0-	102	1	20707	3	Y	1					13
							1	9									
06	20790	X	17188	-0-	-3602	-0-	85	1	17103	3	Y	-0-					13
07	21483	X	18530	-0-	-2953	-0-	88	1	18431	3	Y	10	23	1			-0-
							11	9									
08	21483	X	17226	-0-	-4257	-0-	84	1	17141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	78	1	15801	3	Y	-0-					-0-
*10	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	81	1	16121	3	Y	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

05	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	321	1	8928	3	N	-0-					-0-
06	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	1304	1	18370	3	N	-0-					-0-
07	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	1401	1	20049	3	N	-0-					-0-
08	25545	X	25545	-0-	-0-	-0-	1211	1	24334	3	N	-0-					-0-
09	25184	X	25184	-0-	-0-	-0-	984	1	24200	3	N	-0-					-0-
*10	24767	X	24767	-0-	-0-	-0-	1039	1	23728	3	N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

05	17732	X	17176	-0-	-556	-0-	84	1	17092	3	N	-0-					-0-
06	17040	X	16598	-0-	-442	-0-	82	1	16516	3	N	-0-					-0-
07	17546	X	16886	-0-	-660	-0-	80	1	16806	3	N	-0-					-0-
08	17174	X	16787	-0-	-387	-0-	82	1	16705	3	N	-0-					-0-
09	16620	X	16148	-0-	-472	-0-	79	1	16069	3	N	-0-					-0-
10	17174	X	16468	-0-	-706	-0-	83	1	16385	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4854	-0-	-323	-0-	463	1	4329	3	N	56	180	1			39
							62	9									
06	4950	X	4610	-0-	-340	-0-	446	1	4106	3	N	53					92
							58	9									
07	5115	X	4675	-0-	-440	-0-	450	1	4167	3	N	53					145
							58	9									
08	4960	X	4501	-0-	-459	-0-	446	1	4010	3	N	41	162	1			24
							45	9									
09	4800	X	4362	-0-	-438	-0-	448	1	3862	3	N	47					71
							52	9									
10	4867	X	4220	-0-	-647	-0-	443	1	3704	3	N	66					137
							73	9									

FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	11565	-0-	-680	-0-	388	1	11177	3	N	-0-					32
06	11730	X	10614	-0-	-1116	-0-	355	1	10249	3	N	9					41
							10	9									
07	12121	X	9743	-0-	-2378	-0-	333	1	9402	3	N	7					48
							8	9									
08	11842	X	9712	-0-	-2130	-0-	323	1	9389	3	N	-0-					48
09	11460	X	9108	-0-	-2352	-0-	297	1	8811	3	Y	-0-	6	1			42
10	11563	X	7678	-0-	-3885	-0-	722	1	6956	3	Y	-0-					42

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31589	X	28620	-0-	-2969	-0-	993	1	27627	3	N	-0-					-0-
06	30570	X	29314	-0-	-1256	-0-	1135	1	28179	3	N	-0-					-0-
07	30876	X	30564	-0-	-312	-0-	1189	1	29375	3	N	-0-					-0-
08	31172	X	31172	-0-	-0-	-0-	1238	1	29934	3	N	-0-					-0-
09	29965	X	29965	-0-	-0-	-0-	1156	1	28809	3	N	-0-					-0-
10	30566	X	30464	-0-	-102	-0-	1272	1	29192	3	N	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	16828	-0-	-532	-0-	82	1	16702	3	Y	40					121
							44	9									
06	DLQ G-10		15915	-0-	15915	15915	79	1	15808	3	Y	25					146
							28	9									
07	DLQ G-10		17037	-0-	17037	32952	81	1	16890	3	Y	60	186	1			20
							66	9									
08	DLQ G-10		17022	-0-	17022	49974	83	1	16928	3	Y	10					30
							11	9									
09	66474	X	16500	-0-	-49974	-0-	80	1	16408	3	Y	11					41
							12	9									
*10	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	86	1	17157	3	Y	10					51
							11	9									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	916	1	9865	3	N	99	180	1			91
							109	9									
06	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	891	1	10160	3	N	81					172
							89	9									
07	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	919	1	10666	3	N	72	173	1			71
							79	9									
08	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	920	1	10661	3	N	50					121
							55	9									
09	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	894	1	11029	3	N	107	184	1			44
							118	9									
*10	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	925	1	11218	3	N	57					101
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	1475	1	1602	3	N	-0-					
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	1699	1	2248	3	N	48	59	1			62
							53	9									
07	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	1604	1	1515	3	N	-0-					62
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	1577	1	2504	3	N	-0-					62
09	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	1545	1	2778	3	N	2					64
							2	9									
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					64

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1419	1	42	3	Y	-0-					95
06	DLQ G-10		1159	-0-	1159	1159	1102	1	57	9	Y	52	114	1			33
07	DLQ G-10		1400	-0-	1400	2559	1287	1	113	3	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		2141	-0-	2141	4700	1322	1	819	3	Y	-0-					33
09	5959	X	1259	-0-	-4700	-0-	1259	1			Y	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	10427	-0-	-392	-0-	50	1	10225	3	Y	138	68	1			156
							152	9									
06	10410	X	9984	-0-	-426	-0-	49	1	9814	3	Y	110	172	1			94
							121	9									
07	10695	X	10023	-0-	-672	-0-	47	1	9862	3	Y	104	82	1			116
							114	9									
08	10602	X	9898	-0-	-704	-0-	48	1	9737	3	Y	103	183	1			36
							113	9									
09	10080	X	9624	-0-	-456	-0-	46	1	9475	3	Y	94					130
							103	9									
10	10416	X	9876	-0-	-540	-0-	49	1	9698	3	Y	117	185	1			62
							129	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4468	-0-	-430	-0-	509	1	3873	3	Y	78	174	1			17
							86	9									
06	DLQ G-10		4272	-0-	4272	4272	491	1	3690	3	Y	83					100
							91	9									
07	DLQ G-10		4352	-0-	4352	8624	495	1	3776	3	Y	74					174
							81	9									
08	DLQ G-10		4066	-0-	4066	12690	492	1	3490	3	Y	76	169	1			81
							84	9									
09	16425	X	3735	-0-	-12690	-0-	490	1	3167	3	Y	71					152
							78	9									
10	4464	X	4160	-0-	-304	-0-	477	1	3596	3	Y	79					231
							87	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	3107	-0-	-2876	-0-	15	1	3091	3	Y	1	43	1			3
							1	9									
06	5610	X	2777	-0-	-2833	-0-	14	1	2745	3	Y	16	3	1			16
							18	9									
07	6510	X	2301	-0-	-4209	-0-	11	1	2277	3	Y	12					28
							13	9									
08	6510	X	2533	-0-	-3977	-0-	243	1	2269	3	Y	19					47
							21	9									
09	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	897	1	5418	3	Y	47					94
							52	9									
*10	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	929	1	5853	3	Y	59					153
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	302	1	13861	3	N	43	177	1			9
							47	9									
06	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	68	1	13241	3	N	-0-					9
07	15407	X	13049	-0-	-2358	-0-	62	1	12986	3	N	1					10
							1	9									
08	15407	X	13102	-0-	-2305	-0-	64	1	12982	3	N	51	50	1			11
							56	9									
09	14910	X	12246	-0-	-2664	-0-	60	1	12186	3	N	-0-					11
10	14198	X	12263	-0-	-1935	-0-	62	1	12201	3	N	-0-					11

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	4970	-0-	-7182	-0-	624	1	4346	3	N	-0-					58
06	11040	X	8778	-0-	-2262	-0-	847	1	7931	3	N	-0-					58
07	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	886	1	10334	3	N	6					64
							7	9									
08	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	885	1	9726	3	N	88	133	1			19
							97	9									
09	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	855	1	9167	3	N	-0-					19
10	11222	X	9594	-0-	-1628	-0-	881	1	8713	3	N	-0-					19

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	7400	-0-	-1745	-0-	36	1	7329	3	N	32	61	1			30
							35	9									
06	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	45	1	9045	3	N	59	4	1			85
							65	9									
07	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	47	1	9914	3	N	56					141
							62	9									
08	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	41	1	8414	3	N	46	168	1			19
							51	9									
09	8850	X	8161	-0-	-689	-0-	40	1	8059	3	N	56					75
							62	9									
10	9145	X	7852	-0-	-1293	-0-	39	1	7757	3	N	51					126
							56	9									

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	945	1	9426	3	N	4					45
							4	9									
06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	909	1	7754	3	N	-0-					45
07	9672	X	5196	-0-	-4476	-0-	919	1	4277	3	N	-0-					45
08	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	948	1	10032	3	N	-0-					45
09	10050	X	7619	-0-	-2431	-0-	903	1	6716	3	N	-0-					45
*10	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	955	1	11060	3	N	33	43	1			35
							36	9									

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	1517	1	5991	3	N	-0-					88
06	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	1471	1	6168	3	N	82					170
							90	9									
07	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	1517	1	6112	3	N	30	156	1			44
							33	9									
08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	1465	1	5077	3	N	-0-					44
09	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	1470	1	6209	3	N	-0-					44
*10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	1517	1	5649	3	N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	884	1	827	3	N	-0-					134
06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	801	1	4613	3	N	30					164
							33	9									
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	554	1	3831	3	N	34	138	1			60
							37	9									
08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	930	1	5008	3	N	-0-					60
09	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	868	1	2748	3	N	-0-					60
*10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	1051	1	2725	3	N	-0-					60

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	630	1	4484	3	N	-0-					92
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	682	1	4102	3	N	-0-					92
07	2945	X	1755	-0-	-1190	-0-	956	1	769	3	N	27	30	1			89
							30	9									
08	2945	X	2669	-0-	-276	-0-	593	1	2076	3	N	-0-					89
09	2850	X	586	-0-	-2264	-0-	586	1			N	-0-					89
10	2945	X	451	-0-	-2494	-0-	451	1			N	-0-					89

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10648	-0-	-822	-0-	52	1	10534	3	N	56	76	1			43
							62	9									
06	11010	X	10272	-0-	-738	-0-	50	1	10143	3	N	72	92	1			23
							79	9									
07	11284	X	10490	-0-	-794	-0-	50	1	10410	3	N	27					50
							30	9									
08	11129	X	10413	-0-	-716	-0-	51	1	10322	3	N	36					86
							40	9									
09	10680	X	9917	-0-	-763	-0-	48	1	9821	3	N	44					130
							48	9									
10	10633	X	10103	-0-	-530	-0-	50	1	10011	3	N	38					168
							42	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	10339	-0-	-635	-0-	50	1	10175	3	N	104	105	1			64
							114	9									
06	10530	X	9718	-0-	-812	-0-	48	1	9562	3	N	98	94	1			68
							108	9									
07	10881	X	9906	-0-	-975	-0-	47	1	9794	3	N	59					127
							65	9									
08	10850	X	9651	-0-	-1199	-0-	47	1	9546	3	N	53					180
							58	9									
09	10470	X	9363	-0-	-1107	-0-	45	1	9237	3	N	74	184	1			70
							81	9									
10	10354	X	9520	-0-	-834	-0-	47	1	9388	3	N	77					147
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	12173	-0-	-630	-0-	59	1	11959	3	N	141	111	1			136
							155	9									
06	12390	X	11562	-0-	-828	-0-	57	1	11393	3	N	102	171	1			67
							112	9									
07	12617	X	11802	-0-	-815	-0-	55	1	11585	3	N	147	101	1			113
							162	9									
08	12586	X	11421	-0-	-1165	-0-	55	1	11234	3	N	120	189	1			44
							132	9									
09	11910	X	10915	-0-	-995	-0-	53	1	10728	3	N	122					166
							134	9									
10	12183	X	11056	-0-	-1127	-0-	55	1	10874	3	N	115	181	1			100
							127	9									

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6547	-0-	-87	-0-	32	1	6432	3	N	75					193
							83	9									
06	6420	X	6126	-0-	-294	-0-	30	1	6066	3	N	27	169	1			51
							30	9									
07	6634	X	6214	-0-	-420	-0-	29	1	6119	3	N	60					111
							66	9									
08	6541	X	6183	-0-	-358	-0-	30	1	6120	3	N	30					141
							33	9									
09	6330	X	5866	-0-	-464	-0-	28	1	5793	3	N	41					182
							45	9									
10	6541	X	6106	-0-	-435	-0-	31	1	6046	3	N	26	178	1			30
							29	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3473	-0-	-278	-0-	17	1	3406	3	N	45					95
							50	9									
06	3480	X	3270	-0-	-210	-0-	16	1	3207	3	N	43					138
							47	9									
07	3658	X	3230	-0-	-428	-0-	15	1	3171	3	N	40	161	1			17
							44	9									
08	3658	X	2887	-0-	-771	-0-	14	1	2840	3	N	30					47
							33	9									
09	3540	X	2924	-0-	-616	-0-	14	1	2860	3	N	45					92
							50	9									
10	3472	X	546	-0-	-2926	-0-	3	1	541	3	N	2					94
							2	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	578	1	4411	3	Y	98	169	1			129
							108	9									
06	DLQ G-10		4815	-0-	4815	4815	562	1	4157	3	Y	87	168	1			48
							96	9									
07	DLQ G-10		4877	-0-	4877	9692	601	1	4178	3	Y	89					137
							98	9									
08	DLQ G-10		4585	-0-	4585	14277	606	1	3865	3	Y	104	170	1			71
							114	9									
09	DLQ G-10		4110	-0-	4110	18387	554	1	3498	3	Y	53					124
							58	9									
*10	22670	X	4283	-0-	-18387	-0-	623	1	3605	3	Y	50					174
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	11461	-0-	-1404	-0-	56	1	11405	3	N	-0-					83
06	12030	X	10961	-0-	-1069	-0-	54	1	10907	3	N	-0-					83
07	11873	X	11553	-0-	-320	-0-	55	1	11498	3	N	-0-					83
08	11811	X	11586	-0-	-225	-0-	57	1	11522	3	N	6					89
							7	9									
09	11340	X	11020	-0-	-320	-0-	54	1	10966	3	Y	-0-	13	1			73
*10	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	60	1	11965	3	Y	-0-					73

MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	884	1	9581	3	N	27	178	1			44
							30	9									
06	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	861	1	10317	3	N	20					64
							22	9									
07	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	880	1	8993	3	N	10					74
							11	9									
08	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	889	1	10597	3	N	61					135
							67	9									
09	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	868	1	7201	3	N	10					145
							11	9									
*10	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	1551	1	6295	3	N	6	131	1			20
							7	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	5030	-0-	-23	-0-	980	1	4050	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	4041	-0-	-4329	-0-	908	1	3133	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	4030	-0-	-4619	-0-	935	1	3095	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	946	-0-	-7703	-0-	901	1	45	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	896	-0-	-6514	-0-	852	1	44	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	1051	-0-	-3971	-0-	685	1	366	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18910	X	14052	-0-	-4858	-0-	1169	1	12883	2	N	-0-					-0-
06	18300	X	13272	-0-	-5028	-0-	1079	1	12193	2	N	-0-					-0-
07	17112	X	13921	-0-	-3191	-0-	1132	1	12789	2	N	-0-					-0-
08	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	1131	1	14570	2	N	-0-					-0-
09	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	1106	1	14014	2	N	-0-					-0-
10	14043	X	10219	-0-	-3824	-0-	1176	1	9043	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17298	X	16126	-0-	-1172	-0-	79	1	16005	3	N	38					171
							42	9									
06	16590	X	15248	-0-	-1342	-0-	75	1	15131	3	N	38					209
							42	9									
07	16988	X	15586	-0-	-1402	-0-	74	1	15491	3	N	19	187	1			41
							21	9									
08	16585	X	15399	-0-	-1186	-0-	75	1	15306	3	N	16					57
							18	9									
09	15840	X	14648	-0-	-1192	-0-	71	1	14556	3	N	19					76
							21	9									
10	16120	X	14928	-0-	-1192	-0-	75	1	14811	3	N	38					114
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5511	-0-	-720	-0-	27	1	5430	3	N	49					190
							54	9									
06	5910	X	4795	-0-	-1115	-0-	23	1	4722	3	N	45	169	1			66
							50	9									
07	6107	X	4327	-0-	-1780	-0-	20	1	4264	3	N	39					105
							43	9									
08	5983	X	3812	-0-	-2171	-0-	18	1	3761	3	N	30					135
							33	9									
09	5700	X	4117	-0-	-1583	-0-	20	1	4097	3	N	-0-					135
10	5518	X	4161	-0-	-1357	-0-	21	1	4111	3	N	26					161
							29	9									

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	64	1	12986	3	N	26					89
							29	9									
06	13770	X	12791	-0-	-979	-0-	1108	1	11647	3	N	33	90	1			32
							36	9									
07	14229	X	9852	-0-	-4377	-0-	1127	1	8725	3	N	-0-					32
08	14229	X	10182	-0-	-4047	-0-	1129	1	9017	3	N	33					65
							36	9									
09	13590	X	11025	-0-	-2565	-0-	1099	1	9911	3	N	14	70	1			9
							15	9									
10	13206	X	11917	-0-	-1289	-0-	1139	1	10778	3	N	-0-					9

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	11635	-0-	-455	-0-	57	1	11557	3	N	19	97	1			20
							21	9									
06	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	67	1	13393	3	N	63	6	1			77
							69	9									
07	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	66	1	13779	3	N	53					130
							58	9									
08	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	65	1	13178	3	N	49					179
							54	9									
09	11700	X	11155	-0-	-545	-0-	54	1	11058	3	N	39	165	1			53
							43	9									
10	12090	X	10972	-0-	-1118	-0-	55	1	10861	3	N	51					104
							56	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7259	-0-	-243	-0-	35	1	7149	3	N	68	166	1			38
							75	9									
06	7230	X	6982	-0-	-248	-0-	34	1	6875	3	N	66					104
							73	9									
07	7409	X	7219	-0-	-190	-0-	34	1	7116	3	N	63					167
							69	9									
08	7254	X	6333	-0-	-921	-0-	31	1	6243	3	N	54	174	1			47
							59	9									
*09	7020	X	6605	-0-	-415	-0-	32	1	6509	3	N	58					105
							64	9									
10	7254	X	6932	-0-	-322	-0-	34	1	6835	3	N	57					162
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7485	-0-	-575	-0-	36	1	7369	3	N	73					184
							80	9									
06	7620	X	7126	-0-	-494	-0-	35	1	7016	3	N	68	174	1			78
							75	9									
07	7781	X	7320	-0-	-461	-0-	34	1	7211	3	N	68					146
							75	9									
08	7750	X	6850	-0-	-900	-0-	33	1	6738	3	N	72	169	1			49
							79	9									
09	7410	X	6885	-0-	-525	-0-	33	1	6767	3	N	77					131
							85	9									
10	7471	X	6842	-0-	-629	-0-	34	1	6739	3	N	63					194
							69	9									

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 12044

05	11408	X	1488	-0-	-9920	-0-	1488	1			N	-0-					71
06	11040	X	7336	-0-	-3704	-0-	800	1	6525	3	N	10					81
							11	9									
07	11408	X	11165	-0-	-243	-0-	1534	1	9620	3	N	10					91
							11	9									
08	8959	X	7257	-0-	-1702	-0-	1516	1	5675	3	N	60					151
							66	9									
09	8670	X	3452	-0-	-5218	-0-	1450	1	2002	3	N	-0-					151
10	11160	X	180	-0-	-10980	-0-	180	1			N	-0-					151

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

05	17236	X	15865	-0-	-1371	-0-	910	1	14949	3	N	5					135
							6	9									
06	16680	X	15341	-0-	-1339	-0-	882	1	14451	3	N	7					142
							8	9									
07	17236	X	15720	-0-	-1516	-0-	908	1	14809	3	N	3					145
							3	9									
08	16771	X	14718	-0-	-2053	-0-	810	1	13878	3	N	27	160	1			12
							30	9									
09	15720	X	13660	-0-	-2060	-0-	753	1	12907	3	N	-0-					12
10	15872	X	13494	-0-	-2378	-0-	777	1	12717	3	N	-0-					12

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

05	20770	X	18437	-0-	-2333	-0-	90	1	18347	3	N	-0-					46
06	19920	X	18356	-0-	-1564	-0-	91	1	18261	3	N	4					50
							4	9									
07	20553	X	18321	-0-	-2232	-0-	87	1	18217	3	N	15					65
							17	9									
08	20057	X	18251	-0-	-1806	-0-	88	1	18014	3	N	135	185	1			15
							149	9									
09	19170	X	17627	-0-	-1543	-0-	86	1	17541	3	N	-0-					15
10	18972	X	17746	-0-	-1226	-0-	89	1	17657	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	8401	-0-	-1364	-0-	41	1	8283	3	Y	70	242	1			-0-
							77	9									
06	9450	X	5392	-0-	-4058	-0-	500	1	4840	3	Y	47	4	1			43
							52	9									
07	9765	X	6576	-0-	-3189	-0-	666	1	5842	3	Y	62					105
							68	9									
08	9765	X	9586	-0-	-179	-0-	710	1	8782	3	Y	85	163	1			27
							94	9									
09	9450	X	8120	-0-	-1330	-0-	39	1	7992	3	Y	81					108
							89	9									
*10	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	42	1	8403	3	Y	102	163	1			47
							112	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	14508	-0-	-217	-0-	71	1	14437	3	Y	-0-					-0-
06	14160	X	14009	-0-	-151	-0-	69	1	13940	3	Y	-0-					-0-
07	14601	X	13838	-0-	-763	-0-	66	1	13772	3	Y	-0-					-0-
08	14601	X	14173	-0-	-428	-0-	69	1	14104	3	Y	-0-					-0-
09	14040	X	13383	-0-	-657	-0-	65	1	13318	3	Y	-0-					-0-
10	14508	X	13733	-0-	-775	-0-	69	1	13664	3	Y	-0-					-0-

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15097	X	14153	-0-	-944	-0-	69	1	14084	3	Y	-0-					6
06	14520	X	13395	-0-	-1125	-0-	66	1	13329	3	Y	-0-					6
07	14756	X	13761	-0-	-995	-0-	65	1	13696	3	Y	-0-					6
08	14353	X	13152	-0-	-1201	-0-	64	1	13088	3	Y	-0-					6
09	13890	X	13242	-0-	-648	-0-	65	1	13177	3	Y	-0-					6
10	14167	X	13574	-0-	-593	-0-	68	1	13506	3	Y	-0-					6

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20770	X	19481	-0-	-1289	-0-	95	1	19379	3	N	6	157	1			22
							7	9									
06	19770	X	19079	-0-	-691	-0-	94	1	18985	3	N	-0-					22
07	20429	X	19404	-0-	-1025	-0-	92	1	19312	3	N	-0-					22
08	20305	X	18981	-0-	-1324	-0-	93	1	18888	3	N	-0-					22
09	19590	X	18187	-0-	-1403	-0-	89	1	18098	3	N	-0-					22
10	19716	X	18541	-0-	-1175	-0-	93	1	18448	3	N	-0-					22

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14012	X	12860	-0-	-1152	-0-	63	1	12797	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12291	-0-	12291	12291	61	1	12221	3	Y	8					8
							9	9									
07	DLQ G-10		12490	-0-	12490	24781	59	1	12431	3	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		12330	-0-	12330	37111	60	1	12269	3	Y	1					9
							1	9									
09	48794	X	11683	-0-	-37111	-0-	57	1	11626	3	Y	-0-					9
*10	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	60	1	11976	3	Y	7					16
							8	9									

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19096	X	18227	-0-	-869	-0-	89	1	18138	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		16997	-0-	16997	16997	84	1	16913	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17571	-0-	17571	34568	84	1	17487	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17407	-0-	17407	51975	85	1	17322	3	Y	-0-					-0-
09	68131	X	16156	-0-	-51975	-0-	79	1	16077	3	Y	-0-					-0-
*10	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	83	1	16518	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23591	X	22624	-0-	-967	-0-	111	1	22513	3	N	-0-			-0-
06	22620	X	21486	-0-	-1134	-0-	106	1	21380	3	N	-0-			-0-
07	23157	X	22135	-0-	-1022	-0-	105	1	22030	3	N	-0-			-0-
08	22816	X	21933	-0-	-883	-0-	107	1	21826	3	N	-0-			-0-
09	21960	X	21243	-0-	-717	-0-	104	1	21139	3	N	-0-			-0-
10	22630	X	21640	-0-	-990	-0-	109	1	21531	3	N	-0-			-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22971	X	22165	-0-	-806	-0-	108	1	22057	3	N	-0-			13
06	22230	X	21080	-0-	-1150	-0-	104	1	20976	3	N	-0-			13
07	22878	X	21828	-0-	-1050	-0-	104	1	21724	3	N	-0-			13
08	22568	X	21795	-0-	-773	-0-	106	1	21689	3	N	-0-			13
09	21840	X	20835	-0-	-1005	-0-	102	1	20733	3	N	-0-			13
10	22165	X	21231	-0-	-934	-0-	106	1	21125	3	N	-0-			13

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16586	X	16586	-0-	-0-	-0-	81	1	16505	3	N	-0-			-0-
06	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	88	1	17733	3	N	-0-			-0-
07	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	92	1	19305	3	N	-0-			-0-
08	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	96	1	19501	3	N	-0-			-0-
09	18503	X	18503	-0-	-0-	-0-	90	1	18413	3	N	-0-			-0-
*10	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	93	1	18526	3	N	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	91	1	18491	3	N	-0-			-0-
06	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	88	1	17731	3	N	-0-			-0-
07	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	92	1	19335	3	N	-0-			-0-
08	18916	X	18916	-0-	-0-	-0-	92	1	18824	3	N	-0-			-0-
09	18037	X	18037	-0-	-0-	-0-	88	1	17949	3	N	-0-			-0-
10	16833	X	16672	-0-	-161	-0-	84	1	16588	3	N	-0-			-0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	15682	-0-	-1523	-0-	77	1	15605	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		14735	-0-	14735	14735	73	1	14662	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		14641	-0-	14641	29376	70	1	14571	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		12640	-0-	12640	42016	62	1	12578	3	Y	-0-			-0-
09	53964	X	11948	-0-	-42016	-0-	58	1	11890	3	Y	-0-			-0-
*10	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	37	1	7365	3	Y	-0-			-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19499	X	18705	-0-	-794	-0-	91	1	18614	3	N	-0-			-0-
06	18870	X	17828	-0-	-1042	-0-	88	1	17740	3	N	-0-			-0-
07	19220	X	18283	-0-	-937	-0-	87	1	18196	3	N	-0-			-0-
08	18910	X	17896	-0-	-1014	-0-	87	1	17809	3	N	-0-			-0-
09	18300	X	17064	-0-	-1236	-0-	83	1	16981	3	N	-0-			-0-
10	18693	X	17315	-0-	-1378	-0-	87	1	17228	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26877	X	25718	-0-	-1159	-0-	125	1	25549	3	N	40					84
							44	9									
06	25860	X	24265	-0-	-1595	-0-	120	1	24092	3	N	48	97	1			35
							53	9									
07	26071	X	24727	-0-	-1344	-0-	118	1	24606	3	N	3					38
							3	9									
08	26071	X	24534	-0-	-1537	-0-	119	1	24348	3	N	61					99
							67	9									
09	25200	X	23109	-0-	-2091	-0-	113	1	22968	3	N	25	91	1			33
							28	9									
10	25730	X	23027	-0-	-2703	-0-	115	1	22908	3	N	4					37
							4	9									

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

05	9362	X	1271	-0-	-8091	-0-	1271	1			N	-0-					153
06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	1094	1	3781	3	N	-0-					153
07	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	1654	1	9373	3	N	-0-					153
08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	1736	1	8011	3	N	3					156
							3	9									
09	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	1705	1	6968	3	N	-0-	137	1			19
10	11036	X	8031	-0-	-3005	-0-	1674	1	6357	3	N	-0-					19

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

05	10695	X	10058	-0-	-637	-0-	49	1	9907	3	N	93					163
							102	9									
06	10170	X	9674	-0-	-496	-0-	47	1	9518	3	N	99	170	1			92
							109	9									
07	10447	X	9883	-0-	-564	-0-	47	1	9738	3	N	89					181
							98	9									
08	10261	X	9200	-0-	-1061	-0-	45	1	9081	3	N	67	163	1			85
							74	9									
09	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	48	1	9868	3	N	80					165
							88	9									
10	10044	X	9913	-0-	-131	-0-	49	1	9780	3	N	76	166	1			75
							84	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

05	9362	X	9180	-0-	-182	-0-	44	1	9037	3	N	90					183
							99	9									
06	9150	X	8803	-0-	-347	-0-	43	1	8665	3	N	86	176	1			93
							95	9									
07	9455	X	8905	-0-	-550	-0-	42	1	8771	3	N	84					177
							92	9									
08	9455	X	8014	-0-	-1441	-0-	39	1	7888	3	N	79	165	1			91
							87	9									
09	8970	X	8615	-0-	-355	-0-	42	1	8489	3	N	76					167
							84	9									
10	9176	X	8569	-0-	-607	-0-	43	1	8445	3	N	74	178	1			63
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	9924	-0-	-1236	-0-	48	1	9671	3	N	186	182	1			12
							205	9									
06	10500	X	10104	-0-	-396	-0-	50	1	10054	3	N	-0-					12
07	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	50	1	10467	3	N	191	173	1			30
							210	9									
08	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	51	1	10370	3	N	158	178	1			10
							174	9									
09	10110	X	10006	-0-	-104	-0-	48	1	9731	3	N	206	182	1			34
							227	9									
10	10726	X	9911	-0-	-815	-0-	50	1	9861	3	N	-0-					34

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27528	X	24018	-0-	-3510	-0-	575	1	23443	3	N	-0-					-0-
06	24930	X	24262	-0-	-668	-0-	527	1	23735	3	N	-0-					-0-
07	25544	X	23412	-0-	-2132	-0-	521	1	22891	3	N	-0-					-0-
08	25544	X	19722	-0-	-5822	-0-	446	1	19276	3	N	-0-					-0-
09	24720	X	24172	-0-	-548	-0-	810	1	23362	3	N	-0-					-0-
10	25079	X	18945	-0-	-6134	-0-	443	1	18502	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23839	X	22108	-0-	-1731	-0-	793	1	21315	3	N	-0-					-0-
06	22560	X	20969	-0-	-1591	-0-	683	1	20286	3	N	-0-					-0-
07	22537	X	21312	-0-	-1225	-0-	711	1	20601	3	N	-0-					-0-
08	22444	X	20458	-0-	-1986	-0-	694	1	19764	3	N	-0-					-0-
09	21720	X	20169	-0-	-1551	-0-	676	1	19493	3	N	-0-					-0-
10	22103	X	20675	-0-	-1428	-0-	725	1	19950	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22661	X	21161	-0-	-1500	-0-	759	1	20402	3	N	-0-					-0-
06	21030	X	20432	-0-	-598	-0-	666	1	19766	3	N	-0-					-0-
07	21514	X	20229	-0-	-1285	-0-	675	1	19554	3	N	-0-					-0-
08	21421	X	19722	-0-	-1699	-0-	669	1	19053	3	N	-0-					-0-
09	20700	X	19156	-0-	-1544	-0-	642	1	18514	3	N	-0-					-0-
10	21173	X	18874	-0-	-2299	-0-	662	1	18212	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24025	X	22036	-0-	-1989	-0-	791	1	21245	3	N	-0-					-0-
06	22800	X	21949	-0-	-851	-0-	715	1	21234	3	N	-0-					-0-
07	23281	X	21408	-0-	-1873	-0-	714	1	20694	3	N	-0-					-0-
08	22475	X	20239	-0-	-2236	-0-	686	1	19553	3	N	-0-					-0-
09	21960	X	20286	-0-	-1674	-0-	680	1	19606	3	N	-0-					-0-
10	22692	X	21447	-0-	-1245	-0-	752	1	20695	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	8259	-0-	-266	-0-	935	1	7270	3	N	49					93
							54	9									
06	8310	X	7602	-0-	-708	-0-	903	1	6640	3	N	54					147
							59	9									
07	8587	X	7550	-0-	-1037	-0-	931	1	6599	3	N	18	146	1			19
							20	9									
08	8587	X	7510	-0-	-1077	-0-	931	1	6534	3	N	41					60
							45	9									
09	8100	X	7394	-0-	-706	-0-	902	1	6425	3	N	61					121
							67	9									
10	8246	X	7369	-0-	-877	-0-	931	1	6409	3	N	26					147
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	12086	-0-	-1585	-0-	925	1	11138	3	N	21	130	1			50
							23	9									
06	13230	X	12670	-0-	-560	-0-	896	1	11774	3	N	-0-					50
07	13671	X	13197	-0-	-474	-0-	920	1	12277	3	N	-0-					50
08	13671	X	12982	-0-	-689	-0-	901	1	12059	3	N	20					70
							22	9									
09	12660	X	11512	-0-	-1148	-0-	945	1	10533	3	N	31	91	1			10
							34	9									
10	13206	X	11766	-0-	-1440	-0-	964	1	10802	3	N	-0-					10

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26288	X	25634	-0-	-654	-0-	920	1	24714	3	N	-0-					-0-
06	25080	X	24386	-0-	-694	-0-	795	1	23591	3	N	-0-					-0-
07	26133	X	24289	-0-	-1844	-0-	810	1	23479	3	N	-0-					-0-
08	26133	X	23757	-0-	-2376	-0-	805	1	22952	3	N	-0-					-0-
09	25290	X	23497	-0-	-1793	-0-	788	1	22709	3	N	-0-					-0-
10	25637	X	22766	-0-	-2871	-0-	799	1	21967	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25978	X	24042	-0-	-1936	-0-	863	1	23179	3	N	-0-					-0-
06	25050	X	23355	-0-	-1695	-0-	761	1	22594	3	N	-0-					-0-
07	25296	X	23302	-0-	-1994	-0-	777	1	22525	3	N	-0-					-0-
08	24676	X	22511	-0-	-2165	-0-	763	1	21748	3	N	-0-					-0-
09	23880	X	21798	-0-	-2082	-0-	731	1	21067	3	N	-0-					-0-
10	24149	X	22157	-0-	-1992	-0-	777	1	21380	3	N	-0-					-0-

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22723	X	21500	-0-	-1223	-0-	105	1	21296	3	N	90	185	1			29
							99	9									
06	21990	X	20535	-0-	-1455	-0-	377	1	20158	3	N	-0-					29
07	22723	X	20586	-0-	-2137	-0-	409	1	20177	3	N	-0-					29
08	22723	X	20314	-0-	-2409	-0-	407	1	19788	3	N	108					137
							119	9									
09	21990	X	19032	-0-	-2958	-0-	333	1	18652	3	N	43	162	1			18
							47	9									
10	21514	X	19744	-0-	-1770	-0-	375	1	19319	3	N	45					63
							50	9									

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	10535	-0-	-1679	-0-	721	1	9797	3	N	15	171	1			46
							17	9									
06	11820	X	10325	-0-	-1495	-0-	685	1	9640	3	N	-0-					46
07	12214	X	10937	-0-	-1277	-0-	706	1	10231	3	N	-0-					46
08	12214	X	11369	-0-	-845	-0-	694	1	10619	3	N	51					97
							56	9									
09	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	631	1	11154	3	N	58	99	1			56
							64	9									
*10	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	623	1	11283	3	N	17					73
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1545	-0-	-687	-0-	7	1	1517	3	N	19	50	1			13
							21	9									
06	2040	X	1433	-0-	-607	-0-	7	1	1426	3	N	-0-					13
07	2015	X	1417	-0-	-598	-0-	7	1	1410	3	N	-0-					13
08	1984	X	1364	-0-	-620	-0-	7	1	1357	3	N	-0-					13
09	1710	X	1394	-0-	-316	-0-	7	1	1387	3	N	-0-					13
10	1550	X	1427	-0-	-123	-0-	7	1	1420	3	N	-0-					13

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20150	X	18963	-0-	-1187	-0-	90	1	18370	3	N	457	491	1			84
							503	9									
06	19170	X	18079	-0-	-1091	-0-	87	1	17498	3	N	449	358	1			175
							494	9									
07	19778	X	18351	-0-	-1427	-0-	85	1	17798	3	N	425	546	1			54
							468	9									
08	19375	X	18177	-0-	-1198	-0-	86	1	17638	3	N	412	360	1			106
							453	9									
09	18450	X	17252	-0-	-1198	-0-	82	1	16737	3	N	394	365	1			135
							433	9									
10	18972	X	17543	-0-	-1429	-0-	86	1	16984	3	N	430	351	1			214
							473	9									

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17422	X	16317	-0-	-1105	-0-	78	1	15918	3	N	292	344	1			66
							321	9									
06	16740	X	15655	-0-	-1085	-0-	76	1	15268	3	N	283	318	1			31
							311	9									
07	17081	X	16009	-0-	-1072	-0-	75	1	15624	3	N	282	146	1			167
							310	9									
08	16895	X	15731	-0-	-1164	-0-	75	1	15378	3	N	253	330	1			90
							278	9									
09	16140	X	15106	-0-	-1034	-0-	72	1	14779	3	N	232	288	1			34
							255	9									
10	16306	X	15377	-0-	-929	-0-	76	1	15030	3	N	246	150	1			130
							271	9									

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	13127	-0-	-730	-0-	63	1	12899	3	N	150	179	1			99
							165	9									
06	13410	X	12435	-0-	-975	-0-	61	1	12293	3	N	74					173
							81	9									
07	13547	X	12604	-0-	-943	-0-	59	1	12435	3	N	100	179	1			94
							110	9									
08	13330	X	12541	-0-	-789	-0-	61	1	12363	3	N	106					200
							117	9									
09	12900	X	11685	-0-	-1215	-0-	57	1	11539	3	N	81	172	1			109
							89	9									
10	13113	X	12131	-0-	-982	-0-	60	1	11951	3	N	109					218
							120	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23746	X	23746	-0-	-0-	-0-	386	1	23277	3	N	75					131
							83	9									
06	18240	X	8378	-0-	-9862	-0-	583	1	7748	3	N	43					174
							47	9									
07	25234	X	18557	-0-	-6677	-0-	274	1	18214	3	N	63	186	1			51
							69	9									
08	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	288	1	24953	3	N	30					81
							33	9									
09	24420	X	11785	-0-	-12635	-0-	1015	1	10748	3	N	20					101
							22	9									
*10	25772	X	25772	-0-	-0-	-0-	1023	1	24630	3	N	108					209
							119	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20646	X	16372	-0-	-4274	-0-	1289	1	14927	3	N	142	1	8			192
							156	9									
06	19980	X	6568	-0-	-13412	-0-	924	1	5594	3	N	45	173	1			64
							50	9									
07	16740	X	15352	-0-	-1388	-0-	1367	1	13855	3	N	118					182
							130	9									
08	16740	X	16478	-0-	-262	-0-	1396	1	14994	3	N	80	181	1			81
							88	9									
09	16200	X	10062	-0-	-6138	-0-	1549	1	8425	3	N	80					161
							88	9									
10	16368	X	11245	-0-	-5123	-0-	1537	1	9678	3	N	27					188
							30	9									

WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18879	X	18306	-0-	-573	-0-	87	1	17782	3	N	397	443	1			67
							437	9									
06	18270	X	17520	-0-	-750	-0-	85	1	17028	3	N	370	358	1			79
							407	9									
07	18600	X	17896	-0-	-704	-0-	83	1	17413	3	N	364	335	1			108
							400	9									
08	18600	X	17493	-0-	-1107	-0-	84	1	17086	3	N	294	344	1			58
							323	9									
09	17940	X	17077	-0-	-863	-0-	82	1	16637	3	N	325	345	1			38
							358	9									
10	18321	X	17249	-0-	-1072	-0-	85	1	16810	3	N	322	182	1			178
							354	9									

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	3480	-0-	-4332	-0-	511	1	5	2	Y	-0-					-0-
							2964	3									
06	DLQ G-10		5678	-0-	5678	5678	607	1	5071	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6280	-0-	6280	11958	627	1	5653	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5880	-0-	5880	17838	625	1	5255	3	Y	-0-					-0-
09	23074	X	5236	-0-	-17838	-0-	639	1	11	2	Y	-0-					-0-
							4586	3									
*10	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	886	1	4	2	Y	-0-					-0-
							5270	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35216	X	32339	-0-	-2877	-0-	774	1	31565	3	N	-0-					-0-
06	33090	X	31204	-0-	-1886	-0-	678	1	30526	3	N	-0-					-0-
07	35030	X	30410	-0-	-4620	-0-	676	1	29734	3	N	-0-					-0-
08	35030	X	28583	-0-	-6447	-0-	646	1	27937	3	N	-0-					-0-
09	33900	X	30501	-0-	-3399	-0-	1022	1	29479	3	N	-0-					-0-
10	32333	X	28436	-0-	-3897	-0-	665	1	27771	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24273	X	23232	-0-	-1041	-0-	169	1	35	2	Y	-0-					-0-
							23028	3									
06	DLQ G-10		21322	-0-	21322	21322	155	1	21167	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22072	-0-	22072	43394	146	1	21926	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		21668	-0-	21668	65062	147	1	21521	3	Y	-0-					-0-
09	86194	X	21132	-0-	-65062	-0-	150	1	50	2	Y	-0-					-0-
							20932	3									
*10	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	163	1	17	2	Y	-0-					-0-
							21500	3									

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17856	X	16008	-0-	-1848	-0-	117	1	24	2	Y	-0-					-0-
							15867	3									
06	DLQ G-10		15376	-0-	15376	15376	112	1	15264	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		15602	-0-	15602	30978	103	1	15499	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		15283	-0-	15283	46261	104	1	15179	3	Y	-0-					-0-
09	60786	X	14525	-0-	-46261	-0-	103	1	35	2	Y	-0-					-0-
							14387	3									
*10	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	111	1	11	2	Y	-0-					-0-
							14619	3									

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	954	1	11238	3	N	40					151
							44	9									
06	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	1097	1	13340	3	N	37	171	1			17
							41	9									
07	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	1555	1	14023	3	N	20					37
							22	9									
08	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	1546	1	11865	3	N	44					81
							48	9									
09	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	1470	1	6056	3	N	20					101
							22	9									
10	5518	X	1970	-0-	-3548	-0-	1490	1	480	3	N	-0-					101

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19189	X	18313	-0-	-876	-0-	90	1	18223	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		17532	-0-	17532	17532	87	1	17445	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17525	-0-	17525	35057	83	1	17442	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17065	-0-	17065	52122	83	1	16982	3	Y	-0-					-0-
09	68744	X	16622	-0-	-52122	-0-	81	1	16541	3	Y	-0-					-0-
*10	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	60	1	11980	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19065	X	15218	-0-	-3847	-0-	74	1	15144	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12340	-0-	12340	12340	61	1	12279	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		16976	-0-	16976	29316	81	1	16895	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		16128	-0-	16128	45444	79	1	16049	3	Y	-0-					-0-
09	60562	X	15118	-0-	-45444	-0-	74	1	15044	3	Y	-0-					-0-
*10	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	284	1	10394	3	Y	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

05	11439	X	10390	-0-	-1049	-0-	51	1	10339	3	N	-0-					-0-
06	10680	X	9964	-0-	-716	-0-	49	1	9915	3	N	-0-					-0-
07	10819	X	10447	-0-	-372	-0-	50	1	10397	3	N	-0-					-0-
08	10726	X	9899	-0-	-827	-0-	48	1	9851	3	N	-0-					-0-
09	10260	X	9126	-0-	-1134	-0-	45	1	9081	3	N	-0-					-0-
10	10447	X	8462	-0-	-1985	-0-	42	1	8420	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

05	19592	X	15557	-0-	-4035	-0-	76	1	15428	3	N	48	167	1			29
							53	9									
06	18960	X	15746	-0-	-3214	-0-	78	1	15668	3	N	-0-					29
07	19592	X	16613	-0-	-2979	-0-	79	1	16534	3	N	-0-					29
08	19065	X	17137	-0-	-1928	-0-	83	1	17054	3	N	-0-					29
09	15750	X	14319	-0-	-1431	-0-	69	1	14045	3	N	186	177	1			38
							205	9									
10	16616	X	12061	-0-	-4555	-0-	570	1	11487	3	N	4					42
							4	9									

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

05	13113	X	12531	-0-	-582	-0-	61	1	12394	3	N	69	172	1			20
							76	9									
06	12690	X	10684	-0-	-2006	-0-	918	1	9766	3	N	-0-					20
07	12431	X	11822	-0-	-609	-0-	951	1	10871	3	N	-0-					20
08	12524	X	11385	-0-	-1139	-0-	950	1	10435	3	N	-0-					20
09	12120	X	10706	-0-	-1414	-0-	918	1	9788	3	N	-0-					20
10	12524	X	11038	-0-	-1486	-0-	512	1	10326	3	N	182	178	1			24
							200	9									

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

05	8618	X	7367	-0-	-1251	-0-	799	1	6560	3	N	7					78
							8	9									
06	8340	X	6608	-0-	-1732	-0-	865	1	5743	3	N	-0-					78
07	8618	X	6519	-0-	-2099	-0-	878	1	5641	3	N	-0-					78
08	8184	X	7114	-0-	-1070	-0-	848	1	6252	3	N	13					91
							14	9									
09	7500	X	6946	-0-	-554	-0-	782	1	6158	3	N	5					96
							6	9									
10	7378	X	7360	-0-	-18	-0-	811	1	6527	3	N	20					116
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	8135	-0-	-1909	-0-	785	1	7333	3	N	15					257
							17	9									
06	9720	X	8831	-0-	-889	-0-	723	1	8090	3	N	16	183	1			90
							18	9									
07	9455	X	7161	-0-	-2294	-0-	756	1	6391	3	N	13					103
							14	9									
08	9455	X	8099	-0-	-1356	-0-	734	1	7358	3	N	6					109
							7	9									
*09	8970	X	7642	-0-	-1328	-0-	698	1	6940	3	N	4					113
							4	9									
10	9114	X	6602	-0-	-2512	-0-	758	1	5844	3	N	-0-					113

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

05	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	834	1	6717	3	N	2					160
							2	9									
06	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	848	1	6254	3	N	-0-					160
07	6572	X	4930	-0-	-1642	-0-	845	1	4085	3	N	-0-					160
08	7564	X	6517	-0-	-1047	-0-	880	1	5637	3	N	-0-					160
*09	7320	X	5736	-0-	-1584	-0-	860	1	4873	3	N	3					163
							3	9									
10	7564	X	6300	-0-	-1264	-0-	849	1	5451	3	N	-0-					163

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

05	12338	X	11336	-0-	-1002	-0-	429	1	10871	3	N	33	182	1			66
							36	9									
06	11940	X	10585	-0-	-1355	-0-	337	1	10220	3	N	25					91
							28	9									
07	12183	X	10372	-0-	-1811	-0-	385	1	9987	3	N	-0-					91
08	11532	X	11298	-0-	-234	-0-	379	1	10873	3	N	42					133
							46	9									
09	11160	X	10764	-0-	-396	-0-	318	1	10367	3	N	72	176	1			29
							79	9									
10	11346	X	10754	-0-	-592	-0-	342	1	10412	3	N	-0-					29

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

05	28154	X	28154	-0-	-0-	-0-	673	1	27481	3	N	-0-					-0-
06	25110	X	20024	-0-	-5086	-0-	435	1	19589	3	N	-0-					-0-
07	28985	X	25033	-0-	-3952	-0-	557	1	24476	3	N	-0-					-0-
08	28985	X	21162	-0-	-7823	-0-	478	1	20684	3	N	-0-					-0-
09	28050	X	14668	-0-	-13382	-0-	492	1	14176	3	N	-0-					-0-
10	28148	X	26017	-0-	-2131	-0-	609	1	25408	3	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

05	27156	X	26110	-0-	-1046	-0-	128	1	25982	3	N	-0-					-0-
06	26280	X	25254	-0-	-1026	-0-	125	1	25129	3	N	-0-					-0-
07	27486	X	27486	-0-	-0-	-0-	131	1	27355	3	N	-0-					-0-
08	27156	X	26952	-0-	-204	-0-	131	1	26821	3	N	-0-					-0-
09	26434	X	26434	-0-	-0-	-0-	129	1	26305	3	N	-0-					-0-
10	27156	X	26343	-0-	-813	-0-	132	1	26211	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21049	X	17967	-0-	-3082	-0-	88	1	17879	3	N	-0-					-0-
06	19890	X	18017	-0-	-1873	-0-	89	1	17928	3	N	-0-					-0-
07	18476	X	18166	-0-	-310	-0-	86	1	18080	3	N	-0-					-0-
08	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	89	1	18120	3	N	-0-					-0-
09	18030	X	17515	-0-	-515	-0-	85	1	17430	3	N	-0-					-0-
10	18631	X	17903	-0-	-728	-0-	90	1	17813	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26877	X	25360	-0-	-1517	-0-	124	1	25236	3	N	-0-					-0-
06	25830	X	24199	-0-	-1631	-0-	120	1	24079	3	N	-0-					-0-
07	26691	X	23715	-0-	-2976	-0-	113	1	23602	3	N	-0-					-0-
08	25792	X	24439	-0-	-1353	-0-	119	1	24320	3	N	-0-					-0-
09	24960	X	23151	-0-	-1809	-0-	113	1	23038	3	N	-0-					-0-
10	25358	X	23565	-0-	-1793	-0-	118	1	23447	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23286	X	23286	-0-	-0-	-0-	114	1	23172	3	N	-0-					-0-
06	22371	X	22371	-0-	-0-	-0-	111	1	22260	3	N	-0-					-0-
07	23002	X	22989	-0-	-13	-0-	109	1	22880	3	N	-0-					-0-
08	23281	X	22440	-0-	-841	-0-	109	1	22331	3	N	-0-					-0-
09	22530	X	21562	-0-	-968	-0-	105	1	21457	3	N	-0-					-0-
10	23281	X	22285	-0-	-996	-0-	112	1	22173	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30132	X	26829	-0-	-3303	-0-	131	1	26698	3	N	-0-					-0-
06	29160	X	25833	-0-	-3327	-0-	128	1	25705	3	N	-0-					-0-
07	28024	X	23884	-0-	-4140	-0-	114	1	23770	3	N	-0-					-0-
08	28024	X	25904	-0-	-2120	-0-	126	1	25778	3	N	-0-					-0-
09	27120	X	24057	-0-	-3063	-0-	117	1	23940	3	N	-0-					-0-
10	26815	X	24160	-0-	-2655	-0-	121	1	24039	3	N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	10329	-0-	-2536	-0-	50	1	10279	3	N	-0-					27
06	12450	X	9707	-0-	-2743	-0-	48	1	9659	3	N	-0-					27
07	12369	X	10165	-0-	-2204	-0-	48	1	10117	3	N	-0-					27
08	12369	X	10060	-0-	-2309	-0-	49	1	10011	3	N	-0-					27
09	10440	X	8885	-0-	-1555	-0-	43	1	8842	3	N	-0-					27
*10	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	496	1	9995	3	N	189	186	1			30
							208	9									

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	1488	1	11291	3	N	4					59
							4	9									
06	11820	X	8837	-0-	-2983	-0-	1167	1	7669	3	N	1					60
							1	9									
07	12214	X	10038	-0-	-2176	-0-	1187	1	8851	3	N	-0-					60
08	12772	X	10355	-0-	-2417	-0-	1227	1	9124	3	N	4					64
							4	9									
09	12360	X	8862	-0-	-3498	-0-	1206	1	7573	3	N	75	75	1			64
							83	9									
10	12772	X	10203	-0-	-2569	-0-	1267	1	8936	3	N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16275	X	13070	-0-	-3205	-0-	64	1	13006	3	N	-0-			-0-
06	15210	X	13668	-0-	-1542	-0-	68	1	13600	3	N	-0-			-0-
07	16058	X	14147	-0-	-1911	-0-	67	1	14080	3	N	-0-			-0-
08	16058	X	14078	-0-	-1980	-0-	69	1	14009	3	N	-0-			-0-
09	15540	X	13290	-0-	-2250	-0-	65	1	13225	3	N	-0-			-0-
10	14136	X	13963	-0-	-173	-0-	70	1	13893	3	N	-0-			-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17546	X	16916	-0-	-630	-0-	83	1	16833	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		16114	-0-	16114	16114	80	1	16034	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		16374	-0-	16374	32488	78	1	16296	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		16580	-0-	16580	49068	81	1	16499	3	Y	-0-			-0-
09	65144	X	16076	-0-	-49068	-0-	78	1	15998	3	Y	-0-			-0-
*10	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	82	1	16223	3	Y	-0-			-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744	X	565	-0-	-179	-0-	565	1			N	-0-			91
06	720	X	547	-0-	-173	-0-	446	1	101	3	N	-0-			91
07	589	X	449	-0-	-140	-0-	449	1			N	-0-			91
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			91
09	228	X	66	-0-	-162	-0-	66	1			N	-0-			91
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60			151

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	13431	-0-	-736	-0-	66	1	13365	3	N	-0-			-0-
06	13650	X	12764	-0-	-886	-0-	63	1	12701	3	N	-0-			-0-
07	13733	X	13236	-0-	-497	-0-	63	1	13173	3	N	-0-			-0-
08	13702	X	13119	-0-	-583	-0-	64	1	13055	3	N	-0-			-0-
09	13260	X	12884	-0-	-376	-0-	63	1	12821	3	N	-0-			-0-
10	13423	X	13264	-0-	-159	-0-	67	1	13197	3	N	-0-			-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	25482	X	23247	-0-	-2235	-0-	114	1	23133	3	N	-0-			-0-
06	24660	X	22652	-0-	-2008	-0-	112	1	22540	3	N	-0-			-0-
07	25017	X	23335	-0-	-1682	-0-	111	1	23224	3	N	-0-			-0-
08	24428	X	23187	-0-	-1241	-0-	113	1	23074	3	N	-0-			-0-
09	23640	X	21974	-0-	-1666	-0-	107	1	21867	3	N	-0-			-0-
10	23405	X	21952	-0-	-1453	-0-	110	1	21842	3	N	-0-			-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	7766	-0-	-914	-0-	870	1	6896	3	N	-0-			22
06	8400	X	7449	-0-	-951	-0-	843	1	6606	3	N	-0-			22
07	8680	X	6561	-0-	-2119	-0-	864	1	5697	3	N	-0-			22
08	8122	X	6992	-0-	-1130	-0-	867	1	6125	3	N	-0-			22
09	7530	X	7490	-0-	-40	-0-	843	1	6647	3	N	-0-			22
10	7781	X	3495	-0-	-4286	-0-	850	1	2645	3	N	-0-			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22537	X	21655	-0-	-882	-0-	106	1	21548	3	Y	1	1	1			28
							1	9									
06	DLQ G-10		20377	-0-	20377	20377	101	1	20276	3	Y	-0-					28
07	DLQ G-10		21026	-0-	21026	41403	100	1	20926	3	Y	-0-					28
08	DLQ G-10		21057	-0-	21057	62460	103	1	20954	3	Y	-0-					28
09	79414	X	16954	-0-	-62460	-0-	83	1	16871	3	Y	-0-					28
*10	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	95	1	18764	3	Y	-0-					28

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	921	1	4533	3	N	74					165
							81	9									
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	891	1	4276	3	N	93	167	1			91
							102	9									
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	920	1	4287	3	N	81					172
							89	9									
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	920	1	4200	3	N	85					257
							94	9									
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	890	1	4128	3	N	37	163	1			131
							41	9									
*10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	920	1	4083	3	N	116					247
							128	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

05	10168	X	7438	-0-	-2730	-0-	1085	1	6300	3	N	48					146
							53	9									
06	9660	X	8616	-0-	-1044	-0-	741	1	7831	3	N	40	168	1			18
							44	9									
07	9269	X	8697	-0-	-572	-0-	554	1	8096	3	N	43					61
							47	9									
08	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	594	1	8562	3	N	47					108
							52	9									
09	8610	X	8534	-0-	-76	-0-	541	1	7948	3	N	41					149
							45	9									
10	8897	X	8504	-0-	-393	-0-	543	1	7919	3	N	38	169	1			18
							42	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

05	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	59	1	11977	3	N	130	164	1			161
							143	9									
06	12240	X	8849	-0-	-3391	-0-	360	1	8413	3	N	69	182	1			48
							76	9									
07	13113	X	8768	-0-	-4345	-0-	578	1	8101	3	N	81					129
							89	9									
08	13113	X	8315	-0-	-4798	-0-	540	1	7648	3	N	115	181	1			63
							127	9									
09	12690	X	7930	-0-	-4760	-0-	554	1	7282	3	N	85					148
							94	9									
10	12183	X	7946	-0-	-4237	-0-	588	1	7260	3	N	89					237
							98	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28799	X	27090	-0-	-1709	-0-	132	1	26911	3	N	43					169
							47	9									
06	27510	X	25418	-0-	-2092	-0-	125	1	25251	3	N	38	179	1			28
							42	9									
07	28210	X	25975	-0-	-2235	-0-	123	1	25848	3	N	4					32
							4	9									
08	27838	X	25734	-0-	-2104	-0-	125	1	25586	3	N	21					53
							23	9									
09	26520	X	24269	-0-	-2251	-0-	118	1	24126	3	N	23					76
							25	9									
10	27094	X	24608	-0-	-2486	-0-	123	1	24420	3	N	59	115	1			20
							65	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	14275	-0-	-450	-0-	1308	1	12966	3	N	1					67
							1	9									
06	14880	X	13160	-0-	-1720	-0-	1471	1	11674	3	N	14					81
							15	9									
07	15376	X	10736	-0-	-4640	-0-	1319	1	9382	3	N	32					113
							35	9									
08	15376	X	11562	-0-	-3814	-0-	1236	1	10286	3	N	36					149
							40	9									
09	14880	X	12949	-0-	-1931	-0-	1177	1	11729	3	N	39	165	1			23
							43	9									
10	14260	X	12751	-0-	-1509	-0-	1299	1	11452	3	N	-0-					23

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	5549	-0-	-2449	-0-	922	1	4627	3	N	-0-					34
06	7740	X	3909	-0-	-3831	-0-	885	1	3010	3	N	13					47
							14	9									
07	7998	X	1952	-0-	-6046	-0-	896	1	1054	3	N	2					49
							2	9									
08	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	1596	1	9466	3	N	65					114
							72	9									
09	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	1536	1	7327	3	N	37					151
							41	9									
10	5549	X	4575	-0-	-974	-0-	1565	1	2947	3	N	57	174	1			34
							63	9									

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	4192	-0-	-1977	-0-	1069	1	3115	3	N	7					110
							8	9									
06	7470	X	6089	-0-	-1381	-0-	1045	1	5012	3	N	29					139
							32	9									
07	7719	X	5249	-0-	-2470	-0-	1074	1	4163	3	N	11					150
							12	9									
08	7719	X	6960	-0-	-759	-0-	1083	1	5875	3	Y	2	51	1			101
							2	9									
09	7200	X	3879	-0-	-3321	-0-	746	1	3127	3	Y	5	4	1			102
							6	9									
10	6293	X	208	-0-	-6085	-0-	204	1	4	9	Y	4					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	14393	-0-	-1820	-0-	70	1	14233	3	N	82	183	1			57
							90	9									
06	15360	X	13773	-0-	-1587	-0-	68	1	13692	3	N	12					69
							13	9									
07	15407	X	14365	-0-	-1042	-0-	68	1	14159	3	N	125					194
							138	9									
08	15407	X	14065	-0-	-1342	-0-	68	1	13792	3	N	186	185	1			195
							205	9									
09	14310	X	13252	-0-	-1058	-0-	64	1	13115	3	N	66	165	1			96
							73	9									
10	14384	X	13228	-0-	-1156	-0-	66	1	13081	3	N	74					170
							81	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	10001	-0-	-601	-0-	48	1	9850	3	N	94					185
							103	9									
06	10260	X	8767	-0-	-1493	-0-	43	1	8634	3	N	82	182	1			85
							90	9									
07	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	53	1	11069	3	N	92					177
							101	9									
08	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	57	1	11539	3	N	88	169	1			96
							97	9									
09	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	53	1	10843	3	N	3					99
							3	9									
*10	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	55	1	11002	3	N	111	172	1			107
							122	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	8607	-0-	-1127	-0-	42	1	8488	3	N	70					197
							77	9									
06	8880	X	8037	-0-	-843	-0-	40	1	7986	3	N	10	166	1			41
							11	9									
07	9021	X	8217	-0-	-804	-0-	39	1	8071	3	N	97					138
							107	9									
08	8773	X	7264	-0-	-1509	-0-	35	1	7149	3	N	73					211
							80	9									
09	8490	X	7074	-0-	-1416	-0-	34	1	6994	3	N	42					253
							46	9									
10	8618	X	7258	-0-	-1360	-0-	36	1	7172	3	N	45	180	1			118
							50	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	7201	-0-	-4796	-0-	954	1	6215	3	N	29					54
							32	9									
06	11610	X	4683	-0-	-6927	-0-	1013	1	3659	3	N	10					64
							11	9									
07	11997	X	5727	-0-	-6270	-0-	1061	1	4622	3	N	40					104
							44	9									
08	11997	X	7123	-0-	-4874	-0-	1515	1	5541	3	N	61					165
							67	9									
09	9450	X	4157	-0-	-5293	-0-	1005	1	3119	3	N	30	169	1			26
							33	9									
10	7192	X	6762	-0-	-430	-0-	1514	1	5228	3	N	18					44
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	97					153
06	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	40	1	8136	3	N	85	166	1			72
							94	9									
07	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	39	1	8243	3	N	95					167
							105	9									
08	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	39	1	7966	3	N	76	164	1			79
							84	9									
*09	8280	X	6197	-0-	-2083	-0-	30	1	6046	3	N	110					189
							121	9									
10	8556	X	8329	-0-	-227	-0-	42	1	8228	3	N	54	168	1			75
							59	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1169	-0-	1169	1169	184	1	985	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		10776	-0-	10776	11945	904	1	9872	3	Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	1543	1	4949	3	N	6					89
							7	9									
06	3900	X	1371	-0-	-2529	-0-	454	1	916	3	N	1					90
							1	9									
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					90
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					90
09	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	699	1	3803	3	N	-0-					90
*10	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	1083	1	12296	3	N	-0-					90

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	1049	1	5598	3	N	-0-					27
07	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	1538	1	4009	3	N	-0-					27
08	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	1497	1	5413	3	N	7					34
							8	9									
09	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	984	1	2966	3	N	10					44
							11	9									
*10	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	1155	1	10780	3	N	3					47
							3	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	184	-0-	-5644	-0-	146	1	38	3	N	-0-					3
06	5640	X	3176	-0-	-2464	-0-	842	1	2334	3	N	-0-					3
07	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	912	1	5814	3	N	-0-					3
08	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	925	1	6306	3	N	4					7
							4	9									
09	3180	X	2	-0-	-3178	-0-	2	3			N	-0-					7
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	1377	1	7121	3	N	6					86
							7	9									
06	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	688	1	15607	3	N	11					97
							12	9									
07	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	631	1	5606	3	N	77	164	1			10
							85	9									
08	3503	X	2047	-0-	-1456	-0-	553	1	1494	3	N	-0-					10
09	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	1483	1	8684	3	N	-0-					10
*10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	935	1	4468	3	N	-0-					10

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17608	X	11390	-0-	-6218	-0-	1179	1	10211	3	N	-0-					2
06	16860	X	9580	-0-	-7280	-0-	1039	1	8541	3	N	-0-					2
07	17422	X	12125	-0-	-5297	-0-	1360	1	10765	3	N	-0-					2
08	15686	X	9211	-0-	-6475	-0-	1471	1	7740	3	N	-0-					2
09	11010	X	10125	-0-	-885	-0-	1429	1	8696	3	N	-0-					2
10	12121	X	10842	-0-	-1279	-0-	1315	1	9527	3	N	-0-					2

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	181	-0-	-7724	-0-	19	1	162	3	N	-0-					-0-
06	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	1445	1	5057	3	N	-0-					-0-
07	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	1613	1	9331	3	N	-0-					-0-
08	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	1505	1	11138	3	N	-0-					-0-
09	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	1269	1	10453	3	N	11					11
							12	9									
10	10943	X	8906	-0-	-2037	-0-	1297	1	7608	3	N	1					12
							1	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21204	X	16421	-0-	-4783	-0-	80	1	16247	3	N	85					122
							94	9									
06	20520	X	15216	-0-	-5304	-0-	75	1	15135	3	N	5					127
							6	9									
07	20119	X	17542	-0-	-2577	-0-	89	1	17392	3	N	55	167	1			15
							61	9									
08	19871	X	18097	-0-	-1774	-0-	88	1	18001	3	N	7					22
							8	9									
09	18750	X	16861	-0-	-1889	-0-	267	1	16583	3	N	10					32
							11	9									
10	17546	X	15799	-0-	-1747	-0-	341	1	15287	3	N	155	169	1			18
							171	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		6276	-0-	6276	6276	872	1	5382	3	Y	20					20
							22	9									
09	20221	X	13945	-0-	-6276	-0-	1650	1	12057	3	Y	216	177	1			59
							238	9									
*10	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	1858	1	12471	3	Y	85					144
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2588	-0-	2588	2588	696	1	1892	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	9870	-0-	9870	12458	1320	1	8533	3	Y	15					15
							17	9									
10	14B2	EXT	10827	-0-	10827	23285	1390	1	9420	3	Y	15					30
							17	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	4736	-0-	4736	4736	790	1	3945	3	N	1					1
							1	9									
09	14B2	EXT	9164	-0-	9164	13900	1489	1	7646	3	N	26					27
							29	9									
10	14B2	EXT	8729	-0-	8729	22629	1363	1	7347	3	N	17					44
							19	9									

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32413	X	32413	-0-	-0-	-0-	157	1	31919	3	N	306	368	1			135
							337	9									
06	29859	X	29859	-0-	-0-	-0-	146	1	29405	3	N	280	362	1			53
							308	9									
07	29946	X	26658	-0-	-3288	-0-	126	1	26283	3	N	226	176	1			103
							249	9									
08	32426	X	28871	-0-	-3555	-0-	139	1	28453	3	N	254	178	1			179
							279	9									
09	31380	X	27242	-0-	-4138	-0-	132	1	26826	3	N	258	359	1			78
							284	9									
10	32426	X	28635	-0-	-3791	-0-	142	1	28145	3	N	316	187	1			207
							348	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	1151	1	13392	3	N	-0-					24
06	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	1118	1	13695	3	N	163	179	1			8
							179	9									
07	13894	X	13894	-0-	-0-	-0-	1146	1	12748	3	N	-0-					8
08	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	1139	1	10967	3	N	-0-					8
09	10800	X	10682	-0-	-118	-0-	1113	1	9354	3	N	195	184	1			19
							215	9									
10	11160	X	8100	-0-	-3060	-0-	1521	1	6579	3	N	-0-					19

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17701	X	15381	-0-	-2320	-0-	100	1	15281	3	N	-0-					83
06	17010	X	13204	-0-	-3806	-0-	87	1	13117	3	N	-0-					83
07	17577	X	7327	-0-	-10250	-0-	46	1	7278	3	N	3					86
							3	9									
08	16926	X	13885	-0-	-3041	-0-	90	1	13795	3	N	-0-					86
09	15570	X	11978	-0-	-3592	-0-	78	1	11900	3	N	-0-					86
10	15376	X	11863	-0-	-3513	-0-	79	1	11784	3	N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	735	1	6735	3	N	34					52
							37	9									
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	503	1	5301	3	N	22					74
							24	9									
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	540	1	5416	3	N	23	71	1			26
							25	9									
08	7657	X	6090	-0-	-1567	-0-	534	1	5544	3	N	11					37
							12	9									
09	7260	X	5052	-0-	-2208	-0-	569	1	4463	3	N	18					55
							20	9									
10	7502	X	4687	-0-	-2815	-0-	595	1	4079	3	N	12					67
							13	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	89	1	18258	3	N	383	361	1			205
							421	9									
06	16440	X	14410	-0-	-2030	-0-	71	1	14329	3	N	9					214
							10	9									
07	16988	X	14965	-0-	-2023	-0-	71	1	14703	3	N	174	179	1			209
							191	9									
08	16988	X	15120	-0-	-1868	-0-	72	1	14849	3	N	181	344	1			46
							199	9									
09	16440	X	14292	-0-	-2148	-0-	69	1	14055	3	N	153					199
							168	9									
10	16988	X	14847	-0-	-2141	-0-	73	1	14579	3	N	177	169	1			207
							195	9									

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	11319	-0-	-1112	-0-	1015	1	10203	3	N	92	167	1			39
							101	9									
06	11910	X	8819	-0-	-3091	-0-	613	1	8109	3	N	88					127
							97	9									
07	12307	X	9755	-0-	-2552	-0-	614	1	9057	3	N	76	109	1			94
							84	9									
08	11191	X	8930	-0-	-2261	-0-	618	1	8254	3	N	53					147
							58	9									
09	10950	X	7622	-0-	-3328	-0-	537	1	6983	3	N	93	179	1			61
							102	9									
10	11315	X	8986	-0-	-2329	-0-	553	1	8367	3	N	60					121
							66	9									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31744	X	29125	-0-	-2619	-0-	861	1	28264	3	N	-0-					-0-
06	30720	X	27133	-0-	-3587	-0-	807	1	26326	3	N	-0-					-0-
07	31155	X	29419	-0-	-1736	-0-	897	1	28522	3	N	-0-					-0-
08	30380	X	28756	-0-	-1624	-0-	859	1	27897	3	N	-0-					-0-
09	29040	X	27835	-0-	-1205	-0-	800	1	27035	3	N	-0-					-0-
*10	29573	X	29573	-0-	-0-	-0-	560	1	29013	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25079	X	23305	-0-	-1774	-0-	689	1	22616	3	N	-0-					-0-
06	24270	X	23220	-0-	-1050	-0-	690	1	22530	3	N	-0-					-0-
07	25079	X	24093	-0-	-986	-0-	735	1	23358	3	N	-0-					-0-
08	24428	X	23712	-0-	-716	-0-	708	1	23004	3	N	-0-					-0-
09	23220	X	21323	-0-	-1897	-0-	613	1	20710	3	N	-0-					-0-
10	24087	X	23625	-0-	-462	-0-	448	1	23177	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31899	X	30120	-0-	-1779	-0-	888	1	29232	3	N	-0-					-0-
06	30870	X	28488	-0-	-2382	-0-	835	1	27653	3	N	-0-					-0-
07	31899	X	28419	-0-	-3480	-0-	854	1	27565	3	N	-0-					-0-
08	31775	X	24214	-0-	-7561	-0-	713	1	23501	3	N	-0-					-0-
09	30988	X	30988	-0-	-0-	-0-	875	1	30113	3	N	-0-					-0-
*10	31184	X	31184	-0-	-0-	-0-	860	1	30324	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

05	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	74	1	15028	3	N	97	184	1			90
							107	9									
06	12750	X	11947	-0-	-803	-0-	59	1	11794	3	N	85					175
							94	9									
07	13175	X	12520	-0-	-655	-0-	449	1	11983	3	N	80					255
							88	9									
08	13175	X	11932	-0-	-1243	-0-	58	1	11782	3	N	84	171	1			168
							92	9									
09	12750	X	11259	-0-	-1491	-0-	55	1	11121	3	N	75					243
							83	9									
10	13175	X	11833	-0-	-1342	-0-	59	1	11676	3	N	89	167	1			165
							98	9									

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

05	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	98	1	20002	3	N	-0-					-0-
06	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	94	1	18844	3	N	-0-					-0-
07	20370	X	20370	-0-	-0-	-0-	97	1	20273	3	N	-0-					-0-
08	21051	X	21051	-0-	-0-	-0-	103	1	20948	3	N	-0-					-0-
09	21310	X	21310	-0-	-0-	-0-	104	1	21206	3	N	-0-					-0-
*10	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	100	1	19892	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

05	9703	X	9560	-0-	-143	-0-	46	1	9419	3	N	86					185
							95	9									
06	9390	X	9068	-0-	-322	-0-	45	1	9020	3	N	3	173	1			15
							3	9									
07	9703	X	9320	-0-	-383	-0-	45	1	9275	3	N	-0-					15
08	9703	X	8966	-0-	-737	-0-	44	1	8922	3	N	-0-					15
09	9390	X	7924	-0-	-1466	-0-	39	1	7885	3	N	-0-					15
10	9548	X	9454	-0-	-94	-0-	442	1	8906	3	N	96					111
							106	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

05	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	415	1	14722	3	N	-0-					143
06	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	399	1	13665	3	N	48	181	1			10
							53	9									
07	14043	X	13657	-0-	-386	-0-	395	1	13262	3	N	-0-					10
08	15128	X	14382	-0-	-746	-0-	375	1	14007	3	N	-0-					10
09	14640	X	13992	-0-	-648	-0-	366	1	13626	3	N	-0-					10
10	15128	X	14827	-0-	-301	-0-	403	1	14365	3	N	54					64
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	292	1	10322	3	N	-0-					88
06	12240	X	10254	-0-	-1986	-0-	290	1	9964	3	N	-0-					88
07	12648	X	8577	-0-	-4071	-0-	246	1	8221	3	N	100	175	1			13
							110	9									
08	12648	X	8967	-0-	-3681	-0-	233	1	8734	3	N	-0-					13
09	10260	X	8717	-0-	-1543	-0-	227	1	8490	3	N	-0-					13
10	10602	X	7476	-0-	-3126	-0-	204	1	7272	3	N	-0-					13

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	8404	-0-	-5267	-0-	849	1	7483	3	N	65	173	1			18
							72	9									
06	12660	X	8709	-0-	-3951	-0-	879	1	7830	3	N	-0-					18
07	13082	X	8876	-0-	-4206	-0-	905	1	7802	3	N	154					172
							169	9									
08	13082	X	8013	-0-	-5069	-0-	67	1	7876	3	N	64	186	1			50
							70	9									
09	8700	X	7480	-0-	-1220	-0-	36	1	7297	3	N	134	170	1			14
							147	9									
10	8990	X	8012	-0-	-978	-0-	40	1	7961	3	N	10					24
							11	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	306	1	10832	3	N	-0-					22
06	11460	X	10103	-0-	-1357	-0-	287	1	9816	3	N	-0-					22
07	11842	X	10623	-0-	-1219	-0-	303	1	10143	3	N	161	173	1			10
							177	9									
08	11842	X	10290	-0-	-1552	-0-	265	1	9948	3	N	70					80
							77	9									
09	11460	X	9563	-0-	-1897	-0-	251	1	9312	3	N	-0-					80
10	11129	X	9702	-0-	-1427	-0-	263	1	9439	3	N	-0-					80

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25812	X	25812	-0-	-0-	-0-	1153	1	24476	3	N	166	176	1			91
							183	9									
06	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	918	1	17063	3	N	116	172	1			35
							128	9									
07	17174	X	17174	-0-	-0-	-0-	702	1	16337	3	N	123					158
							135	9									
08	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	722	1	17497	3	N	155	166	1			147
							171	9									
09	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	716	1	16699	3	N	118	180	1			85
							130	9									
*10	16487	X	16487	-0-	-0-	-0-	742	1	15621	3	N	113					198
							124	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	184	1			35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					53
07	13795	X	8674	-0-	-5121	-0-	351	1	8159	3	N	149					202
							164	9									
08	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	483	1	11723	3	N	285	359	1			128
							314	9									
09	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	470	1	10951	3	N	196	177	1			147
							216	9									
*10	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	472	1	9946	3	N	198					345
							218	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20739	X	19400	-0-	-1339	-0-	95	1	19305	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18485	-0-	18485	18485	91	1	18394	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18551	-0-	18551	37036	88	1	18463	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18283	-0-	18283	55319	89	1	18194	3	Y	-0-					-0-
09	72164	X	16845	-0-	-55319	-0-	82	1	16763	3	Y	-0-					-0-
*10	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	89	1	17744	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21049	X	19244	-0-	-1805	-0-	94	1	19150	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18694	-0-	18694	18694	93	1	18601	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18876	-0-	18876	37570	90	1	18786	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18645	-0-	18645	56215	91	1	18554	3	Y	-0-					-0-
09	73560	X	17345	-0-	-56215	-0-	85	1	17260	3	Y	-0-					-0-
*10	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	87	1	17268	3	Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	72	1	14632	3	N	92					164
							101	9									
06	12780	X	11551	-0-	-1229	-0-	57	1	11415	3	N	72	177	1			59
							79	9									
07	13206	X	11755	-0-	-1451	-0-	55	1	11611	3	N	81					140
							89	9									
08	13206	X	11710	-0-	-1496	-0-	57	1	11573	3	N	73	175	1			38
							80	9									
09	12780	X	10646	-0-	-2134	-0-	51	1	10499	3	N	87					125
							96	9									
10	13206	X	11320	-0-	-1886	-0-	56	1	11179	3	N	77					202
							85	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					81
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	1					82
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	19					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					162
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	272	1	46	9	N	42	184	1			20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16616	X	10885	-0-	-5731	-0-	758	1	9976	3	N	137	164	1			160
							151	9									
06	15600	X	13361	-0-	-2239	-0-	752	1	12438	3	N	155	174	1			141
							171	9									
07	16120	X	14767	-0-	-1353	-0-	779	1	13806	3	N	165	162	1			144
							182	9									
08	16120	X	13246	-0-	-2874	-0-	773	1	12217	3	N	233	189	1			188
							256	9									
09	15330	X	13291	-0-	-2039	-0-	751	1	12373	3	N	152	175	1			165
							167	9									
10	14756	X	8765	-0-	-5991	-0-	659	1	7944	3	N	147	175	1			137
							162	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	685	544	1			173
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	429	537	1			65
07	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	506	1	9818	3	N	490	370	1			185
							539	9									
08	3100	N	13393	-0-	10293	10293	726	1	12201	3	N	424	533	1			76
							466	9									
09	3000	N	12597	-0-	9597	19890	637	1	11511	3	N	408	358	1			126
							449	9									
*10	33765	X	13875	-0-	-19890	-0-	765	1	12594	3	N	469	354	1			241
							516	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

05	20677	X	18923	-0-	-1754	-0-	92	1	18831	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18232	-0-	18232	18232	90	1	18142	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18446	-0-	18446	36678	88	1	18358	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		17508	-0-	17508	54186	85	1	17423	3	Y	-0-					-0-
09	71359	X	17173	-0-	-54186	-0-	84	1	17089	3	Y	-0-					-0-
*10	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	87	1	17218	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

05	39122	X	35944	-0-	-3178	-0-	1290	1	34654	3	N	-0-					-0-
06	37500	X	34449	-0-	-3051	-0-	1123	1	33326	3	N	-0-					-0-
07	37014	X	34780	-0-	-2234	-0-	1160	1	33620	3	N	-0-					-0-
08	35991	X	30066	-0-	-5925	-0-	1019	1	29047	3	N	-0-					-0-
09	34770	X	31430	-0-	-3340	-0-	1053	1	30377	3	N	-0-					-0-
10	35929	X	33452	-0-	-2477	-0-	1174	1	32278	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

05	46190	X	42878	-0-	-3312	-0-	1538	1	41340	3	N	-0-					-0-
06	43080	X	41520	-0-	-1560	-0-	1353	1	40167	3	N	-0-					-0-
07	43555	X	41603	-0-	-1952	-0-	1388	1	40215	3	N	-0-					-0-
08	43555	X	40763	-0-	-2792	-0-	1382	1	39381	3	N	-0-					-0-
09	42090	X	39193	-0-	-2897	-0-	1314	1	37879	3	N	-0-					-0-
10	42904	X	39144	-0-	-3760	-0-	1373	1	37771	3	N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

05	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	66	1	13346	3	N	31	177	1			7
							34	9									
06	12900	X	10785	-0-	-2115	-0-	53	1	10732	3	N	-0-					7
07	13330	X	10253	-0-	-3077	-0-	49	1	10204	3	N	-0-					7
08	13330	X	10290	-0-	-3040	-0-	50	1	10240	3	N	-0-					7
09	12900	X	9061	-0-	-3839	-0-	44	1	9017	3	N	-0-					7
*10	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	67	1	13327	3	N	-0-					7

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

05	23746	X	21876	-0-	-1870	-0-	107	1	21769	3	N	-0-					-0-
06	22350	X	19982	-0-	-2368	-0-	99	1	19883	3	N	-0-					-0-
07	23002	X	21042	-0-	-1960	-0-	100	1	20942	3	N	-0-					-0-
08	22041	X	20898	-0-	-1143	-0-	102	1	20796	3	N	-0-					-0-
09	21240	X	20951	-0-	-289	-0-	102	1	20849	3	N	-0-					-0-
10	21886	X	20995	-0-	-891	-0-	105	1	20890	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	13216	-0-	-548	-0-	621	1	12595	3	N	-0-					52
06	12240	X	9119	-0-	-3121	-0-	478	1	8641	3	N	-0-					52
07	13981	X	5872	-0-	-8109	-0-	458	1	5404	3	N	9					61
							10	9									
08	13981	X	10275	-0-	-3706	-0-	476	1	9799	3	N	-0-					61
09	13530	X	11211	-0-	-2319	-0-	554	1	10657	3	N	-0-					61
*10	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	649	1	12637	3	N	80					141
							88	9									

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	823	1	16696	3	N	75	169	1			24
							83	9									
06	16560	X	15491	-0-	-1069	-0-	813	1	14678	3	N	-0-					24
07	15872	X	13630	-0-	-2242	-0-	1061	1	12533	3	N	33					57
							36	9									
08	17608	X	17601	-0-	-7	-0-	815	1	16786	3	N	-0-					57
09	17040	X	16574	-0-	-466	-0-	820	1	15754	3	N	-0-					57
10	17608	X	14338	-0-	-3270	-0-	699	1	13594	3	N	41					98
							45	9									

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					8
06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	47	1	9413	3	N	-0-					8
07	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	54	1	11365	3	N	-0-					8
08	9362	X	9334	-0-	-28	-0-	46	1	9288	3	N	-0-					8
09	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	44	1	9049	3	N	-0-					8
*10	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	56	1	11176	3	N	196	177	1			27
							216	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33634	X	33634	-0-	-0-	-0-	1661	1	31775	3	N	180	171	1			118
							198	9									
06	29188	X	29188	-0-	-0-	-0-	1419	1	27567	3	N	184	163	1			139
							202	9									
07	26474	X	23842	-0-	-2632	-0-	1157	1	22469	3	N	196	183	1			152
							216	9									
08	26474	X	16766	-0-	-9708	-0-	929	1	15628	3	N	190	182	1			160
							209	9									
09	25620	X	16781	-0-	-8839	-0-	870	1	15705	3	N	187	181	1			166
							206	9									
10	26474	X	15803	-0-	-10671	-0-	892	1	14698	3	N	194	170	1			190
							213	9									

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	6023	-0-	-4455	-0-	277	1	5619	3	N	115	169	1			24
							127	9									
06	10140	X	6796	-0-	-3344	-0-	357	1	6439	3	N	-0-					24
07	10478	X	1672	-0-	-8806	-0-	124	1	1465	3	N	75					99
							83	9									
08	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	433	1	8915	3	N	-0-					99
09	9000	X	5773	-0-	-3227	-0-	282	1	5410	3	N	74	168	1			5
							81	9									
*10	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	371	1	7231	3	N	17					22
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

05	19778	X	18069	-0-	-1709	-0-	88 10	1 9	17971	3	N	9					78
06	18870	X	17190	-0-	-1680	-0-	85 8	1 9	17097	3	N	7					85
07	19189	X	17866	-0-	-1323	-0-	113 7	1 9	17746	3	N	6					91
08	18817	X	17601	-0-	-1216	-0-	85 92	1 9	17424	3	N	84	154	1			21
09	17700	X	16561	-0-	-1139	-0-	81	1	16480	3	N	-0-					21
10	18073	X	16553	-0-	-1520	-0-	111	1	16442	3	N	-0-					21

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

05	14B2	EXT	1402	-0-	1402	14145	1402	2			N	-0-					-0-
*06	T. A.		775	-0-	775	14920	775	2			N	-0-					-0-
*07	18906	X	3986	-0-	-14920	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
*08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
*09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
*10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2017 - P/A 06/28/17

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 9771

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2017 - P/A 05/24/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2017 - P/A 05/22/17

JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 260014 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5680 - 8967

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2017 - P/A 06/30/17

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

05	3100 N	2996	-0-	-104	168	2993	2	3	9	N	3					28
06	3000 X	2832	-0-	-168	-0-	2829	2	3	9	N	3					31
07	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2796	2	8	9	N	7					38
08	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3117	2	2	9	N	2					40
09	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2817	2	9	9	N	8					48
*10	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					87
06	2520	N	2210	-0-	-310	-0-	2210	2			N	-0-					87
07	2604	N	2285	-0-	-319	-0-	2285	2			N	-0-					87
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					87
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					87
10	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	2185	2			N	-0-					87

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	86	-0-	-472	-0-	86	2			N	-0-					85
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					85
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					85
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					85
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					85
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					85

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	23	1	291	2	Y	-0-					75
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	Y	-0-					75
*07	310	N	279	-0-	-31	-0-	19	1	260	2	Y	-0-	2	7			73
*08	310	N	284	-0-	-26	-0-	10	1	273	2	Y	1	61	1			13
							1	9									
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	10	1	285	2	Y	-0-					13
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					13

HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7399	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6944	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
*09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	960	N	662	-0-	-298	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	660	N	483	-0-	-177	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	682	N	453	-0-	-229	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					20
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					20
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					20
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					20
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7550	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	7170	X	6513	-0-	-657	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7328	-0-	-81	-0-	7327	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	7409	X	6864	-0-	-545	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6743	-0-	-427	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	21440	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	20300	2			N	-0-					-0-
07	21298	X	21298	-0-	-0-	-0-	21296	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	20813	X	20813	-0-	-0-	-0-	20813	2			N	-0-					-0-
*09	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	20790	2			N	-0-					-0-
10	18538	X	NO RPT	-0-	-18538	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	180	-0-	-471	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	127	-0-	-214	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	330	N	122	-0-	-208	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	961	N	803	-0-	-158	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1654	-0-	-386	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1543	-0-	-534	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	198	2	8	9	Y	7					7
*08	186	N	162	-0-	-24	-0-	132	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	126	2	9	9	Y	8	15	1			10
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	118	2	18	9	Y	16	15	1			11

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	416	-0-	416	416	416	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	436	-0-	436	852	436	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

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

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	4819	-0-	-6000	-0-	4819	2			N	-0-					35
06	10470	X	9798	-0-	-672	-0-	9798	2			N	-0-					35
07	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13452	2			N	-0-					35
*08	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12125	2	6	9	N	5					40
*09	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	11091	2	70	9	N	64					104
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					104

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	11561	-0-	-1800	-0-	11558	2	3	9	N	3	3	8			44
06	12210	X	11054	-0-	-1156	-0-	11039	2	15	9	N	14					58
07	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12510	2	2	9	N	2	2	8			58
*08	12183	X	11529	-0-	-654	-0-	11526	2	3	9	N	3					61
09	11310	X	9345	-0-	-1965	-0-	9337	2	8	9	N	7					68
10	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					68

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	863	-0-	-129	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11384	2	9	9	N	8	1	8			172
06	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9897	2	19	9	N	17					189
07	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			N	-0-	170	1			19
*08	9672	X	9222	-0-	-450	-0-	9222	2			N	-0-					19
09	9360	X	8818	-0-	-542	-0-	8811	2	7	9	N	6					25
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					25

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					84
06	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2			N	-0-					84
07	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3303	2	1	9	N	1	1	8			84
08	3100	N	3369	-0-	269	269	3369	2			N	-0-					84
*09	3228	X	2959	-0-	-269	-0-	2956	2	3	9	N	3					87
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10412	2	3	9	N	3	3	8			82
06	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10034	2	22	9	N	20					102
07	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11941	2	1	9	N	1	1	8			102
*08	11605	X	11605	-0-	-0-	-0-	11605	2			N	-0-					102
*09	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11323	2	3	9	N	3					105
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					105

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14012	X	6247	-0-	-7765	-0-	6246	2	1	9	N	1	1	8			170
06	13560	X	6369	-0-	-7191	-0-	6345	2	24	9	N	22					192
07	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14206	2	3	9	N	3	3	8			192
08	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	15716	2			N	-0-					192
*09	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	13380	2	3	9	N	3					195
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					195

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	1694	-0-	-879	-0-	1694	2			N	-0-					78
06	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	1550	2	4	9	N	4					82
07	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	2			N	-0-					82
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					82
*09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					82
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	5986	-0-	-3841	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	4730	-0-	-4780	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	7364	-0-	-2463	-0-	7361	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	19061	X	19061	-0-	-0-	-0-	19061	2			N	-0-					-0-
*09	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	15577	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16884	X	16884	-0-	-0-	-0-	16826	2	58	9	N	53	182	1	3	8	55
06	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	16033	2	13	9	N	12					67
07	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	16428	2	2	9	N	2	2	8			67
*08	15682	X	15682	-0-	-0-	-0-	15682	2			N	-0-					67
*09	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14610	2	35	9	N	32					99
10	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					99

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	291	-0-	-391	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	780	N	522	-0-	-258	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	806	N	308	-0-	-498	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					42
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					42
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					42
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	908	2	7	9	N	6					48
*09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1481	-0-	-169	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1297	-0-	-408	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*09	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
*10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

05	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	700	-0-	-170	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
*07	868	N	732	-0-	-136	-0-	724	2	8	9	Y	7					7
*08	744	N	481	-0-	-263	-0-	451	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	690	N	444	-0-	-246	-0-	435	2	9	9	Y	8	15	1			10
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	422	2	18	9	Y	16	15	1			11

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	112	1	2022	2	N	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	136	1	2355	2	N	-0-					-0-
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	101	1	1639	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	696	-0-	-823	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	534	-0-	-936	-0-	534	2			N	-0-					-0-
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

05	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					-0-
07	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2404	-0-	-236	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2263	-0-	-465	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2218	-0-	-510	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2021	-0-	-619	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	206	-0-	-507	-0-	206	2			N	-0-					25
06	690	X	56	-0-	-634	-0-	56	2			N	-0-					25
07	310	N	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-					25
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					25
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	1730	2	84	9	N	76	175	1	3	8	26
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2263	3	165	9	N	150	4	8			172
07	3100	N	4279	-0-	1179	1179	4184	2	95	9	N	86	175	1	5	8	83
08	3100	N	3473	-0-	373	1552	3276	2	197	9	N	179					262
*09	3000	N	3073	-0-	73	1625	2906	2	167	9	N	152					414
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1625					N	NO RPT					414

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	990	N	865	-0-	-125	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	823	-0-	-200	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

05	22289	X	19621	-0-	-2668	-0-	19618	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	20550	X	18907	-0-	-1643	-0-	18907	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	18895	-0-	-1596	-0-	18894	2	1	9	N	1	1	8			1
08	19964	X	19736	-0-	-228	-0-	19736	2			N	-0-					1
09	19320	X	17191	-0-	-2129	-0-	17191	2			N	-0-					1
10	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					N	NO RPT					1

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3876	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	1	1	8			-0-
*08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
*09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

05	14508	X	12898	-0-	-1610	-0-	12851	2	47	9	N	43	2	8			87
06	13710	X	12334	-0-	-1376	-0-	12315	2	19	9	N	17					104
07	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	14016	2	1	9	N	1	1	8			104
*08	13981	X	13618	-0-	-363	-0-	13615	2	3	9	N	3					107
09	12450	X	11099	-0-	-1351	-0-	11088	2	11	9	N	10					117
10	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					117

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

*05	12617	X	8167	-0-	-4450	-0-	8165	2	2	9	N	2	2	8			137
06	12210	X	9119	-0-	-3091	-0-	9113	2	6	9	N	5					142
07	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12984	2	2	9	N	2	2	8			142
*08	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13367	2	2	9	N	2					144
*09	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10911	2	11	9	N	10					154
10	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					154

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

05	5399	X	3371	-0-	-2028	-0-	3371	2			N	-0-					68
06	2850	X	1848	-0-	-1002	-0-	1840	2	8	9	N	7					75
07	2945	X	1612	-0-	-1333	-0-	1612	2			N	-0-					75
08	2945	X	1566	-0-	-1379	-0-	1566	2			N	-0-					75
09	2850	X	1423	-0-	-1427	-0-	1423	2			N	-0-					75
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					75

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

05	8277	X	7289	-0-	-988	-0-	7278	2	11	9	N	10					75
06	6390	X	4988	-0-	-1402	-0-	4945	2	43	9	N	39					114
07	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					114
*08	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9494	2	28	9	N	25					139
*09	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	8995	2	116	9	N	105					244
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	363	-0-	-939	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	79	1	1429	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1340	-0-	-130	-0-	73	1	1267	2	N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	83	1	1348	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1049	-0-	-301	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	1496	2			N	-0-					77
06	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	1456	2	13	9	N	12					89
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1484	2	7	9	N	6					95
*08	1488	N	983	-0-	-505	-0-	966	2	17	9	N	15					110
09	1470	N	928	-0-	-542	-0-	928	2			N	-0-					110
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					110

HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	480	N	105	-0-	-375	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	713	-0-	-93	-0-	707	2	6	9	Y	5	7	1			5
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	794	2	6	9	Y	5	6	1			4
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	790	2	7	9	Y	6	6	1			4
*08	713	N	535	-0-	-178	-0-	502	2	33	9	Y	30	17	1			17
09	780	N	499	-0-	-281	-0-	490	2	9	9	Y	8	15	1			10
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	477	2	18	9	Y	16	15	1			11

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					137
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					137
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			N	-0-					137
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					137
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					137
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21731	X	17654	-0-	-4077	-0-	17651	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	21030	X	15669	-0-	-5361	-0-	15668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	25114	X	25114	-0-	-0-	-0-	25113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	22244	X	22244	-0-	-0-	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
*09	20667	X	20667	-0-	-0-	-0-	20667	2			N	-0-					-0-
10	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	506	-0-	-207	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
07	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
*09	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	235	1	3801	2	N	-0-					207
06	3900	X	3844	-0-	-56	-0-	245	1	3599	2	N	-0-					207
*07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	221	1	3714	2	N	-0-	207	7			-0-
*08	4030	X	912	-0-	-3118	-0-	196	1	716	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3852	-0-	-48	-0-	187	1	3665	2	N	-0-					-0-
*10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	191	1	3918	2	N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			N	-0-					23
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					23
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					23
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					23
*09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22558	X	22558	-0-	-0-	-0-	22556	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	19290	X	16718	-0-	-2572	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
07	22320	X	12227	-0-	-10093	-0-	12226	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	22320	X	7578	-0-	-14742	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	12298	-0-	-9542	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					N	NO RPT					-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	226	-0-	-270	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
07	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13368	2	8	9	N	7					35
06	12120	X	11702	-0-	-418	-0-	11702	2			N	-0-					35
07	12586	X	12021	-0-	-565	-0-	12021	2			N	-0-					35
*08	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12616	2	6	9	N	5					40
09	12930	X	11055	-0-	-1875	-0-	10987	2	68	9	N	62					102
10	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					102

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

05	25389	X	23302	-0-	-2087	-0-	23301	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	24090	X	22185	-0-	-1905	-0-	22184	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	23963	X	22555	-0-	-1408	-0-	22554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	23963	X	22222	-0-	-1741	-0-	22222	2			N	-0-					-0-
09	23190	X	20659	-0-	-2531	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	NO RPT	-0-	-23312	-0-					N	NO RPT					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					95
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					95
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					95
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					95
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					95
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

05	3224	X	2589	-0-	-635	-0-	2583	2	6	9	Y	5	8	1			6
06	2730	X	2654	-0-	-76	-0-	2647	2	7	9	Y	6	7	1			5
07	2821	X	2668	-0-	-153	-0-	2660	2	8	9	Y	7	8	1			4
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					4
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1565	-0-	-595	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	570	N	466	-0-	-104	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12486	2	129	9	N	117					132
06	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11826	3	59	9	N	54					186
07	14229	X	12069	-0-	-2160	-0-	12040	2	29	9	N	26	174	1			38
08	14229	X	11711	-0-	-2518	-0-	11685	2	26	9	N	24					62
09	13770	X	10710	-0-	-3060	-0-	10641	2	69	9	N	63					125
10	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					125

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	855	1	5384	2	N	-0-					35
06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	832	1	5132	2	N	-0-					35
*07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	863	1	5421	2	N	-0-	35	7			-0-
*08	1550	X	862	-0-	-688	-0-	862	1			N	-0-					-0-
*09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
*10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
07	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
*09	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8124	-0-	-1176	-0-	8124	2			N	-0-					35
06	9000	X	8881	-0-	-119	-0-	8851	2	30	9	N	27					62
07	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					62
*08	9300	X	5586	-0-	-3714	-0-	5586	2			N	-0-					62
*09	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8784	2	18	9	N	16					78
10	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

05	2976	X	2477	-0-	-499	-0-	179	1	2298	2	Y	-0-					119
06	2550	N	2408	-0-	-142	-0-	166	1	2242	2	Y	-0-					119
07	2542	N	2439	-0-	-103	-0-	170	1	2269	2	Y	-0-					119
*08	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	82	1	2322	2	Y	1	107	1			13
							1	9									
09	2400	N	2382	-0-	-18	-0-	81	1	2301	2	Y	-0-					13
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	81	1	945	2	Y	-0-					13

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

05	1984	X	1516	-0-	-468	-0-	1510	2	6	9	Y	5	6	1			6
06	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	1390	2	4	9	Y	4	6	1			4
07	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	1360	2	3	9	Y	3	5	1			2
*08	1519	N	950	-0-	-569	-0-	915	2	35	9	Y	32	17	1			17
09	1380	N	840	-0-	-540	-0-	831	2	9	9	Y	8	15	1			10
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	767	2	18	9	Y	16	15	1			11

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

05	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12752	2	13	9	N	12					41
06	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12078	3	33	9	N	30					71
07	14725	X	12141	-0-	-2584	-0-	12110	2	31	9	N	28	2	8			97
08	14725	X	11452	-0-	-3273	-0-	11450	2	2	9	N	2					99
09	14250	X	10778	-0-	-3472	-0-	10767	2	11	9	N	10					109
10	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

05	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-					-0-
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					144
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					144
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					144
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					144
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					144
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	831	-0-	-688	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8736 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	3268					N	-0-					-0-
09	0	W	38	-0-	38	3306	38	2			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3306					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1303	2	15	9	N	14					27
06	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	2			N	-0-					27
07	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1311	2			N	-0-					27
*08	1333	N	877	-0-	-456	-0-	876	2	1	9	N	1					28
09	1260	N	852	-0-	-408	-0-	852	2			N	-0-					28
*10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	859	2	123	9	N	112	126	1			14

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	3013	2			N	-0-					26
06	3030	X	2923	-0-	-107	-0-	2923	2			N	-0-					26
*07	3131	X	3023	-0-	-108	-0-	3023	2			N	-0-	26	7			-0-
*08	3131	X	2978	-0-	-153	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2905	-0-	-5	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2970	-0-	-37	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	448	-0-	-234	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6263	2	1	9	N	1	1	8			220
06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					220
07	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					220
08	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					220
*09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					220
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					220

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					164
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	563	3	40	9	N	36	173	1			27
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					27
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					27
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	504	2	19	9	N	17					44
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	371	2	3	9	Y	3	3	1			4
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	370	2	3	9	Y	3	4	1			3
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	336	2	7	9	Y	6	6	1			3
*08	372	N	191	-0-	-181	-0-	157	2	34	9	Y	31	17	1			17
09	360	N	271	-0-	-89	-0-	262	2	9	9	Y	8	15	1			10
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	82	2	18	9	Y	16	15	1			11

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					47
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					47
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-	47	7			-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	330	N	111	-0-	-219	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	470	1	5091	2	N	-0-					-0-
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	441	1	4810	2	N	-0-					-0-
07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	442	1	4369	2	N	-0-					-0-
08	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	465	1	5048	2	N	-0-					-0-
*09	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	441	1	5104	2	N	-0-					-0-
*10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	451	1	4755	2	N	-0-					-0-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

05	1054	N	449	-0-	-605	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	2			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

05	11594	X	8572	-0-	-3022	-0-	8572	2			N	-0-					157
06	9810	X	8701	-0-	-1109	-0-	8701	2			N	-0-					157
*07	8990	X	8891	-0-	-99	-0-	8891	2			N	-0-	47	7			110
*08	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			N	-0-					110
*09	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					110
10	8990	X	8511	-0-	-479	-0-	8511	2			N	-0-					110

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	1096	1	3786	2	N	-0-					40
06	4650	X	4572	-0-	-78	-0-	1074	1	3498	2	N	-0-					40
*07	4805	X	4747	-0-	-58	-0-	1081	1	3666	2	N	-0-	40	7			-0-
*08	4805	X	1836	-0-	-2969	-0-	1144	1	692	2	N	-0-					-0-
*09	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	1120	1	3581	2	N	-0-					-0-
*10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1158	1	3952	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					89
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					89
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					89
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					89
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					89
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	7			-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-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
06	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
07	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
08	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
*09	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2123	-0-	-202	-0-	153	1	1970	2	Y	-0-					26
06	2280	N	2151	-0-	-129	-0-	149	1	2002	2	Y	-0-					26
07	2294	N	2184	-0-	-110	-0-	152	1	2032	2	Y	-0-					26
*08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	71	1	2035	2	Y	48	61	1			13
							53	9									
09	2160	N	2136	-0-	-24	-0-	72	1	2064	2	Y	-0-					13
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	74	1	853	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	77	2	9	9	Y	8					87
06	DLQ G-10		197	-0-	197	197	197	3			Y	-0-					87
07	DLQ G-10		185	-0-	185	382	185	2			Y	-0-					87
*08	DLQ G-10		144	-0-	144	526	144	2			Y	-0-					87
09	DLQ G-10		142	-0-	142	668	138	2	4	9	Y	4					91
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	668					Y	NO RPT					91

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1275	-0-	-525	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	940	-0-	-1075	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	565	1	5111	2	N	-0-					-0-
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	545	1	5131	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4984	-0-	-7	-0-	547	1	4437	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	1270	-0-	-3721	-0-	551	1	719	2	N	-0-					-0-
09	4830	X	103	-0-	-4727	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	2728	-0-	-2263	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

05	22661	X	15121	-0-	-7540	-0-	15120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	21930	X	14416	-0-	-7514	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
07	21452	X	14806	-0-	-6646	-0-	14805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	18817	X	11780	-0-	-7037	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
09	16350	X	10528	-0-	-5822	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
10	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	809	2	42	9	N	38					73
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	819	3	2	9	N	2					75
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	945	2	11	9	N	10					85
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					85
*09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	N	2					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	180	1	1061	2	N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	154	1	974	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	158	1	962	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
*10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

05	2759	X	1183	-0-	-1576	-0-	331	1	852	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	1123	-0-	-1547	-0-	330	1	793	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	634	-0-	-2125	-0-	192	1	442	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	344	-0-	-1888	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	280	-0-	-830	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					194
06	3000	X	2834	-0-	-166	-0-	2834	2			N	-0-					194
*07	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	2947	2			N	-0-	71	7			123
*08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					123
09	2970	X	2400	-0-	-570	-0-	2400	2			N	-0-	70	1			53
*10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					53

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1072	-0-	-540	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	863	1	3821	2	N	-0-					25
06	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	835	1	3607	2	N	-0-					25
*07	4774	X	4453	-0-	-321	-0-	863	1	3590	2	N	-0-	25	7			-0-
*08	4774	X	4324	-0-	-450	-0-	335	1	3989	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3752	-0-	-778	-0-	304	1	3448	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4220	-0-	-461	-0-	353	1	3867	2	N	-0-					-0-

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

05	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					75
06	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-					75
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					75
08	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					75
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					75
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					75

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

05	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	933	1	1760	2	Y	7	11	1			7
							8	9									
06	2730	X	2451	-0-	-279	-0-	849	1	1595	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
07	2759	X	2428	-0-	-331	-0-	854	1	1563	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
*08	2759	X	1728	-0-	-1031	-0-	1697	2	31	9	Y	28	17	1			17
09	2610	X	1646	-0-	-964	-0-	1637	2	9	9	Y	8	15	1			10
*10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1607	2	18	9	Y	16	15	1			11

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	95	1	1715	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	73	1	1272	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	90	1	1460	2	N	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
*09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
*10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7814	-0-	-886	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	8675	-0-	-346	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8067	-0-	-1326	-0-	273	1	7794	2	N	-0-					-0-
09	9090	X	8784	-0-	-306	-0-	264	1	8520	2	N	-0-					-0-
10	9393	X	8808	-0-	-585	-0-	273	1	8535	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

05	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	908	1	7514	2	N	-0-					-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	606	1	2996	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	1764	-0-	-1801	-0-	321	1	1443	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2084	-0-	-1481	-0-	659	1	1425	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2626	-0-	-824	-0-	653	1	1973	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3005	-0-	-560	-0-	699	1	2306	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	211	1	2705	2	N	-0-					39
06	2340	N	2267	-0-	-73	-0-	157	1	2110	2	N	-0-					39
07	2294	N	2083	-0-	-211	-0-	145	1	1938	2	N	-0-	36	7			3
08	2790	N	2560	-0-	-230	-0-	87	1	2473	2	N	-0-					3
*09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	93	1	2650	2	N	-0-					-0-
*10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	98	1	1134	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3487	-0-	387	387	313	1	3174	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2929	-0-	-71	316	303	1	2626	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3271	-0-	171	487	313	1	2958	2	N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	5070	-0-	-90	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5022	-0-	-310	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5048	-0-	-346	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4970	-0-	-250	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5068	-0-	-326	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	5459					N	-0-					-0-
06	3000	N	9673	-0-	6673	12132	9672	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12132	X	-0-	-0-	-12132	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
*09	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8094	2	6	9	N	5					5
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					5

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	3277	-0-	-3915	-0-	348	1	2929	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	4125	-0-	-2835	-0-	408	1	3717	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6465	-0-	-417	-0-	632	1	5833	2	N	-0-					-0-
08	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	328	1	6603	2	N	-0-					-0-
*09	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	395	1	6204	2	N	-0-					-0-
*10	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	358	1	5684	2	N	-0-					-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	646	1	1748	2	N	-0-					-0-
06	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	639	1	1899	2	N	-0-					-0-
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	660	1	2028	2	N	-0-					-0-
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	680	1	1912	2	N	-0-					-0-
09	2550	N	2216	-0-	-334	-0-	672	1	1544	2	N	-0-					-0-
*10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	700	1	2069	2	N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1794	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3530	-0-	430	430	3529	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	2854	N	2424	-0-	-430	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4280	-0-	1280	1280	4280	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1280					N	NO RPT					-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	7			-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-

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
*07	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
*08	868	N	616	-0-	-252	-0-	579	2	37	9	Y	34	17	1			17
09	840	N	578	-0-	-262	-0-	569	2	9	9	Y	8	15	1			10
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	558	2	18	9	Y	16	15	1			11

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			-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-

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8167	-0-	-854	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7675	-0-	-1055	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7910	-0-	-770	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
08	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
*09	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	8144	-0-	-9	-0-	8144	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	3897	-0-	-1466	-0-	414	1	3483	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4944	-0-	-246	-0-	489	1	4455	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4749	-0-	-614	-0-	464	1	4285	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	3775	-0-	-1247	-0-	179	1	3596	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4538	-0-	-412	-0-	271	1	4267	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	4443	-0-	-672	-0-	263	1	4180	2	N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	903	-0-	-182	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	954	-0-	-131	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*09	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5867	-0-	-953	-0-	5867	2			N	-0-					2
06	6600	X	5440	-0-	-1160	-0-	5440	2			N	-0-					2
*07	6820	X	5889	-0-	-931	-0-	5889	2			N	-0-	2	7			-0-
*08	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	313	1	5720	2	N	-0-					-0-
*09	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	303	1	5476	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	3522	-0-	-2337	-0-	313	1	3209	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

05	744	N	84	-0-	-660	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	2	-0-	-1108	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

05	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	1157	1	5134	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5794	-0-	-116	-0-	1032	1	4762	2	N	-0-					-0-
07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	1148	1	5005	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	6280	-0-	-13	-0-	1201	1	5079	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5965	-0-	-125	-0-	1167	1	4798	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	5919	-0-	-374	-0-	1201	1	4718	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	188	1	2410	2	N	-0-					24
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	168	1	2260	2	N	-0-					24
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	182	1	2434	2	N	-0-	21	7			3
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	81	1	2295	2	N	-0-					3
*09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	80	1	2289	2	N	-0-					-0-
*10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	82	1	953	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

05	8277	X	7771	-0-	-506	-0-	224	1	7521	2	N	24	30	1			43
							26	9									
06	8010	X	7243	-0-	-767	-0-	219	1	7024	2	N	-0-					43
*07	8277	X	7338	-0-	-939	-0-	220	1	7118	2	N	-0-	43	7			-0-
*08	7781	X	7083	-0-	-698	-0-	216	1	6867	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6858	-0-	-672	-0-	220	1	6638	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	7303	-0-	-478	-0-	236	1	7067	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5255	2	56	9	N	51	4	8			125
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4945	2	3	9	N	3	3	8			125
07	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4386	2	153	9	N	139	184	1			80
08	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6106	2	30	9	N	27					107
*09	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4613	2	66	9	N	60					167
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					167

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5457	-0-	-836	-0-	1472	1	3985	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5394	-0-	-456	-0-	1465	1	3929	2	N	-0-					-0-
07	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	1962	1	3993	2	N	-0-					-0-
08	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	1695	1	4120	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5159	-0-	-241	-0-	1403	1	3756	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5186	-0-	-394	-0-	1200	1	3986	2	N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1447	2	66	9	N	60					134
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1391	3	14	9	N	13	1	8			146
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1474	2	30	9	N	27	1	8			172
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1348	2	24	9	N	22					194
*09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1399	2	17	9	N	15					209
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	564	1	3203	2	N	-0-					77
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	531	1	3750	2	N	-0-					77
07	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	563	1	3544	2	N	-0-					77
08	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	542	1	4028	2	N	-0-					77
*09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	544	1	3440	2	N	-0-					77
*10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	564	1	3691	2	N	-0-					77

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1166	2			N	-0-					94
06	1080	N	877	-0-	-203	-0-	877	2			N	-0-					94
07	961	N	835	-0-	-126	-0-	835	2			N	-0-					94
08	1178	N	920	-0-	-258	-0-	852	2	68	9	N	62					156
*09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					156
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					156

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6131	-0-	-658	-0-	118	1	6013	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5891	-0-	-679	-0-	200	1	5691	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6112	-0-	-677	-0-	205	1	5907	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5807	-0-	-889	-0-	202	1	5605	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5947	-0-	-533	-0-	209	1	5738	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	6135	-0-	-3	-0-	217	1	5918	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					10
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					10
*07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	10	7			-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-

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-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-

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4604	-0-	-46	-0-	316	1	4288	2	N	-0-					58
06	4350	X	4263	-0-	-87	-0-	305	1	3958	2	N	-0-					58
*07	4588	X	3739	-0-	-849	-0-	316	1	3423	2	N	-0-	58	7			-0-
*08	4619	X	4235	-0-	-384	-0-	313	1	3922	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	299	-0-	-4171	-0-	299	1			N	-0-					-0-
10	4619	X	306	-0-	-4313	-0-	306	1			N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	196	1	658	2	N	-0-					54
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	123	1	432	2	N	-0-					54
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	54	7			-0-
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	1			N	-0-					-0-
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	1			N	-0-					-0-
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	585	-0-	-934	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	403	1	6117	2	N	-0-					53
06	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	390	1	5192	2	N	-0-					53
*07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	403	1	5288	2	N	-0-	53	7			-0-
*08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	400	1	5548	2	N	-0-					-0-
*09	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	386	1	5322	2	N	-0-					-0-
*10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	403	1	5603	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2504	-0-	-466	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2543	-0-	-526	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2592	-0-	-446	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2867	-0-	-13	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
*10	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	185	-0-	-2140	-0-	14	1	171	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	10	-0-	-176	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	24	1	260	2	N	-0-					-0-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	38	1	428	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6041	-0-	-407	-0-	569	1	5472	2	Y	-0-					37
06	6180	X	5615	-0-	-565	-0-	552	1	5063	2	Y	-0-					37
*07	6200	X	5924	-0-	-276	-0-	587	1	5337	2	Y	-0-	37	7			-0-
*08	6076	X	5455	-0-	-621	-0-	486	1	4969	2	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5568	-0-	-312	-0-	464	1	5104	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	5652	-0-	-393	-0-	469	1	5183	2	Y	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7196	-0-	-926	-0-	550	1	6646	2	N	-0-					-0-
06	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	535	1	7305	2	N	-0-					-0-
07	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	545	1	7304	2	N	-0-					-0-
08	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5952	-0-	-1878	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6882	-0-	-1209	-0-	6882	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
*07	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1189	2	8	9	Y	7					7
*08	1209	N	777	-0-	-432	-0-	747	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	1140	N	737	-0-	-403	-0-	728	2	9	9	Y	8	15	1			10
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	716	2	18	9	Y	16	15	1			11

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1837	-0-	-143	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1869	-0-	-270	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1634	-0-	-196	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

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

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5548	-0-	-218	-0-	316 105	1 9	5127	2	N	95	169	1			102
06	5580	X	5388	-0-	-192	-0-	305 98	1 9	4985	2	N	89					191
07	5735	X	5522	-0-	-213	-0-	316	1	5206	2	N	-0-	161	1			30
*08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	313 240	1 9	5511	2	N	218	54	1			194
09	5550	X	5300	-0-	-250	-0-	303 78	1 9	4919	2	N	71	181	1			84
10	5580	X	5550	-0-	-30	-0-	313 101	1 9	5136	2	N	92					176

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	235 50	1 9	2882	2	N	45					199
06	3570	X	2913	-0-	-657	-0-	239	1	2674	2	N	-0-					199
07	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	309 21	1 9	3534	2	N	19					218
08	3751	X	2943	-0-	-808	-0-	579 28	1 9	2336	2	N	25					243
09	3630	X	2802	-0-	-828	-0-	551 6	1 9	2245	2	N	5	181	1			67
10	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	586 31	1 9	2486	2	N	28					95

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-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-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4860	-0-	-1030	-0-	1140	1	3720	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4252	-0-	-1448	-0-	921	1	3331	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	4326	-0-	-1564	-0-	1039	1	3287	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4759	-0-	-604	-0-	529	1	4230	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4716	-0-	-144	-0-	515	1	4201	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	4191	-0-	-676	-0-	470	1	3721	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1702	-0-	-406	-0-	1208	1	494	2	N	-0-					154
06	1890	N	1879	-0-	-11	-0-	1169	1	710	2	N	-0-					154
*07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1189	1	829	2	N	10	164	1			-0-
							11	9									
*08	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	84	1	1403	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1345	-0-	-545	-0-	103	1	1242	2	N	-0-					-0-
*10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	120	1	1432	2	N	-0-					-0-

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7515	-0-	-111	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7307	-0-	-73	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7368	-0-	-227	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
08	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
*09	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
*10	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
06	3930	X	489	-0-	-3441	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	143	-0-	-3918	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	185	-0-	-3876	-0-	185	1			N	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	9	1	5524	2	N	-0-					89
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					89
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					89
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					89
*09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	697	1	5055	2	N	-0-					-0-
*10	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	710	1	5009	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	388	1	4844	2	N	-0-					38
06	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	422	1	4945	2	N	-0-					38
*07	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	469	1	5328	2	N	-0-	38	7			-0-
*08	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	404	1	5164	2	N	-0-					-0-
*09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	366	1	4395	2	N	17					17
							19	9									
*10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	395	1	4829	2	N	3					20
							3	9									

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	7			-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-

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4243	-0-	-97	-0-	565 13	1 9	3665	2	N	12	162	1			72
06	4260	X	4005	-0-	-255	-0-	547 9	1 9	3449	2	N	8					80
07	4402	X	3730	-0-	-672	-0-	565	1	3165	2	N	-0-					80
*08	4402	X	3898	-0-	-504	-0-	3862	2	36	9	N	33					113
09	4260	X	3442	-0-	-818	-0-	3441	2	1	9	N	1					114
10	4247	X	3818	-0-	-429	-0-	3818	2			N	-0-					114

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
*09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	8993	-0-	-3577	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	5128	-0-	-7861	-0-	5127	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	12989	X	5514	-0-	-7475	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
*09	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25885	X	23668	-0-	-2217	-0-	23664	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	24180	X	22869	-0-	-1311	-0-	22868	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	24645	X	22040	-0-	-2605	-0-	22039	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	24490	X	22963	-0-	-1527	-0-	22963	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	22060	-0-	-1640	-0-	22060	2			N	-0-					-0-
10	23653	X	NO RPT	-0-	-23653	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			N	-0-					-0-
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	776	2	83	9	N	75					120
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	758	3	20	9	N	18					138
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	802	2	52	9	N	47					185
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	806	2	24	9	N	22					207
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	N	3					210
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2296	-0-	-556	-0-	533	1	1763	2	Y	-0-					71
06	2940	X	1856	-0-	-1084	-0-	437	1	1419	2	Y	-0-					71
*07	3038	X	1773	-0-	-1265	-0-	362	1	1411	2	Y	-0-	35	7			36
*08	3038	X	471	-0-	-2567	-0-	454	1	17	2	Y	-0-					36
09	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	581	1	1572	2	Y	5					41
							6	9									
10	2294	X	1757	-0-	-537	-0-	509	1	1248	2	Y	-0-					41

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	298	1	9999	2	N	61	225	1			87
							67	9									
06	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	293	1	9415	2	N	-0-					87
07	10013	X	9971	-0-	-42	-0-	300	1	9671	2	N	-0-					87
08	10013	X	9955	-0-	-58	-0-	304	1	9651	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	9579	-0-	-111	-0-	307	1	9272	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9674	-0-	-339	-0-	313	1	9361	2	N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8281	-0-	-523	-0-	8280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8430	X	8190	-0-	-240	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8467	-0-	-151	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
08	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7883	-0-	-277	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	853	1	2421	2	N	-0-					-0-
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	806	1	2361	2	N	-0-					-0-
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	792	1	2102	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2605	-0-	-61	-0-	762	1	1843	2	N	-0-					-0-
*09	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	1013	1	1595	2	N	-0-					-0-
*10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	1132	1	1910	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	111	1	914	2	N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	116	1	912	2	N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	121	1	917	2	N	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
*09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2007	-0-	-659	-0-	156	1	1851	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	1772	-0-	-538	-0-	140	1	1632	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	158	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	166	1	1891	2	N	-0-					-0-
*09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	162	1	1786	2	N	-0-					-0-
*10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	101	1	1142	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			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-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					47
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					47
07	5270	X	4998	-0-	-272	-0-	4998	2			N	-0-					47
08	5270	X	4988	-0-	-282	-0-	4988	2			N	-0-					47
09	5100	X	4741	-0-	-359	-0-	4609	2	132	9	N	120					167
10	5053	X	4998	-0-	-55	-0-	4998	2			N	-0-					167

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	852	1	702	2	N	-0-					27
06	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	840	1	1198	2	N	-0-					27
*07	2046	X	1900	-0-	-146	-0-	868	1	1032	2	N	-0-	27	7			-0-
*08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	859	1	1146	2	N	-0-					-0-
*09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	834	1	1618	2	N	-0-					-0-
*10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	848	1	1005	2	N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					140
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					140
*07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-	140	7			-0-
*08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
*10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	1102	1	2996	2	N	-0-					-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	982	1	1922	2	N	-0-					-0-
07	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	994	1	1571	2	N	-0-					-0-
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	1116	1	2342	2	N	-0-					-0-
*09	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	1112	1	2470	2	N	14					14
							15	9									
*10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	1116	1	2213	2	N	2					16
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3968	-0-	-372	-0-	291	1	3677	2	N	-0-					10
06	4200	X	3597	-0-	-603	-0-	275	1	3322	2	N	-0-					10
*07	4340	X	4186	-0-	-154	-0-	290	1	3896	2	N	-0-	10	7			-0-
*08	4340	X	4306	-0-	-34	-0-	291	1	4015	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3916	-0-	-284	-0-	272	1	3644	2	N	-0-					-0-
*10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	288	1	3935	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	841	1	3612	2	N	-0-					23
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	866	1	3759	2	N	-0-					23
*07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	903	1	3838	2	N	-0-	23	7			-0-
*08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	868	1	3310	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3968	-0-	-52	-0-	835	1	3116	2	N	15					15
							17	9									
10	4154	X	3435	-0-	-719	-0-	807	1	2626	2	N	2					17
							2	9									

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4051	-0-	-165	-0-	381	1	3670	2	Y	-0-					37
06	4530	X	4044	-0-	-486	-0-	398	1	3646	2	Y	-0-					37
*07	4681	X	4540	-0-	-141	-0-	450	1	4090	2	Y	-0-	37	7			-0-
*08	4681	X	4384	-0-	-297	-0-	1019	1	3365	2	Y	-0-					-0-
*09	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	1020	1	3156	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3893	-0-	-292	-0-	1109	1	2784	2	Y	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	298	1	1977	2	Y	-0-					83
06	2490	X	2190	-0-	-300	-0-	293	1	1897	2	Y	-0-					83
*07	2573	X	2257	-0-	-316	-0-	294	1	1963	2	Y	-0-	20	7			63
*08	2573	X	1960	-0-	-613	-0-	144	1	1816	2	Y	-0-	58	1			5
09	2370	X	2119	-0-	-251	-0-	143	1	1970	2	Y	5					10
							6	9									
*10	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	162	1	2102	2	Y	-0-					10

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

05	10912	X	5398	-0-	-5514	-0-	688	1	4710	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	9482	-0-	-598	-0-	1089	1	8393	2	N	-0-					-0-
07	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	1215	1	9520	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9939	-0-	-570	-0-	833	1	9106	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	8709	-0-	-1461	-0-	818	1	7891	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	8268	-0-	-1528	-0-	778	1	7490	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

05	5735	X	3767	-0-	-1968	-0-	1314	1	2453	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4413	-0-	-1137	-0-	1384	1	3029	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4200	-0-	-1535	-0-	1420	1	2780	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-
09	4680	X	4006	-0-	-674	-0-	1301	1	2705	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4236	-0-	-321	-0-	1395	1	2841	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	1			N	-0-					-0-
*09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	1			N	-0-					-0-
*10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	1			N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4073	-0-	-1352	-0-	311	1	3762	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4462	-0-	-428	-0-	305	1	4157	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4593	-0-	-119	-0-	319	1	4274	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4385	-0-	-296	-0-	858	1	3527	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	4311	-0-	-159	-0-	834	1	3477	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4479	-0-	-140	-0-	858	1	3621	2	N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

05	1457	N	1024	-0-	-433	-0-	1022	2	2	9	Y	2	4	1			3
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1011	2	3	9	Y	3	3	1			3
*07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1033	2	4	9	Y	4					7
*08	1023	N	683	-0-	-340	-0-	653	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	1020	N	702	-0-	-318	-0-	693	2	9	9	Y	8	15	1			10
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	690	2	18	9	Y	16	15	1			11

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-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-

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	343	1	1399	2	Y	27	23	1			27
							30	9									
06	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	333	1	1288	2	Y	18	23	1			22
							20	9									
07	1488	N	481	-0-	-1007	-0-	458	1	23	9	Y	21					43
*08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	621	1	1505	2	Y	40	30	1			53
							44	9									
*09	1650	N	1126	-0-	-524	-0-	570	1	511	2	Y	41	62	1			32
							45	9									
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	585	1	338	2	Y	28	31	1			29
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3081	-0-	-918	-0-	393	1	2688	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	2812	-0-	-1058	-0-	323	1	2489	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3355	-0-	-427	-0-	380	1	2975	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3420	-0-	-362	-0-	1610	1	1810	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2927	-0-	-553	-0-	1780	1	1147	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2118	-0-	-951	-0-	1687	1	431	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	12762	-0-	9662	11039	3143	1	9619	2	Y	-0-					84
06	24031	X	12992	-0-	-11039	-0-	3080	1	9912	2	Y	-0-					84
*07	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	3147	1	9927	2	Y	-0-	84	1			-0-
*08	12772	X	6704	-0-	-6068	-0-	830	1	5874	2	Y	-0-					-0-
09	12990	X	6928	-0-	-6062	-0-	826	1	6102	2	Y	-0-					-0-
10	13423	X	4784	-0-	-8639	-0-	762	1	4022	2	Y	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		259	-0-	259	1303	259	2			N	-0-					-0-
06	1364	X	61	-0-	-1303	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	394	1	6378	2	N	-0-					189
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	351	1	5155	2	N	-0-					189
*07	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	425	1	7145	2	N	-0-	189	7			-0-
*08	5642	X	1987	-0-	-3655	-0-	656	1	1331	2	N	-0-					-0-
*09	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	625	1	6675	2	N	-0-					-0-
*10	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	644	1	7051	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5613	-0-	-928	-0-	5613	2			N	-0-					140
06	6120	X	5556	-0-	-564	-0-	5556	2			N	-0-					140
*07	6324	X	5906	-0-	-418	-0-	5906	2			N	-0-	140	7			-0-
*08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
*09	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5571	-0-	-164	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	316	1	2272	2	N	-0-					120
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	305	1	2344	2	N	-0-					120
*07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	316	1	2422	2	N	-0-	120	7			-0-
*08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	399	1	2326	2	N	-0-					-0-
*09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	511	1	2258	2	N	-0-					-0-
*10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	523	1	2284	2	N	-0-					-0-

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144	7			-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-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					27
06	360	N	132	-0-	-228	-0-	132	2			N	-0-					27
*07	589	N	71	-0-	-518	-0-	71	2			N	-0-	27	7			-0-
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	863	1	2142	2	N	-0-					136
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	834	1	1680	2	N	-0-					136
*07	2511	X	2193	-0-	-318	-0-	863	1	1330	2	N	-0-	136	7			-0-
*08	2511	X	1649	-0-	-862	-0-	849	1	800	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	2132	-0-	-298	-0-	809	1	1323	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	2334	-0-	-177	-0-	861	1	1473	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	7			-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-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1917	-0-	-222	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1867	-0-	-113	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1543	-0-	-317	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4213	-0-	1113	2155	4212	2	1	9	N	1	1	8			2
06	3000	N	4069	-0-	1069	3224	4002	3	67	9	N	61					63
07	7366	X	4142	-0-	-3224	-0-	4041	2	101	9	N	92					155
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3938	2	11	9	N	10					165
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	28					193
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					193

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	313	1	4930	2	N	-0-					155
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	305	1	4713	2	N	37					192
							41	9									
*07	5084	X	5030	-0-	-54	-0-	316	1	4714	2	N	-0-	9	7			183
*08	5084	X	4992	-0-	-92	-0-	313	1	4679	2	N	-0-					183
09	4920	X	4762	-0-	-158	-0-	303	1	4458	2	N	1	172	1			12
							1	9									
10	5084	X	4841	-0-	-243	-0-	313	1	4528	2	N	-0-					12

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1286	-0-	-724	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1320	-0-	-757	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1198	-0-	-693	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	4298	-0-	-1220	-0-	292	1	4006	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4420	-0-	-920	-0-	282	1	4138	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4095	-0-	-1423	-0-	292	1	3803	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	3717	-0-	-1770	-0-	291	1	3426	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	3881	-0-	-1279	-0-	282	1	3599	2	N	-0-					-0-
*10	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	291	1	4860	2	N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	10289	-0-	-96	-0-	948	1	9341	2	N	-0-					-0-
06	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	1021	1	11093	2	N	-0-					-0-
07	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	1041	1	10641	2	N	-0-					-0-
08	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	9787	-0-	-1403	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	9088	-0-	-2475	-0-	9088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	8038	-0-	-487	-0-	351	1	7687	2	N	-0-					164
06	8250	X	7568	-0-	-682	-0-	341	1	7227	2	N	-0-					164
*07	8525	X	7224	-0-	-1301	-0-	312	1	6912	2	N	-0-	164	7			-0-
*08	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	388	1	9529	2	N	5					5
							6	9									
*09	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	397	1	9614	2	N	138					143
							152	9									
*10	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	430	1	10316	2	N	-0-					143

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	369	1	6465	2	N	18					205
							20	9									
06	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	359	1	5742	2	N	-0-					205
*07	6634	X	5952	-0-	-682	-0-	363	1	5589	2	N	-0-	205	7			-0-
*08	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	541	1	10737	2	N	-0-					-0-
*09	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	501	1	9293	2	N	-0-					-0-
*10	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	502	1	8529	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	331	-0-	-4071	-0-	77	1	254	2	Y	-0-					121
06	4080	X	414	-0-	-3666	-0-	96	1	311	2	Y	6					127
							7	9									
*07	4216	X	3877	-0-	-339	-0-	790	1	3076	2	Y	10	93	1			44
							11	9									
*08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	1309	1	2915	2	Y	-0-					44
*09	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1232	1	2815	2	Y	9					53
							10	9									
*10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	1280	1	2957	2	Y	-0-					53

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			36
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	455	1	2014	2	Y	15					39
							17	9									
06	2460	N	847	-0-	-1613	-0-	173	1	674	2	Y	-0-					39
*07	2697	N	4	-0-	-2693	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	12	7			27
*08	2480	N	57	-0-	-2423	-0-	57	1			Y	-0-					27
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	30	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	672	1	2857	2	Y	-0-					15
06	4080	X	3250	-0-	-830	-0-	623	1	2627	2	Y	-0-					15
07	4216	X	3098	-0-	-1118	-0-	592	1	2506	2	Y	-0-					15
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					15
09	3870	X	3131	-0-	-739	-0-	689	1	2399	2	Y	39	30	1			13
							43	9									
10	3534	X	3203	-0-	-331	-0-	715	1	2478	2	Y	9					22
							10	9									

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
	06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*	07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116	7			-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-

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6350	-0-	-280	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6623	-0-	-228	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6600	-0-	-251	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6235	-0-	-215	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6290	-0-	-375	-0-	6290	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
	06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
	07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
	08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
	09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
	10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
	06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
	07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
	08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
	09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
	10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	394	-0-	-1187	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	821	1	6307	2	Y	-0-					21
06	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	802	1	6521	2	Y	21					42
							23	9									
*07	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	914	1	7035	2	Y	-0-	42	7			-0-
*08	7130	X	6935	-0-	-195	-0-	6935	2			Y	-0-					-0-
09	7350	X	4916	-0-	-2434	-0-	95	1	4821	2	Y	-0-					-0-
10	7595	X	5705	-0-	-1890	-0-	381	1	5324	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3208	-0-	-295	-0-	396	1	2812	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3058	-0-	-332	-0-	169	1	2889	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3445	-0-	-58	-0-	196	1	3249	2	Y	-0-					-0-
*08	3503	X	3133	-0-	-370	-0-	595	1	2538	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2995	-0-	-275	-0-	601	1	2394	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	602	1	2386	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

05	4123	X	3333	-0-	-790	-0-	253	1	3080	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	1103	-0-	-2887	-0-	91	1	1012	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	251	-0-	-3872	-0-	22	1	229	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

05	8401	X	7848	-0-	-553	-0-	226	1	7597	2	Y	23	30	1			1
							25	9									
06	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	227	1	7304	2	Y	-0-					1
*07	7750	X	7701	-0-	-49	-0-	230	1	7419	2	Y	47					48
							52	9									
*08	7750	X	7648	-0-	-102	-0-	234	1	7414	2	Y	-0-					48
09	7500	X	7346	-0-	-154	-0-	235	1	7109	2	Y	2	42	1			8
							2	9									
10	7750	X	7124	-0-	-626	-0-	230	1	6893	2	Y	1					9
							1	9									

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

05	3100	X	2787	-0-	-313	-0-	2787	2			N	-0-					110
06	2880	X	2612	-0-	-268	-0-	2612	2			N	-0-					110
*07	2976	X	2620	-0-	-356	-0-	2620	2			N	-0-	110	7			-0-
*08	2976	X	2626	-0-	-350	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2712	-0-	-48	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
*10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

05	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	1			N	-0-					7
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	770	1			N	-0-					7
*07	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	1			N	-0-	7	7			-0-
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					-0-
*09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	1			N	-0-					-0-
*10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

05	7843	X	7782	-0-	-61	-0-	7782	2			N	-0-					70
06	7590	X	7196	-0-	-394	-0-	7196	2			N	-0-					70
*07	7843	X	7428	-0-	-415	-0-	7428	2			N	-0-	70	7			-0-
*08	7843	X	6794	-0-	-1049	-0-	527	1	6267	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	6042	-0-	-1548	-0-	473	1	5569	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	6095	-0-	-1686	-0-	509	1	5586	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

05	4557	X	4544	-0-	-13	-0-	291	1	4253	2	N	-0-					187
06	4350	X	4211	-0-	-139	-0-	282	1	3929	2	N	-0-					187
*07	4712	X	4143	-0-	-569	-0-	285	1	3858	2	N	-0-	187	1			-0-
*08	4712	X	3178	-0-	-1534	-0-	272	1	2906	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4472	-0-	-88	-0-	282	1	4190	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4415	-0-	-142	-0-	282	1	4133	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

05	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	476	1	5789	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5834	-0-	-196	-0-	483	1	5351	2	N	-0-					-0-
07	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	544	1	5770	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5597	-0-	-634	-0-	300	1	5297	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5884	-0-	-146	-0-	252	1	5632	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	4985	-0-	-1246	-0-	253	1	4732	2	N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	527	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	543	1	1021	2	Y	-0-					-0-
*07	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	586	1	1073	2	Y	7					7
							8	9									
*08	1519	N	978	-0-	-541	-0-	948	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	1560	N	891	-0-	-669	-0-	882	2	9	9	Y	8	15	1			10
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	914	2	18	9	Y	16	15	1			11

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	238	1	449	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	230	1	432	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*07	713	N	690	-0-	-23	-0-	242	1	442	2	Y	5					7
							6	9									
*08	682	N	481	-0-	-201	-0-	451	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	660	N	467	-0-	-193	-0-	458	2	9	9	Y	8	15	1			10
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	444	2	18	9	Y	16	15	1			11

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	6761	-0-	-1113	-0-	295	1	6465	2	N	1	172	1			26
							1	9									
06	7620	X	5791	-0-	-1829	-0-	261	1	5530	2	N	-0-					26
*07	7874	X	6064	-0-	-1810	-0-	262	1	5802	2	N	-0-	9	7			17
*08	7874	X	5769	-0-	-2105	-0-	476	1	5293	2	N	-0-					17
09	7620	X	3218	-0-	-4402	-0-	370	1	2848	2	N	-0-					17
10	6758	X	3903	-0-	-2855	-0-	404	1	3499	2	N	-0-					17

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	N	2789	-0-	-125	-0-	2789	2			N	-0-					220
06	2730	N	2674	-0-	-56	-0-	2674	2			N	-0-					220
*07	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-	220	7			-0-
*08	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
09	2670	N	2537	-0-	-133	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3263	-0-	163	163	3263	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					2
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	2	7			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1227	2	3	9	Y	3	4	1			4
06	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1182	2	3	9	Y	3	4	1			3
*07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	1176	2	4	9	Y	4					7
*08	1240	N	782	-0-	-458	-0-	752	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	1200	N	736	-0-	-464	-0-	727	2	9	9	Y	8	15	1			10
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	722	2	18	9	Y	16	15	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4068	-0-	-148	-0-	432	1	3636	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3833	-0-	-97	-0-	379	1	3454	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3915	-0-	-146	-0-	383	1	3532	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3571	-0-	-490	-0-	169	1	3402	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3723	-0-	-207	-0-	223	1	3500	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3580	-0-	-481	-0-	212	1	3368	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4849	-0-	-142	-0-	598	1	4251	2	Y	-0-					11
06	4740	X	4640	-0-	-100	-0-	256	1	4370	2	Y	13					24
							14	9									
*07	4898	X	4839	-0-	-59	-0-	275	1	4564	2	Y	-0-	24	7			-0-
*08	4836	X	4530	-0-	-306	-0-	343	1	4187	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4224	-0-	-456	-0-	343	1	3881	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	4192	-0-	-644	-0-	513	1	3679	2	Y	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			7
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	N	2					9
*09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1406	2	17	9	N	15					24
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2288	-0-	-254	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2181	-0-	-279	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2364	-0-	-178	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
*09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
*10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	7			-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-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	608	1	1147	2	Y	9	12	1			10
							10	9									
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	562	1	1056	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
07	1953	N	1751	-0-	-202	-0-	614	1	1124	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
*08	1767	N	1135	-0-	-632	-0-	1105	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	1620	N	1107	-0-	-513	-0-	1098	2	9	9	Y	8	15	1			10
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1131	2	18	9	Y	16	15	1			11

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3084	-0-	-326	-0-	1063	1	2006	2	Y	14	17	1			14
							15	9									
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	1144	1	2150	2	Y	31	26	1			19
							34	9									
*07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	1188	1	2173	2	Y	-0-	12	7			7
*08	3255	X	2454	-0-	-801	-0-	2424	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	3150	X	2392	-0-	-758	-0-	2383	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	3255	X	2352	-0-	-903	-0-	2334	2	18	9	Y	16	15	1			11

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	131	1	2363	2	Y	1					43
							1	9									
06	2310	X	2271	-0-	-39	-0-	120	1	2151	2	Y	-0-					43
*07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	125	1	2274	2	Y	-0-	43	7			-0-
*08	2480	X	2410	-0-	-70	-0-	183	1	2227	2	Y	-0-					-0-
09	2400	X	2396	-0-	-4	-0-	179	1	2089	2	Y	116					116
							128	9									
10	2480	X	1852	-0-	-628	-0-	167	1	1660	2	Y	23	124	1			15
							25	9									

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8630	-0-	-360	-0-	287	1	8343	2	N	-0-					43
06	8490	X	8350	-0-	-140	-0-	282	1	8068	2	N	-0-					43
*07	8773	X	8537	-0-	-236	-0-	289	1	8248	2	N	-0-	43	7			-0-
*08	8773	X	8548	-0-	-225	-0-	286	1	8262	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	282	-0-	-8178	-0-	282	1			N	-0-					-0-
10	8618	X	291	-0-	-8327	-0-	291	1			N	-0-					-0-

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

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

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4016	-0-	-200	-0-	512	1	3504	2	N	-0-					13
06	4080	X	3805	-0-	-275	-0-	492	1	3313	2	N	-0-					13
*07	4154	X	3970	-0-	-184	-0-	497	1	3473	2	N	-0-	13	7			-0-
*08	4154	X	3684	-0-	-470	-0-	542	1	3142	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3752	-0-	-268	-0-	487	1	3265	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3490	-0-	-540	-0-	471	1	3019	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4751	-0-	-333	-0-	328	1	4423	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4068	-0-	-852	-0-	287	1	3781	2	N	-0-					-0-
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	408	1	5335	2	N	-0-					-0-
08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	501	1	5742	2	N	-0-					-0-
*09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	565	1	4510	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	4357	-0-	-386	-0-	601	1	3756	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8021	-0-	-1155	-0-	553	1	7468	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	8391	-0-	-489	-0-	591	1	7800	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7761	-0-	-485	-0-	552	1	7209	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	6744	-0-	-1285	-0-	711	1	6033	2	N	-0-					-0-
*09	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	522	1	7944	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	8018	-0-	-662	-0-	606	1	7412	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
*07	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1602	2	8	9	Y	7					7
*08	1612	N	985	-0-	-627	-0-	955	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	1530	N	1134	-0-	-396	-0-	1125	2	9	9	Y	8	15	1			10
*10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1007	2	18	9	Y	16	15	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	575	1	2920	2	Y	-0-					13
06	3390	X	3283	-0-	-107	-0-	535	1	2748	2	Y	-0-					13
*07	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	559	1	2657	2	Y	-0-	13	7			-0-
*08	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	632	1	2911	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3111	-0-	-279	-0-	616	1	2451	2	Y	40					40
							44	9									
10	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	655	1	2672	2	Y	-0-					40

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3850	-0-	-862	-0-	633	1	3217	2	Y	-0-					13
06	4020	X	3837	-0-	-183	-0-	625	1	3212	2	Y	-0-					13
*07	3999	X	3523	-0-	-476	-0-	612	1	2911	2	Y	-0-	13	7			-0-
*08	3999	X	3590	-0-	-409	-0-	574	1	3016	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3289	-0-	-551	-0-	546	1	2699	2	Y	40					40
							44	9									
10	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	536	1	3368	2	Y	-0-					40

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	402	1	1711	2	Y	-0-					13
06	2340	N	2024	-0-	-316	-0-	388	1	1636	2	Y	-0-					13
*07	2480	N	2041	-0-	-439	-0-	390	1	1651	2	Y	-0-	13	7			-0-
*08	2108	N	1852	-0-	-256	-0-	1098	1	750	2	Y	4					4
							4	9									
09	2010	N	1806	-0-	-204	-0-	1056	1	710	2	Y	36	30	1			10
							40	9									
*10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1109	1	722	2	Y	8					18
							9	9									

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3158	-0-	-872	-0-	414	1	2744	2	Y	-0-					86
06	3900	X	2928	-0-	-972	-0-	392	1	2536	2	Y	-0-					86
*07	4030	X	3150	-0-	-880	-0-	410	1	2740	2	Y	-0-	86	7			-0-
*08	3627	X	2617	-0-	-1010	-0-	187	1	2361	2	Y	63	58	1			5
							69	9									
09	3390	X	2530	-0-	-860	-0-	176	1	2352	2	Y	2					7
							2	9									
10	3162	X	2381	-0-	-781	-0-	175	1	2206	2	Y	-0-					7

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	595	1	4118	2	Y	-0-					9
06	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	573	1	3921	2	Y	-0-					9
*07	4526	X	4473	-0-	-53	-0-	568	1	3905	2	Y	-0-	9	7			-0-
*08	4526	X	4484	-0-	-42	-0-	790	1	3694	2	Y	-0-					-0-
*09	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	732	1	3591	2	Y	79	91	1			38
							87	9									
10	4526	X	4125	-0-	-401	-0-	737	1	3374	2	Y	13					51
							14	9									

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	1157	1	3185	2	N	-0-					-0-
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	1155	1	3603	2	N	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	1137	1	2705	2	N	-0-					-0-
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	1202	1	3044	2	N	-0-					-0-
*09	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	1118	1	2413	2	N	-0-					-0-
*10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	1152	1	2236	2	N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 7202

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

05	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
*07	713	N	712	-0-	-1	-0-	704	2	8	9	Y	7					7
*08	682	N	482	-0-	-200	-0-	452	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	690	N	455	-0-	-235	-0-	446	2	9	9	Y	8	15	1			10
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	442	2	18	9	Y	16	15	1			11

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	7			-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-

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

05	2945	N	2694	-0-	-251	-0-	862	1	1832	2	N	-0-					95
06	2850	N	2305	-0-	-545	-0-	825	1	1480	2	N	-0-					95
*07	2914	N	2534	-0-	-380	-0-	853	1	1681	2	N	-0-	95	7			-0-
*08	2697	N	2320	-0-	-377	-0-	862	1	1458	2	N	-0-					-0-
*09	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	834	1	1493	2	N	-0-					-0-
*10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	857	1	1142	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	464	-0-	-1179	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

05	3193	X	2506	-0-	-687	-0-	190	1	2316	2	N	-0-					-0-
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	222	1	2463	2	N	-0-					-0-
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	287	1	3044	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	335	1	2300	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2283	-0-	-417	-0-	151	1	2132	2	N	-0-					-0-
*10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	316	1	4653	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

05	12201	X	5931	-0-	-6270	-0-	1114	1	4817	2	N	-0-					94
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	1101	1	4156	2	N	52					146
							57	9									
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	1102	1	4115	2	N	4					150
							4	9									
08	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	1001	1	4604	2	N	8					158
							9	9									
*09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	928	1	4653	2	N	8					166
							9	9									
*10	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	982	1	4690	2	N	13	129	1			50
							14	9									

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

05	6231	X	5644	-0-	-587	-0-	586	1	5058	2	Y	-0-					48
06	5490	X	5136	-0-	-354	-0-	569	1	4567	2	Y	-0-					48
*07	5673	X	5230	-0-	-443	-0-	598	1	4632	2	Y	-0-	48	7			-0-
*08	5673	X	4826	-0-	-847	-0-	529	1	4297	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	4681	-0-	-809	-0-	526	1	4155	2	Y	-0-					-0-
10	5642	X	4553	-0-	-1089	-0-	548	1	4005	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

05	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	450	1	7895	2	Y	-0-					85
06	7860	X	7319	-0-	-541	-0-	431	1	6888	2	Y	-0-					85
*07	8370	X	7516	-0-	-854	-0-	458	1	7058	2	Y	-0-	85	7			-0-
*08	8370	X	7205	-0-	-1165	-0-	346	1	6859	2	Y	-0-					-0-
09	8100	X	6380	-0-	-1720	-0-	326	1	6054	2	Y	-0-					-0-
10	8339	X	6155	-0-	-2184	-0-	342	1	5813	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	397	1	1623	2	Y	27	23	1			27
							30	9									
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	377	1	1460	2	Y	18	23	1			22
							20	9									
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	416	1	1478	2	Y	21					43
							23	9									
*08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	716	1	1318	2	Y	40	30	1			53
							44	9									
09	1860	N	891	-0-	-969	-0-	677	1	169	2	Y	41	62	1			32
							45	9									
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	718	1	31	9	Y	28	31	1			29

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

05	1736	N	1612	-0-	-124	-0-	1092	1	520	2	Y	-0-					33
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	1083	1	1384	2	Y	-0-					33
*07	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	1109	1	480	2	Y	-0-	33	7			-0-
*08	1612	N	1116	-0-	-496	-0-	1116	1			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3226	-0-	226	226	1080	1	2146	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4449	-0-	1349	1575	1111	1	3338	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

05	3503	X	3044	-0-	-459	-0-	579	1	2465	2	Y	-0-					16
06	3750	X	3588	-0-	-162	-0-	688	1	2900	2	Y	-0-					16
*07	3875	X	3326	-0-	-549	-0-	636	1	2690	2	Y	-0-	16	7			-0-
*08	3844	X	3144	-0-	-700	-0-	603	1	2537	2	Y	4					4
							4	9									
09	3690	X	3049	-0-	-641	-0-	575	1	2430	2	Y	40	30	1			14
							44	9									
10	3720	X	3129	-0-	-591	-0-	591	1	2529	2	Y	8					22
							9	9									

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

05	6386	X	6022	-0-	-364	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5789	-0-	-391	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	6063	-0-	-199	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
*09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
*10	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5282	-0-	-205	-0-	292	1	4990	2	N	-0-					43
06	5310	X	4995	-0-	-315	-0-	282	1	4713	2	N	-0-					43
07	5115	X	4870	-0-	-245	-0-	292	1	4578	2	N	-0-					43
*08	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	292	1	4578	2	N	87	12	1			118
							96	9									
09	5100	X	4480	-0-	-620	-0-	282	1	4198	2	N	-0-					118
10	5270	X	3686	-0-	-1584	-0-	286	1	3400	2	N	-0-					118

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

05	3565	X	3053	-0-	-512	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3297	-0-	-153	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3429	-0-	-136	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3477	-0-	-88	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
*09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
*10	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

05	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	806	1	5285	2	N	-0-					57
06	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	762	1	4600	2	N	-0-					57
*07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	785	1	4894	2	N	-0-	57	7			-0-
08	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	844	1	6198	2	N	12					12
							13	9									
*09	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	832	1	6286	2	N	33					45
							36	9									
*10	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	868	1	6547	2	N	-0-					45

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164	7			-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-

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6472	-0-	-193	-0-	6323	2	149	9	N	135	185	1			499
06	6480	X	6150	-0-	-330	-0-	5984	2	166	9	N	151					650
*07	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6442	2	385	9	N	350	550	1			450
*08	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-	219	1			231
*09	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6206	2	152	9	N	138	177	1			192
10	6479	X	6464	-0-	-15	-0-	6295	2	169	9	N	154	181	1			165

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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-

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	30	1			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					16

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4800	-0-	-842	-0-	881 17	1 9	3902	2	Y	15					44
06	5310	X	3904	-0-	-1406	-0-	796	1	3108	2	Y	-0-					44
07	5487	X	3339	-0-	-2148	-0-	674	1	2665	2	Y	-0-					44
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					44
09	4980	X	4103	-0-	-877	-0-	212 9	1 9	3882	2	Y	8					35
10	4805	X	3623	-0-	-1182	-0-	217 6	1 9	3400	2	Y	5	30	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	651	1	5804	2	Y	6	93	1			19
							7	9									
06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	666	1	5740	2	Y	80	88	1			11
							88	9									
*07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	679	1	6108	2	Y	-0-	11	7			-0-
*08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	349	1	6176	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	6053	-0-	-427	-0-	405	1	5648	2	Y	-0-					-0-
10	6696	X	5798	-0-	-898	-0-	445	1	5353	2	Y	-0-					-0-

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	455	1	4059	2	Y	6	93	1			19
							7	9									
06	4470	X	4102	-0-	-368	-0-	417	1	3597	2	Y	80	88	1			11
							88	9									
*07	4836	X	4403	-0-	-433	-0-	440	1	3963	2	Y	-0-	11	7			-0-
*08	4836	X	4251	-0-	-585	-0-	762	1	3489	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	4359	-0-	-321	-0-	675	1	3684	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	4018	-0-	-508	-0-	671	1	3347	2	Y	-0-					-0-

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5009	-0-	-1377	-0-	490	1	4519	2	N	-0-					42
06	6180	X	5729	-0-	-451	-0-	469	1	5260	2	N	-0-					42
*07	5735	X	3897	-0-	-1838	-0-	408	1	3489	2	N	-0-	42	7			-0-
*08	5022	X	4260	-0-	-762	-0-	312	1	3948	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	3857	-0-	-1873	-0-	426	1	3431	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	4376	-0-	-1545	-0-	333	1	4043	2	N	-0-					-0-

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5242	-0-	-28	-0-	291	1	4951	2	N	-0-					140
06	5220	X	5077	-0-	-143	-0-	268	1	4809	2	N	-0-					140
*07	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	287	1	5289	2	N	-0-	140	7			-0-
*08	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	291	1	6482	2	N	-0-					-0-
*09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	273	1	6169	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4361	-0-	-878	-0-	287	1	4074	2	N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4852	-0-	-77	-0-	613	1	4239	2	Y	-0-					91
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	597	1	4084	2	Y	-0-					91
*07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	616	1	4241	2	Y	-0-	41	7			50
*08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	403	1	4504	2	Y	-0-					50
*09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	435	1	4077	2	Y	79	91	1			38
							87	9									
10	4681	X	4474	-0-	-207	-0-	432	1	4028	2	Y	13					51
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4315	2	2	9	N	2					96
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4125	3	2	9	N	2					98
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					98
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4064	2	3	9	N	3					101
*09	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3579	2	11	9	N	10					111
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					111

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	6467	-0-	-1345	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	5762	-0-	-1378	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5660	-0-	-1532	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5065	-0-	-2003	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4460	-0-	-1960	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5432	-0-	-1047	-0-	5432	2			N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	565	1	2049	2	N	-0-					184
06	2610	X	2547	-0-	-63	-0-	547	1	2000	2	N	-0-					184
*07	2697	X	1895	-0-	-802	-0-	527	1	1368	2	N	-0-	61	7			123
*08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	564	1	4000	2	N	-0-					123
*09	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	543	1	3131	2	N	-0-					123
*10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	564	1	3157	2	N	63	181	1			5
							69	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	5687	-0-	-1288	-0-	422	1	5265	2	N	-0-					55
06	6750	X	5635	-0-	-1115	-0-	443	1	5192	2	N	-0-					55
*07	6510	X	5962	-0-	-548	-0-	482	1	5480	2	N	-0-	55	7			-0-
*08	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	507	1	6487	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	5437	-0-	-203	-0-	416	1	4997	2	N	22					22
							24	9									
10	5828	X	5436	-0-	-392	-0-	411	1	5023	2	N	2					24
							2	9									

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	292	1	6352	2	N	-0-					140
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	282	1	5980	2	N	-0-					140
07	6572	X	6379	-0-	-193	-0-	292	1	6087	2	N	-0-					140
08	6634	X	6471	-0-	-163	-0-	315	1	6156	2	N	-0-					140
*09	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	455	1	6275	2	N	-0-					140
*10	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	474	1	6693	2	N	-0-					140

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3560	-0-	-563	-0-	348	1	3212	2	N	-0-					25
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	367	1	4117	2	N	-0-					25
*07	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	450	1	3850	2	N	-0-	25	7			-0-
*08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	543	1	4205	2	N	-0-					-0-
*09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	392	1	4331	2	N	-0-					-0-
*10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	528	1	4126	2	N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20420	X	20420	-0-	-0-	-0-	20418	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	19891	X	19891	-0-	-0-	-0-	19891	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	20057	-0-	-1829	-0-	20056	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	21886	X	16539	-0-	-5347	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
09	21180	X	16790	-0-	-4390	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6149	-0-	-733	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5823	-0-	-837	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6003	-0-	-786	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5133	-0-	-1501	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4749	-0-	-1191	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5619	-0-	-519	-0-	5619	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
06	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
07	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
08	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	156	1	10098	2	N	-0-					-0-
*09	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	153	1	9746	2	N	-0-					-0-
*10	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	150	1	10183	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6772	-0-	-513	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6371	-0-	-289	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
07	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
08	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
*09	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6732	-0-	-26	-0-	6732	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2341	-0-	-179	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	2375	-0-	-229	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	2553	-0-	-51	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2488	-0-	-32	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3559	-0-	-223	-0-	619	1	2940	2	Y	-0-					66
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	628	1	3275	2	Y	99	92	1			73
							109	9									
*07	3937	X	3889	-0-	-48	-0-	646	1	3243	2	Y	-0-	22	7			51
*08	3937	X	3854	-0-	-83	-0-	492	1	3362	2	Y	-0-					51
09	4020	X	3720	-0-	-300	-0-	469	1	3181	2	Y	64					115
							70	9									
10	4154	X	3592	-0-	-562	-0-	404	1	3188	2	Y	-0-					115

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3678	-0-	-228	-0-	854	1	2824	2	Y	-0-					124
06	3630	X	3430	-0-	-200	-0-	807	1	2617	2	Y	5					129
							6	9									
*07	3751	X	3460	-0-	-291	-0-	704	1	2742	2	Y	13	98	1			44
							14	9									
*08	3751	X	3265	-0-	-486	-0-	518	1	2747	2	Y	-0-					44
09	3570	X	3180	-0-	-390	-0-	490	1	2682	2	Y	7					51
							8	9									
10	3689	X	3263	-0-	-426	-0-	508	1	2755	2	Y	-0-					51

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3879	-0-	-554	-0-	738	1	3141	2	Y	-0-					15
06	4290	X	3660	-0-	-630	-0-	702	1	2958	2	Y	-0-					15
*07	4433	X	3793	-0-	-640	-0-	725	1	3068	2	Y	-0-	15	7			-0-
*08	4309	X	3632	-0-	-677	-0-	574	1	3054	2	Y	4					4
							4	9									
09	4080	X	3761	-0-	-319	-0-	553	1	3164	2	Y	40	30	1			14
							44	9									
10	3875	X	3860	-0-	-15	-0-	627	1	3224	2	Y	8					22
							9	9									

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	9979	-0-	-840	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8947	-0-	-1523	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9227	-0-	-1592	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	7968	-0-	-2851	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	6743	-0-	-2977	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	8822	-0-	-1160	-0-	8822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	5215	-0-	-3155	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
06	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7034	-0-	-1336	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
08	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	4486	-0-	-3614	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
*10	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2			N	-0-					1
06	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	2			N	-0-					1
*07	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	1			N	-0-	1	7			-0-
*08	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	273	1	12651	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	8763	-0-	-567	-0-	264	1	8499	2	N	-0-					-0-
*10	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	273	1	10119	2	N	-0-					-0-

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	7			-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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			N	-0-					100
06	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5809	2	102	9	N	93	165	1			28
*07	6076	X	5967	-0-	-109	-0-	5948	2	19	9	N	17					45
*08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	139	1	5974	2	N	-0-					45
*09	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	140	1	5837	2	N	42					87
							46	9									
*10	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	135	1	6042	2	N	-0-					87

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	473	1	2767	2	N	-0-					74
06	2940	X	2915	-0-	-25	-0-	459	1	2456	2	N	-0-					74
*07	3193	X	2767	-0-	-426	-0-	465	1	2302	2	N	-0-	74	7			-0-
*08	3193	X	2856	-0-	-337	-0-	427	1	2429	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2593	-0-	-497	-0-	413	1	2180	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2592	-0-	-601	-0-	436	1	2156	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	7			-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-

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	7			-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-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

05	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
06	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1057	-0-	-493	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1366	-0-	-184	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	1539	-0-	-171	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	58	1			5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	283	1	5114	2	Y	1					43
							1	9									
06	5250	X	5004	-0-	-246	-0-	264	1	4740	2	Y	-0-					43
*07	5425	X	5366	-0-	-59	-0-	279	1	5087	2	Y	-0-	43	7			-0-
*08	5425	X	5397	-0-	-28	-0-	265	1	5132	2	Y	-0-					-0-
*09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	260	1	4889	2	Y	116					116
							128	9									
10	5394	X	4583	-0-	-811	-0-	286	1	4272	2	Y	23	124	1			15
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	7			-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-

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

05	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	336	1	10877	2	N	-0-					-0-
06	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	314	1	10968	2	N	-0-					-0-
07	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	337	1	11343	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	4492	-0-	-5180	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	6910	-0-	-2450	-0-	264	1	6646	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	5394	-0-	-4278	-0-	273	1	5121	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

05	5890	X	3846	-0-	-2044	-0-	233	1	3613	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4190	-0-	-1510	-0-	241	1	3949	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	4646	-0-	-1213	-0-	277	1	4369	2	N	-0-					-0-
08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	474	1	4416	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4192	-0-	-8	-0-	459	1	3733	2	N	-0-					-0-
*10	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	474	1	5627	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

05	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
06	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
07	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
08	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
*09	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
*10	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

05	11005	X	9134	-0-	-1871	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	8826	-0-	-1824	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	8764	-0-	-1900	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	9180	-0-	-182	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8972	-0-	-88	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
*10	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	1	1	8			-0-
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2371	-0-	-326	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
*09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	395	1	3153	2	N	-0-					-0-
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	340	1	4287	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	398	1	4035	2	N	-0-					-0-
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	403	1	4693	2	N	-0-					-0-
*09	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	476	1	4264	2	N	-0-					-0-
*10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	846	1	4673	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6076	-0-	-434	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5791	-0-	-509	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5932	-0-	-578	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
08	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
*09	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
*10	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	403	1	3709	2	N	-0-					30
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	390	1	3543	2	N	-0-					30
*07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	400	1	3607	2	N	-0-	30	7			-0-
*08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	313	1	3457	2	N	-0-					-0-
*09	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	390	1	2777	2	N	-0-					-0-
*10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	403	1	3652	2	N	-0-					-0-

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

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

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

05	5270 X	378	-0-	-4892	-0-	42	1	336	2	N	-0-					-0-
06	5100 X	4653	-0-	-447	-0-	437	1	4216	2	N	-0-					-0-
07	5115 X	4357	-0-	-758	-0-	439	1	3918	2	N	-0-					-0-
08	5115 X	4817	-0-	-298	-0-	468	1	4349	2	N	-0-					-0-
*09	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	465	1	4201	2	N	-0-					-0-
10	4805 X	4415	-0-	-390	-0-	454	1	3961	2	N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

05	7874 X	7633	-0-	-241	-0-	7633	2			Y	-0-					56
06	7440 X	7431	-0-	-9	-0-	7431	2			Y	-0-					56
*07	7595 X	7471	-0-	-124	-0-	7471	2			Y	-0-	56	7			-0-
*08	7626 X	7145	-0-	-481	-0-	7145	2			Y	-0-					-0-
09	7440 X	7315	-0-	-125	-0-	7270	2	45	9	Y	41					41
10	7688 X	7325	-0-	-363	-0-	7325	2			Y	-0-					41

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

05	8556 X	8342	-0-	-214	-0-	8148	2	194	9	Y	176					235
06	8130 X	7796	-0-	-334	-0-	7796	2			Y	-0-					235
*07	8401 X	7961	-0-	-440	-0-	7922	2	39	9	Y	35	186	1			84
*08	8339 X	8008	-0-	-331	-0-	8008	2			Y	-0-					84
09	8070 X	7565	-0-	-505	-0-	7520	2	45	9	Y	41					125
10	8339 X	7641	-0-	-698	-0-	7641	2			Y	-0-					125

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

05	5673 X	5469	-0-	-204	-0-	697	1	4772	2	N	-0-					201
06	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	677	1	4561	2	N	-0-					201
*07	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	682	1	4763	2	N	-0-	201	7			-0-
*08	5456 X	5319	-0-	-137	-0-	456	1	4863	2	N	-0-					-0-
09	5280 X	5080	-0-	-200	-0-	474	1	4606	2	N	-0-					-0-
10	5456 X	5257	-0-	-199	-0-	490	1	4767	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	263	1	2017	2	Y	-0-					7
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	228	1	1851	2	Y	7					14
						8	9									
*07	2046 N	1754	-0-	-292	-0-	202	1	1552	2	Y	-0-	14	7			-0-
*08	2294 N	1631	-0-	-663	-0-	419	1	1212	2	Y	-0-					-0-
*09	2100 N	1529	-0-	-571	-0-	397	1	1132	2	Y	-0-					-0-
*10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	253	1	1263	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	134	1	1631	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	141	1	1561	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	131	1	1385	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1528	-0-	-239	-0-	274	1	1254	2	N	-0-					-0-
09	1710	N	1466	-0-	-244	-0-	211	1	1255	2	N	-0-					-0-
*10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	161	1	1727	2	N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	943	-0-	-142	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	671	-0-	-1127	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	739	-0-	-401	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	2859	-0-	-1140	-0-	304	1	2555	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3085	-0-	-785	-0-	305	1	2780	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3096	-0-	-872	-0-	303	1	2793	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2581	-0-	-705	-0-	833	1	1748	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2559	-0-	-531	-0-	1132	1	1427	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	1947	-0-	-1246	-0-	1253	1	694	2	N	-0-					-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	12032	-0-	-771	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
06	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
07	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
08	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11881	-0-	-779	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11435	-0-	-1647	-0-	11435	2			N	-0-					-0-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	139	7			-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-

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	102	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5719	-0-	-512	-0-	316	1	5403	2	N	-0-					-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	305	1	5738	2	N	-0-					-0-
07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	315	1	5910	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5618	-0-	-303	-0-	298	1	5320	2	N	-0-					-0-
*09	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	288	1	5796	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5806	-0-	-425	-0-	298	1	5508	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

05	3348	X	2435	-0-	-913	-0-	263	1	2172	2	N	-0-					-0-
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	560	1	2767	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2872	-0-	-476	-0-	523	1	2349	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2431	-0-	-917	-0-	203	1	2228	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2551	-0-	-689	-0-	181	1	2370	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2528	-0-	-820	-0-	163	1	2365	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

05	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	683	1	8703	2	N	-0-					-0-
06	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	740	1	10149	2	N	-0-					-0-
07	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	789	1	10547	2	N	-0-					-0-
08	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
*09	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8934	-0-	-428	-0-	8934	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

05	7533	X	3957	-0-	-3576	-0-	288	1	3669	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	3194	-0-	-4096	-0-	217	1	2977	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	5531	-0-	-2002	-0-	385	1	5146	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5015	-0-	-844	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
*09	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
*10	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12650	2			N	-0-					-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

05	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					12
06	6030	X	5858	-0-	-172	-0-	5858	2			N	-0-					12
*07	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-	12	7			-0-
*08	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	153	1	6958	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5574	-0-	-816	-0-	286	1	5280	2	N	7					7
							8	9									
10	6603	X	6295	-0-	-308	-0-	294	1	6001	2	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3543	-0-	-177	-0-	269	1	3274	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3181	-0-	-419	-0-	263	1	2918	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	295	1	3129	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3117	-0-	-417	-0-	444	1	2673	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3018	-0-	-402	-0-	476	1	2542	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3342	-0-	-192	-0-	520	1	2822	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6561	-0-	-11	-0-	651	1	5910	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6002	-0-	-358	-0-	596	1	5406	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6024	-0-	-827	-0-	637	1	5387	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	5944	-0-	-907	-0-	1747	1	4197	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5307	-0-	-1323	-0-	1387	1	3920	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5601	-0-	-971	-0-	1645	1	3956	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5560	-0-	-826	-0-	552	1	5008	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5388	-0-	-792	-0-	535	1	4853	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	4762	-0-	-1624	-0-	504	1	4258	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5032	-0-	-1168	-0-	2021	1	3011	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	4820	-0-	-1180	-0-	1815	1	3005	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5008	-0-	-572	-0-	1878	1	3130	2	N	-0-					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2754	-0-	-129	-0-	144	1	2609	2	Y	1					43
							1	9									
06	2760	X	2593	-0-	-167	-0-	137	1	2456	2	Y	-0-					43
*07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	152	1	2775	2	Y	-0-	43	7			-0-
*08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	110	1	2733	2	Y	-0-					-0-
*09	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	107	1	2539	2	Y	116					116
							128	9									
10	2759	X	2663	-0-	-96	-0-	108	1	2530	2	Y	23	124	1			15
							25	9									

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5901	-0-	-299	-0-	292	1	5609	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5127	-0-	-873	-0-	279	1	4848	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5234	-0-	-966	-0-	277	1	4957	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5478	-0-	-567	-0-	291	1	5187	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5569	-0-	-281	-0-	281	1	5288	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5423	-0-	-467	-0-	283	1	5140	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	665	1	5611	2	N	-0-					-0-
06	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	640	1	5291	2	N	-0-					-0-
07	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	700	1	5589	2	N	-0-					-0-
08	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	855	1	5213	2	N	-0-					-0-
*09	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	803	1	3629	2	N	-0-					-0-
*10	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	870	1	5107	2	N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	863	1	4538	2	N	-0-					94
06	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	835	1	4298	2	N	-0-					94
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	863	1	4351	2	N	-0-					94
08	4743	X	1739	-0-	-3004	-0-	862	1	877	2	N	-0-					94
*09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	802	1	4661	2	N	-0-					94
*10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	854	1	4517	2	N	-0-					94

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2175	2	7	9	Y	6	8	1			6
06	2280	N	2090	-0-	-190	-0-	2083	2	7	9	Y	6	7	1			5
*07	2356	N	2116	-0-	-240	-0-	2114	2	2	9	Y	2					7
*08	2170	N	1338	-0-	-832	-0-	1308	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	2100	N	1688	-0-	-412	-0-	1679	2	9	9	Y	8	15	1			10
*10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1986	2	18	9	Y	16	15	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5396	-0-	-556	-0-	236	1	5160	2	Y	-0-					87
06	6030	X	5173	-0-	-857	-0-	233	1	4940	2	Y	-0-					87
*07	6231	X	4873	-0-	-1358	-0-	210	1	4663	2	Y	-0-	87	7			-0-
*08	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	255	1	6258	2	Y	-0-					-0-
*09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	247	1	5992	2	Y	-0-					-0-
*10	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	282	1	6764	2	Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		520	-0-	520	520	520	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	520					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	215	-0-	215	735	215	2			N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	1			N	-0-					-0-
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	1			N	-0-					-0-
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	608	1	3260	2	N	-0-					-0-
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	558	1	2594	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2709	-0-	-391	-0-	604	1	2105	2	N	-0-					-0-
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	720	1	3516	2	N	-0-					-0-
*09	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	690	1	3433	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3874	-0-	-1	-0-	701	1	3173	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	315	1	4208	2	N	-0-					-0-
06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	305	1	4434	2	N	-0-					-0-
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	316	1	4920	2	N	-0-					-0-
08	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	303	1	1888	2	N	-0-					-0-
*09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
*10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	212	1	3446	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

05	8184	X	7679	-0-	-505	-0-	368	1	7311	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7918	-0-	-2	-0-	370	1	7548	2	N	-0-					-0-
07	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	292	1	7901	2	N	-0-					-0-
08	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
*09	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	8018	-0-	-166	-0-	8018	2			N	-0-					-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4109	-0-	-138	-0-	356	1	3753	2	N	-0-					235
06	4110	X	1042	-0-	-3068	-0-	116	1	926	2	N	-0-					235
*07	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	357	1	4111	2	N	-0-	235	7			-0-
*08	4433	X	4101	-0-	-332	-0-	454	1	3647	2	N	-0-					-0-
09	4290	X	4036	-0-	-254	-0-	436	1	3600	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3984	-0-	-139	-0-	454	1	3530	2	N	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

05	3282	X	1389	-0-	-1893	-0-	1387	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1620	X	720	-0-	-900	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	676	-0-	-998	-0-	676	2			N	-0-					-0-
08	961	X	523	-0-	-438	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	1350	X	431	-0-	-919	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

05	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	848	1	8535	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	1274	1	7906	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	6932	-0-	-1779	-0-	1363	1	5569	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	1156	-0-	-7555	-0-	1156	1			N	-0-					-0-
09	8430	X	7721	-0-	-709	-0-	1125	1	6596	2	N	-0-					-0-
10	8711	X	7700	-0-	-1011	-0-	1171	1	6529	2	N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

05	4030	X	3748	-0-	-282	-0-	339	1	3409	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	2174	-0-	-1726	-0-	302	1	1872	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	1125	-0-	-2874	-0-	221	1	904	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	481	-0-	-3394	-0-	481	1			N	-0-					-0-
09	3690	X	3173	-0-	-517	-0-	462	1	2711	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3090	-0-	-661	-0-	470	1	2620	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	875	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	779	1	1871	2	N	-0-					-0-
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	924	1	2131	2	N	-0-					-0-
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
*09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
*10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5392	-0-	-498	-0-	1037	1	4355	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5080	-0-	-620	-0-	998	1	4082	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5152	-0-	-738	-0-	1030	1	4122	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	4473	-0-	-1417	-0-	379	1	4094	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4288	-0-	-932	-0-	371	1	3917	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	4479	-0-	-915	-0-	374	1	4105	2	N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3686	-0-	-251	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3477	-0-	-333	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3695	-0-	-211	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3478	-0-	-302	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3887	-0-	-143	-0-	288	1	3599	2	N	-0-					-0-
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	332	1	3897	2	N	-0-					-0-
07	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	364	1	4139	2	N	-0-					-0-
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	310	1	3966	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3562	-0-	-338	-0-	273	1	3280	2	N	8					8
							9	9									
10	4030	X	3256	-0-	-774	-0-	246	1	3008	2	N	2					10
							2	9									

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					15
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					15
*07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	15	7			-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	545	1	3381	2	N	-0-					84
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	560	1	3218	2	N	-0-					84
*07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	577	1	3121	2	N	-0-	84	7			-0-
*08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	518	1	3136	2	N	-0-					-0-
*09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	491	1	3166	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2137	-0-	-1025	-0-	547	1	1590	2	N	-0-					-0-

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5842	-0-	-389	-0-	507	1	5335	2	N	-0-					147
06	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	720	1	5766	2	N	-0-					147
*07	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	502	1	5782	2	N	-0-	147	7			-0-
*08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	408	1	5839	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5886	-0-	-384	-0-	395	1	5491	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5574	-0-	-905	-0-	408	1	5166	2	N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	633	1	3930	2	N	-0-					169
06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	610	1	3506	2	N	-0-					169
*07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	596	1	3223	2	N	-0-	169	7			-0-
*08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	477	1	2949	2	N	-0-					-0-
*09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	468	1	3355	2	N	-0-					-0-
*10	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	444	1	3585	2	N	-0-					-0-

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					120
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					120
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					120
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	304	1	2220	2	N	-0-					120
*09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	492	1	2266	2	N	-0-					120
*10	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	505	1	2389	2	N	-0-					120

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					160
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					160
*07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-	160	7			-0-
*08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	158	1	2656	2	N	-0-					-0-
*09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	212	1	2547	2	N	-0-					-0-
*10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	205	1	2442	2	N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	292	1	7423	2	N	-0-					135
06	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	282	1	6425	2	N	-0-					135
*07	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	292	1	6452	2	N	-0-	135	7			-0-
*08	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	291	1	5717	2	N	-0-					-0-
*09	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	282	1	6266	2	N	-0-					-0-
*10	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	291	1	6299	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	10818	-0-	-249	-0-	802	1	10016	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	10687	-0-	-23	-0-	840	1	9847	2	N	-0-					-0-
07	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	904	1	10274	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	10780	-0-	-225	-0-	782	1	9998	2	N	-0-					-0-
09	10680	X	10131	-0-	-549	-0-	775	1	9315	2	N	37					37
							41	9									
10	11036	X	10622	-0-	-414	-0-	803	1	9812	2	N	6					43
							7	9									

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-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-

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-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-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-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-

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	2172	-0-	-1672	-0-	457	1	1715	2	Y	-0-					92
06	2370	X	2261	-0-	-109	-0-	490	1	1771	2	Y	-0-					92
*07	2449	X	2273	-0-	-176	-0-	505	1	1768	2	Y	-0-	92	7			-0-
*08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	405	1	2582	2	Y	-0-					-0-
*09	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	390	1	2651	2	Y	27					27
							30	9									
*10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	400	1	2595	2	Y	-0-					27

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3653	-0-	-5	-0-	534	1	3075	2	Y	40					73
							44	9									
06	3570	X	3342	-0-	-228	-0-	509	1	2833	2	Y	-0-					73
*07	3720	X	3605	-0-	-115	-0-	542	1	3063	2	Y	-0-	73	7			-0-
*08	3720	X	3009	-0-	-711	-0-	1254	1	1755	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2944	-0-	-656	-0-	1174	1	1770	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3008	-0-	-650	-0-	1171	1	1837	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	1348	1	6882	2	N	-0-					-0-
06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	1205	1	6642	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7512	-0-	-517	-0-	1206	1	6306	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	6940	-0-	-1089	-0-	817	1	6123	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7610	-0-	-160	-0-	1076	1	6534	2	N	-0-					-0-
*10	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	1027	1	7313	2	N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	522	1	3501	2	N	-0-					119
06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	507	1	3383	2	N	1	72	1			48
							1	9									
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	540	1	3534	2	N	11					59
							12	9									
08	3751	X	2240	-0-	-1511	-0-	307	1	1924	2	N	8					67
							9	9									
09	3630	X	3599	-0-	-31	-0-	295	1	3304	2	N	-0-					67
10	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	306	1	3349	2	N	-0-					67

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9037	-0-	-511	-0-	960	1	8077	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8886	-0-	-354	-0-	879	1	8007	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	9178	-0-	-370	-0-	897	1	8281	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8148	-0-	-1121	-0-	386	1	7762	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	8625	-0-	-255	-0-	516	1	8109	2	N	-0-					-0-
10	9176	X	8810	-0-	-366	-0-	522	1	8288	2	N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2398	-0-	-485	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
*08	3193	X	2054	-0-	-1139	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	2372	-0-	-718	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	2025	-0-	-1168	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	2267	-0-	-2290	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1930	-0-	-920	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			Y	-0-					-0-
*08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	564	1	3860	2	Y	-0-					-0-
*09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			Y	-0-					-0-
*10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3288	-0-	-525	-0-	632	1	2656	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3131	-0-	-499	-0-	615	1	2516	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3031	-0-	-720	-0-	606	1	2425	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2101	-0-	-1216	-0-	178	1	1923	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2022	-0-	-1188	-0-	175	1	1847	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2271	-0-	-1015	-0-	190	1	2081	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	193	1	3844	2	N	-0-					-0-
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	176	1	3583	2	N	-0-					-0-
07	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	272	1	7379	2	N	-0-					-0-
08	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	564	1	5250	2	N	-0-					-0-
*09	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	546	1	5710	2	N	-0-					-0-
*10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	564	1	6008	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	498	1	1267	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	373	1	1036	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	408	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*08	1736	N	1223	-0-	-513	-0-	343	1	880	2	Y	-0-					-0-
*09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	287	1	1212	2	Y	-0-					-0-
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	268	1	1326	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2516	-0-	-305	-0-	710	1	1806	2	Y	-0-					7
06	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	790	1	2195	2	Y	7					14
							8	9									
*07	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	801	1	2184	2	Y	-0-	14	7			-0-
*08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	217	1	2363	2	Y	-0-					-0-
09	2640	N	1849	-0-	-791	-0-	257	1	1592	2	Y	-0-					-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1821	-0-	-504	-0-	97	1	1724	2	Y	-0-					11
06	1980	X	1513	-0-	-467	-0-	83	1	1416	2	Y	13					24
							14	9									
*07	1922	N	1451	-0-	-471	-0-	81	1	1370	2	Y	-0-	24	7			-0-
*08	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	307	1	1434	2	Y	-0-					-0-
*09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	292	1	1320	2	Y	-0-					-0-
*10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	309	1	1336	2	Y	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	660	1	5567	2	N	-0-					-0-
06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	649	1	5363	2	N	-0-					-0-
07	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	702	1	5607	2	N	-0-					-0-
08	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	1208	1	4977	2	N	-0-					-0-
*09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	1126	1	3455	2	N	-0-					-0-
*10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	1180	1	4837	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-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-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-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-

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	2058	2	14	9	Y	13	18	1			13
06	2130	N	1909	-0-	-221	-0-	1897	2	12	9	Y	11	15	1			9
*07	2201	N	2013	-0-	-188	-0-	1999	2	14	9	Y	13	15	1			7
*08	2077	N	1278	-0-	-799	-0-	1248	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	1920	N	1212	-0-	-708	-0-	1203	2	9	9	Y	8	15	1			10
*10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1167	2	18	9	Y	16	15	1			11

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	821	1	3635	2	Y	15					41
							17	9									
06	4740	X	3639	-0-	-1101	-0-	742	1	2897	2	Y	-0-					41
*07	4681	X	3372	-0-	-1309	-0-	680	1	2692	2	Y	-0-	41	7			-0-
*08	4557	X	4318	-0-	-239	-0-	281	1	4007	2	Y	27					27
							30	9									
09	4320	X	3940	-0-	-380	-0-	260	1	3671	2	Y	8					35
							9	9									
10	4464	X	4277	-0-	-187	-0-	279	1	3991	2	Y	6	30	1			11
							7	9									

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	3818	-0-	-1328	-0-	385	1	3433	2	Y	-0-					-0-
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	387	1	3507	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	397	1	3491	2	Y	-0-					-0-
*08	4154	X	3316	-0-	-838	-0-	271	1	3045	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3619	-0-	-401	-0-	197	1	3422	2	Y	-0-					-0-
*10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	221	1	3960	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	1168	1	6402	2	N	-0-					-0-
06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	1262	1	7157	2	N	-0-					-0-
07	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	1511	1	8365	2	N	-0-					-0-
08	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	824	1	7150	2	N	-0-					-0-
*09	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	795	1	7482	2	N	-0-					-0-
*10	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	712	1	6620	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

05	3937	X	2592	-0-	-1345	-0-	261	1	2331	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2829	-0-	-141	-0-	281	1	2548	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2582	-0-	-208	-0-	263	1	2319	2	Y	-0-					-0-
*08	2635	X	2214	-0-	-421	-0-	517	1	1697	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	1258	-0-	-1562	-0-	517	1	741	2	Y	-0-					-0-
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	543	1	175	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

05	5580	X	5573	-0-	-7	-0-	562	1	5011	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	5046	-0-	-234	-0-	501	1	4545	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	5376	-0-	-80	-0-	548	1	4828	2	Y	-0-					-0-
*08	5456	X	5377	-0-	-79	-0-	210	1	5167	2	Y	-0-					-0-
09	5280	X	5279	-0-	-1	-0-	252	1	5027	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	5096	-0-	-360	-0-	207	1	4889	2	Y	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	7			-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-

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5293	2	33	9	N	30					73
06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5126	3	6	9	N	5					78
07	5828	X	5542	-0-	-286	-0-	5528	2	14	9	N	13	59	1			32
08	5828	X	4364	-0-	-1464	-0-	4353	2	11	9	N	10					42
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	13					55
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					55

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6529	-0-	-12	-0-	668	1	5861	2	Y	-0-					68
06	6540	X	4624	-0-	-1916	-0-	523	1	4101	2	Y	-0-					68
07	6820	X	4146	-0-	-2674	-0-	468	1	3649	2	Y	26					94
							29	9									
08	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					94
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					94
10	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					94

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	604	1	1635	2	N	-0-					-0-
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	594	1	1592	2	N	-0-					-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	451	1	918	2	N	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	1256	1	1046	2	N	-0-					-0-
*09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1082	1	763	2	N	-0-					-0-
*10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1050	1	923	2	N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	1788	1	4840	2	N	-0-					-0-
06	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	1727	1	4631	2	N	-0-					-0-
07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	1936	1	3939	2	N	-0-					-0-
08	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	1165	1	4583	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5162	-0-	-88	-0-	1005	1	4157	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	5395	-0-	-30	-0-	800	1	4595	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-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-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	1063	1	3987	2	Y	-0-					30
06	5070	X	4402	-0-	-668	-0-	955	1	3447	2	Y	-0-					30
*07	5239	X	4954	-0-	-285	-0-	1101	1	3853	2	Y	-0-	30	7			-0-
*08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	1183	1	5564	2	Y	-0-					-0-
*09	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	1186	1	5499	2	Y	27					27
							30	9									
*10	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	1286	1	5686	2	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4057	-0-	-779	-0-	854	1	3203	2	Y	-0-					28
06	4470	X	3942	-0-	-528	-0-	855	1	3087	2	Y	-0-					28
*07	4681	X	3313	-0-	-1368	-0-	736	1	2577	2	Y	-0-	28	7			-0-
*08	4681	X	4192	-0-	-489	-0-	944	1	3248	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4208	-0-	-322	-0-	904	1	3274	2	Y	27					27
							30	9									
*10	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	889	1	3611	2	Y	-0-					27

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					88
06	5880	X	5579	-0-	-301	-0-	5579	2			N	-0-	20	1			68
*07	6076	X	5766	-0-	-310	-0-	5766	2			N	-0-	68	7			-0-
*08	6076	X	5855	-0-	-221	-0-	133	1	5722	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5327	-0-	-553	-0-	124	1	5203	2	N	-0-					-0-
*10	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	134	1	5964	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1467	1	2342	2	N	-0-					-0-
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	1092	1	2165	2	N	-0-					-0-
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	966	1	1427	2	N	-0-					-0-
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	841	1	2636	2	N	-0-					-0-
*09	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	751	1	2205	2	N	-0-					-0-
*10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	883	1	2873	2	N	-0-					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

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

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7967	-0-	-465	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7350	-0-	-810	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7148	-0-	-1284	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7713	-0-	-564	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
*09	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
*10	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	684	1	4591	2	N	5					205
							6	9									
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	638	1	4258	2	N	24	179	1			50
							26	9									
07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	666	1	4360	2	N	-0-					50
*08	4805	X	2713	-0-	-2092	-0-	296	1	2396	2	N	19					69
							21	9									
*09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	287	1	4435	2	N	10					79
							11	9									
*10	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	297	1	4533	2	N	27					106
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	218	1	3234	2	Y	-0-					17
06	3600	X	3014	-0-	-586	-0-	195	1	2819	2	Y	-0-					17
*07	3720	X	3232	-0-	-488	-0-	214	1	3018	2	Y	-0-	17	7			-0-
*08	3720	X	3039	-0-	-681	-0-	437	1	2602	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	2869	-0-	-611	-0-	413	1	2456	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2792	-0-	-649	-0-	432	1	2360	2	Y	-0-					-0-

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	636	1	2810	2	Y	-0-					84
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	598	1	2568	2	Y	-0-					84
*07	3348	X	2879	-0-	-469	-0-	575	1	2304	2	Y	-0-	84	7			-0-
*08	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	768	1	2439	2	Y	79					79
							87	9									
09	3330	X	2316	-0-	-1014	-0-	713	1	1595	2	Y	7					86
							8	9									
10	3441	X	2047	-0-	-1394	-0-	790	1	1257	2	Y	-0-					86

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3416	-0-	-118	-0-	405	1	2904	2	N	97	175	1			159
							107	9									
06	3600	X	3398	-0-	-202	-0-	415	1	2903	2	N	73					232
							80	9									
*07	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	431	1	2976	2	N	-0-	232	7			-0-
*08	3720	X	1995	-0-	-1725	-0-	913	1	936	2	N	133					133
							146	9									
09	3390	X	1950	-0-	-1440	-0-	1022	1	873	2	N	50					183
							55	9									
10	3503	X	2648	-0-	-855	-0-	1277	1	1361	2	N	9					192
							10	9									

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-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-

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	583	1	2575	2	Y	-0-					84
06	3240	X	3120	-0-	-120	-0-	589	1	2531	2	Y	-0-					84
*07	3348	X	3160	-0-	-188	-0-	631	1	2529	2	Y	-0-	84	7			-0-
*08	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	537	1	2504	2	Y	79					79
							87	9									
09	3120	X	2601	-0-	-519	-0-	526	1	2067	2	Y	7					86
							8	9									
10	3224	X	2525	-0-	-699	-0-	498	1	2027	2	Y	-0-					86

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	137	1	2026	2	Y	-0-					15
06	2490	N	1777	-0-	-713	-0-	115	1	1662	2	Y	-0-					15
*07	2263	N	1857	-0-	-406	-0-	123	1	1734	2	Y	-0-	15	7			-0-
*08	2170	N	1798	-0-	-372	-0-	707	1	1091	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1641	-0-	-129	-0-	655	1	986	2	Y	-0-					-0-
*10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	678	1	790	2	Y	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

05	3317	X	2947	-0-	-370	-0-	312	1	2635	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2909	-0-	-271	-0-	314	1	2595	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	333	1	2658	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	681	1	2281	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2550	-0-	-420	-0-	643	1	1907	2	N	-0-					-0-
*10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	674	1	2421	2	N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

05	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	1098	1	9263	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9628	-0-	-632	-0-	1040	1	8588	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9677	-0-	-1173	-0-	1077	1	8600	2	N	-0-					-0-
08	10850	X	9036	-0-	-1814	-0-	420	1	8616	2	N	-0-					-0-
09	10500	X	6750	-0-	-3750	-0-	412	1	6338	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9294	-0-	-1060	-0-	458	1	8836	2	N	-0-					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

05	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	651	1	5819	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6096	-0-	-294	-0-	630	1	5466	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6146	-0-	-457	-0-	641	1	5505	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6232	-0-	-371	-0-	563	1	5669	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	6017	-0-	-313	-0-	546	1	5471	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6045	-0-	-434	-0-	558	1	5487	2	N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

05	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
06	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
07	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
08	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	117	1	7534	2	N	-0-					-0-
*09	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	110	1	7019	2	N	-0-					-0-
*10	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	105	1	7116	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

05	12338	X	11547	-0-	-791	-0-	786	1	10761	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	11111	-0-	-529	-0-	749	1	10362	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	11149	-0-	-879	-0-	751	1	10398	2	N	-0-					-0-
08	12028	X	10764	-0-	-1264	-0-	765	1	9999	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	9900	-0-	-1560	-0-	729	1	9171	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	9543	-0-	-1989	-0-	725	1	8818	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

05	6541	X	6203	-0-	-338	-0-	422	1	5781	2	N	-0-					-0-
06	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	406	1	5618	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	428	1	5927	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6201	-0-	-154	-0-	441	1	5760	2	N	-0-					-0-
09	6150	X	5953	-0-	-197	-0-	438	1	5515	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5805	-0-	-426	-0-	441	1	5364	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

05	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	316	1	6110	2	Y	-0-					59
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	305	1	6071	2	Y	-0-					59
*07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	316	1	6232	2	Y	-0-	13	7			46
*08	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	313	1	6280	2	Y	-0-					46
*09	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	303	1	5809	2	Y	-0-					46
10	6262	X	6236	-0-	-26	-0-	300	1	5936	2	Y	-0-					46

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

05	2790	N	2531	-0-	-259	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2395	-0-	-185	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2447	-0-	-126	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	273	1	2147	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2281	-0-	-119	-0-	264	1	2017	2	N	-0-					-0-
*10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	273	1	1986	2	N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

05	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	688	1	9294	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8431	-0-	-299	-0-	594	1	7837	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	8790	-0-	-231	-0-	625	1	8165	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	7955	-0-	-2027	-0-	482	1	7473	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	7831	-0-	-1829	-0-	500	1	7331	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	8492	-0-	-1490	-0-	535	1	7957	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5121	-0-	-273	-0-	353	1	4768	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	5147	-0-	-73	-0-	363	1	4784	2	N	-0-					-0-
07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	374	1	4883	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4610	-0-	-598	-0-	279	1	4331	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4993	-0-	-167	-0-	307	1	4686	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4020	-0-	-1312	-0-	253	1	3767	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	305	1	4122	2	N	-0-					-0-
06	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	294	1	3882	2	N	-0-					-0-
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	264	1	3447	2	N	-0-					-0-
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	248	1	3842	2	N	-0-					-0-
*09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	225	1	3432	2	N	-0-					-0-
*10	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	285	1	4242	2	N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2871	-0-	-260	-0-	500	1	2371	2	Y	-0-					66
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	455	1	2370	2	Y	99	92	1			73
							109	9									
*07	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	473	1	2373	2	Y	-0-	22	7			51
*08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	624	1	2275	2	Y	-0-					51
*09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	607	1	2215	2	Y	64					115
							70	9									
10	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	550	1	2342	2	Y	-0-					115

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4347	-0-	-613	-0-	998	1	3349	2	N	-0-					138
06	5340	X	4530	-0-	-810	-0-	1003	1	3527	2	N	-0-					138
*07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	1208	1	4456	2	N	-0-	138	7			-0-
*08	5518	X	3274	-0-	-2244	-0-	395	1	2879	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3441	-0-	-1089	-0-	365	1	3076	2	N	-0-					-0-
*10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	371	1	5175	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	109	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7330	-0-	-141	-0-	876	1	6454	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6823	-0-	-407	-0-	815	1	6008	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	7169	-0-	-302	-0-	739	1	6430	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6927	-0-	-544	-0-	253	1	6674	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6030	-0-	-1200	-0-	386	1	5644	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6594	-0-	-722	-0-	409	1	6185	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6472	-0-	-1123	-0-	353	1	6119	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6157	-0-	-1193	-0-	330	1	5827	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	6277	-0-	-1318	-0-	342	1	5935	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6016	-0-	-928	-0-	313	1	5703	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5944	-0-	-326	-0-	303	1	5641	2	N	-0-					-0-
*10	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	313	1	6307	2	N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7398	-0-	-724	-0-	311	1	7087	2	N	-0-					52
06	7860	X	6985	-0-	-875	-0-	300	1	6618	2	N	61					113
							67	9									
07	7502	X	6764	-0-	-738	-0-	313	1	6451	2	N	-0-					113
*08	7502	X	3600	-0-	-3902	-0-	312	1	3279	2	N	8					121
							9	9									
09	7260	X	6158	-0-	-1102	-0-	299	1	5738	2	N	110	187	1			44
							121	9									
10	7409	X	6095	-0-	-1314	-0-	310	1	5785	2	N	-0-					44

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	1493	-0-	-1607	-0-	195	1	1298	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	1492	-0-	-1628	-0-	237	1	1255	2	N	-0-					-0-
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	537	1	2927	2	N	-0-					-0-
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	885	1	2492	2	N	-0-					-0-
*09	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	844	1	1526	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	881	-0-	-669	-0-	795	1	86	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7954	-0-	-230	-0-	7954	2			N	-0-					87
06	8010	X	7477	-0-	-533	-0-	7475	2	2	9	N	2					89
*07	8277	X	7595	-0-	-682	-0-	7586	2	9	9	N	8	55	7			42
*08	8277	X	7755	-0-	-522	-0-	7741	2	14	9	N	13					55
09	7890	X	7388	-0-	-502	-0-	7381	2	7	9	Y	6					61
10	7967	X	7589	-0-	-378	-0-	7519	2	70	9	Y	64	50	1			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

05	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	163	1	19658	2	N	60					225
							66	9									
06	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	155	1	17836	2	N	29					254
							32	9									
*07	18290	X	11979	-0-	-6311	-0-	116	1	11863	2	N	-0-	78	7			176
*08	21703	X	21703	-0-	-0-	-0-	21678	2	25	9	N	23	56	1			143
*09	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	20139	2	48	9	N	44					187
*10	20487	X	20487	-0-	-0-	-0-	20418	2	69	9	N	63	185	1			65

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	8					141
							9	9									
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	N	-0-					141
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	10					151
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	474	1	318	2	N	27					178
							30	9									
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	456	1	288	2	N	9	142	1			45
							10	9									
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	473	1	689	2	N	16					61
							18	9									

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-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-

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140	7			-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-

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

05	8370	X	6998	-0-	-1372	-0-	857	1	6141	2	Y	-0-					100
06	7890	X	7209	-0-	-681	-0-	902	1	6307	2	Y	-0-					100
*07	8153	X	7669	-0-	-484	-0-	970	1	6699	2	Y	-0-	19	7			81
*08	8091	X	7053	-0-	-1038	-0-	522	1	6531	2	Y	-0-					81
09	7230	X	7200	-0-	-30	-0-	553	1	6643	2	Y	4	80	1			5
							4	9									
*10	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	565	1	6959	2	Y	-0-					5

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			-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-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

05	3720	X	3485	-0-	-235	-0-	378	1	3107	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3059	-0-	-211	-0-	344	1	2715	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2724	-0-	-810	-0-	318	1	2406	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	632	1	2742	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	2952	-0-	-468	-0-	589	1	2363	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3182	-0-	-290	-0-	558	1	2624	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

05	2356	X	842	-0-	-1514	-0-	316	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1011	-0-	-279	-0-	385	1	626	2	Y	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	485	1	793	2	Y	-0-					-0-
*08	837	N	780	-0-	-57	-0-	768	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	814	-0-	-206	-0-	814	1			Y	-0-					-0-
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6598	-0-	-377	-0-	715	1	5883	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	6035	-0-	-55	-0-	678	1	5357	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	6110	-0-	-555	-0-	713	1	5397	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	5632	-0-	-1033	-0-	356	1	5276	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	5612	-0-	-838	-0-	376	1	5236	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5649	-0-	-954	-0-	440	1	5209	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	1			Y	-0-					-0-
*09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	1			Y	-0-					-0-
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	1			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

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

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3511	-0-	-329	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3727	-0-	-55	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3654	-0-	-6	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
*10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-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-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5537	-0-	-74	-0-	301	1	5236	2	N	-0-					30
06	5430	X	5304	-0-	-126	-0-	282	1	5022	2	N	-0-					30
07	5549	X	5442	-0-	-107	-0-	292	1	5150	2	N	-0-					30
*08	5549	X	5210	-0-	-339	-0-	291	1	4918	2	N	1					31
							1	9									
09	5370	X	5258	-0-	-112	-0-	282	1	4942	2	N	31					62
							34	9									
10	5549	X	5164	-0-	-385	-0-	291	1	4873	2	N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-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-

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-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-

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-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-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	515	1	6952	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	7571	-0-	-769	-0-	534	1	7037	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7764	-0-	-916	-0-	552	1	7212	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	6782	-0-	-1898	-0-	638	1	6144	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	7184	-0-	-1216	-0-	633	1	6551	2	N	-0-					-0-
10	7812	X	6238	-0-	-1574	-0-	611	1	5627	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	13040	-0-	-1065	-0-	899	1	12141	2	N	-0-					-0-
06	13650	X	12942	-0-	-708	-0-	912	1	12030	2	N	-0-					-0-
07	13733	X	13417	-0-	-316	-0-	954	1	12463	2	N	-0-					-0-
08	13733	X	12655	-0-	-1078	-0-	766	1	11889	2	N	-0-					-0-
09	12930	X	12397	-0-	-533	-0-	763	1	11634	2	N	-0-					-0-
10	13361	X	12739	-0-	-622	-0-	803	1	11936	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3149	-0-	-199	-0-	266	1	2883	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	1604	-0-	-1636	-0-	135	1	1469	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	244	-0-	-3104	-0-	22	1	222	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	1418	-0-	-1930	-0-	691	1	727	2	N	-0-					-0-
*09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	647	1	3452	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3145	-0-	-17	-0-	697	1	2448	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3161	-0-	-559	-0-	579	1	2565	2	Y	15					38
							17	9									
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	763	1	2978	2	Y	-0-					38
*07	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	1020	1	4034	2	Y	-0-	38	7			-0-
*08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	232	1	4824	2	Y	27					27
							30	9									
*09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	205	1	4323	2	Y	9					36
							10	9									
*10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	206	1	4111	2	Y	5	30	1			11
							6	9									

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	7			-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-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

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

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	248	1	3344	2	N	-0-					-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	226	1	2979	2	N	-0-					-0-
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	273	1	3566	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2213	-0-	-918	-0-	514	1	1699	2	N	-0-					-0-
*09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	599	1	2456	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2607	-0-	-524	-0-	580	1	2027	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3443	-0-	-928	-0-	499	1	2944	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3456	-0-	-774	-0-	471	1	2985	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	502	1	3049	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	1206	1	1950	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2971	-0-	-509	-0-	1142	1	1829	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3512	-0-	-53	-0-	1199	1	2313	2	N	-0-					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	7			-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-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	937	1	6525	2	N	-0-					-0-
06	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	838	1	5661	2	N	-0-					-0-
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	981	1	6082	2	N	-0-					-0-
08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	354	1	6396	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	6196	-0-	-104	-0-	335	1	5861	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	6019	-0-	-491	-0-	341	1	5678	2	N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-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-

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	197	1	2926	2	Y	-0-					17
06	3330	X	2519	-0-	-811	-0-	163	1	2356	2	Y	-0-					17
07	3441	X	2444	-0-	-997	-0-	162	1	2282	2	Y	-0-					17
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					17
09	3210	X	2326	-0-	-884	-0-	583	1	1743	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2191	-0-	-940	-0-	575	1	1616	2	Y	-0-					-0-

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	900	-0-	-154	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1559	-0-	-270	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
*09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
*09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	908	-0-	-322	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	484	1	2860	2	N	-0-					-0-
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	516	1	3271	2	N	-0-					-0-
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	541	1	3289	2	N	-0-					-0-
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
*09	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
*10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

05	4960	X	4385	-0-	-575	-0-	4365	2	20	9	Y	18	25	1			18
06	4560	X	4364	-0-	-196	-0-	4344	2	20	9	Y	18	23	1			13
*07	4712	X	4302	-0-	-410	-0-	4277	2	25	9	Y	23	29	1			7
*08	4712	X	1863	-0-	-2849	-0-	1833	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	4500	X	1671	-0-	-2829	-0-	1662	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	4495	X	1591	-0-	-2904	-0-	1573	2	18	9	Y	16	15	1			11

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	1611	1	3039	2	Y	90	105	1			80
							99	9									
06	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	1473	1	2769	2	Y	86	110	1			56
							95	9									
*07	4774	X	4295	-0-	-479	-0-	1515	1	2772	2	Y	7	56	7			7
							8	9									
*08	4743	X	2935	-0-	-1808	-0-	2905	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	4590	X	2849	-0-	-1741	-0-	2840	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	4743	X	2318	-0-	-2425	-0-	2300	2	18	9	Y	16	15	1			11

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

05	6262	X	3976	-0-	-2286	-0-	287	1	3689	2	N	-0-					71
06	6240	X	5812	-0-	-428	-0-	401	1	5411	2	N	-0-					71
*07	6448	X	3858	-0-	-2590	-0-	269	1	3589	2	N	-0-					71
*08	6448	X	4315	-0-	-2133	-0-	599	1	3638	2	Y	71					142
							78	9									
09	6030	X	1835	-0-	-4195	-0-	631	1	1204	2	Y	-0-	126	1			16
10	6014	X	1614	-0-	-4400	-0-	671	1	943	2	Y	-0-					16

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5884	2	62	9	Y	56	75	1			51
06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5842	2	57	9	Y	52	68	1			35
*07	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			Y	-0-	28	7			7
*08	5890	X	3405	-0-	-2485	-0-	3375	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	5700	X	3610	-0-	-2090	-0-	3601	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	5890	X	3574	-0-	-2316	-0-	3556	2	18	9	Y	16	15	1			11

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4644	2	41	9	Y	37	50	1			34
06	4680	X	4465	-0-	-215	-0-	4426	2	39	9	Y	35	46	1			23
*07	4836	X	4469	-0-	-367	-0-	4461	2	8	9	Y	7	23	7			7
*08	4836	X	2899	-0-	-1937	-0-	2869	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	4680	X	2773	-0-	-1907	-0-	2764	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	4681	X	2451	-0-	-2230	-0-	2433	2	18	9	Y	16	15	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6958	-0-	-389	-0-	502	1	6450	2	N	5					134
							6	9									
06	7110	X	6593	-0-	-517	-0-	455	1	6138	2	N	-0-					134
*07	7347	X	7314	-0-	-33	-0-	510	1	6804	2	N	-0-	134	7			-0-
*08	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	236	1	6728	2	Y	60					60
							66	9									
*09	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	251	1	7137	2	Y	-0-	44	1			16
10	6944	X	3149	-0-	-3795	-0-	250	1	2899	2	Y	-0-					16

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3628	2	17	9	Y	15	15	1			13
06	4170	X	2749	-0-	-1421	-0-	2736	2	13	9	Y	12	17	1			8
*07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5195	2	17	9	Y	15	16	1			7
*08	4309	X	3018	-0-	-1291	-0-	2988	2	30	9	Y	27	17	1			17
09	3570	X	3154	-0-	-416	-0-	3145	2	9	9	Y	8	15	1			10
10	3658	X	3073	-0-	-585	-0-	3055	2	18	9	Y	16	15	1			11

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	642	1	6373	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6360	-0-	-150	-0-	618	1	5742	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6578	-0-	-149	-0-	678	1	5900	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6282	-0-	-445	-0-	441	1	5841	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	6504	-0-	-6	-0-	426	1	6078	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6652	-0-	-75	-0-	446	1	6206	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	567	1	5630	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4681	-0-	-1259	-0-	455	1	4226	2	N	-0-					-0-
07	6138	X	4799	-0-	-1339	-0-	495	1	4304	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5933	-0-	-205	-0-	515	1	5418	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5573	-0-	-367	-0-	474	1	5099	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5412	-0-	-726	-0-	508	1	4904	2	N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-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-

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

05	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	582	1	7260	2	N	-0-					-0-
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	597	1	6995	2	N	-0-					-0-
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	642	1	7295	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7520	-0-	-323	-0-	545	1	6975	2	N	-0-					-0-
09	7590	X	6408	-0-	-1182	-0-	490	1	5892	2	N	24					24
							26	9									
10	7843	X	6562	-0-	-1281	-0-	496	1	6062	2	N	4					28
							4	9									

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

05	6169	X	5114	-0-	-1055	-0-	298	1	4816	2	N	-0-					30
06	5970	X	4972	-0-	-998	-0-	284	1	4688	2	N	-0-					30
*07	6169	X	5089	-0-	-1080	-0-	298	1	4791	2	N	-0-	30	7			-0-
*08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	297	1	5490	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4751	-0-	-679	-0-	288	1	4463	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	3699	-0-	-1447	-0-	296	1	3403	2	N	-0-					65

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

05	1488	X	1269	-0-	-219	-0-	1139	1	130	2	Y	-0-					79
06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1138	1	669	2	Y	-0-					79
*07	1488	X	986	-0-	-502	-0-	793	1	193	2	Y	-0-	79	7			-0-
*08	1271	X	875	-0-	-396	-0-	506	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	1800	X	1080	-0-	-720	-0-	490	1	590	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1577	-0-	-283	-0-	526	1	1051	2	Y	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-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-

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	330	1	4020	2	N	-0-					-0-
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	347	1	3851	2	N	-0-					-0-
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	395	1	4191	2	N	-0-					-0-
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	285	1	3541	2	N	-0-					-0-
*09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	487	1	3358	2	N	-0-					-0-
*10	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	449	1	4430	2	N	-0-					-0-

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

05	3441	X	3251	-0-	-190	-0-	354	1	2897	2	Y	-0-					85
06	3510	X	2918	-0-	-592	-0-	332	1	2586	2	Y	-0-					85
07	3627	X	2921	-0-	-706	-0-	338	1	2583	2	Y	-0-					85
*08	3565	X	2892	-0-	-673	-0-	378	1	2511	2	Y	3					88
							3	9									
09	3180	X	2671	-0-	-509	-0-	370	1	2299	2	Y	2	79	1			11
							2	9									
10	3255	X	2695	-0-	-560	-0-	387	1	2308	2	Y	-0-					11

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-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-

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

05	6223	X	4026	-0-	-2197	-0-	977	1	3049	2	N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	992	1	2346	2	N	-0-					-0-
07	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	795	1	1787	2	N	-0-					-0-
08	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	429	1	1076	2	N	-0-					-0-
*09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	548	1	2204	2	N	-0-					-0-
*10	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	636	1	3235	2	N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

05	6262	X	5298	-0-	-964	-0-	649	1	4649	2	N	-0-					134
06	6060	X	5106	-0-	-954	-0-	639	1	4467	2	N	-0-					134
*07	6076	X	6028	-0-	-48	-0-	762	1	5266	2	N	-0-	34	7			100
*08	6076	X	4505	-0-	-1571	-0-	755	1	3750	2	N	-0-					100
09	5880	X	3968	-0-	-1912	-0-	659	1	3309	2	N	-0-					100
10	5301	X	5300	-0-	-1	-0-	696	1	4604	2	N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-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-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	1190	1	3713	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3627	-0-	-513	-0-	1078	1	2549	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	3749	-0-	-529	-0-	1155	1	2594	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3949	-0-	-329	-0-	732	1	3217	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3677	-0-	-463	-0-	628	1	3049	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3357	-0-	-921	-0-	703	1	2654	2	N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	1			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

05	12803	X	11850	-0-	-953	-0-	862	1	10988	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	10808	-0-	-982	-0-	735	1	10073	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	9530	-0-	-3025	-0-	663	1	8867	2	N	-0-					-0-
08	12555	X	9997	-0-	-2558	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10599	-0-	-1551	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11067	-0-	-775	-0-	11067	2			N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

05	6541	X	5443	-0-	-1098	-0-	549	1	4894	2	N	-0-					182
06	6330	X	5498	-0-	-832	-0-	538	1	4960	2	N	-0-					182
*07	6510	X	5686	-0-	-824	-0-	553	1	5133	2	N	-0-	182	7			-0-
*08	6386	X	5508	-0-	-878	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
*09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	643	1	5400	2	N	-0-					-0-
*10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	629	1	5676	2	N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	20	7			26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	584	1	3132	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3036	-0-	-444	-0-	538	1	2498	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2661	-0-	-1245	-0-	593	1	2068	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3407	-0-	-499	-0-	481	1	2926	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3250	-0-	-530	-0-	477	1	2773	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	494	1	3122	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	4100	-0-	-1821	-0-	718	1	3382	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	3332	-0-	-2518	-0-	605	1	2727	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	3890	-0-	-2155	-0-	683	1	3207	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	4332	-0-	-1713	-0-	762	1	3570	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3097	-0-	-863	-0-	724	1	2373	2	N	-0-					-0-
*10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	766	1	3391	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	7314	-0-	-33	-0-	735	1	6579	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6512	-0-	-598	-0-	677	1	5835	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6935	-0-	-567	-0-	701	1	6234	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	3807	-0-	-3695	-0-	545	1	3262	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	4203	-0-	-3057	-0-	508	1	3695	2	N	-0-					-0-
*10	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	598	1	6721	2	N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					39
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	7			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	7			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	308	1	2272	2	N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	287	1	2112	2	N	-0-					-0-
07	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	260	1	2259	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2524	-0-	-49	-0-	490	1	2034	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2339	-0-	-61	-0-	580	1	1759	2	N	-0-					-0-
*10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	589	1	1781	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-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-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1321	-0-	-756	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
08	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
*09	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
*10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	413	1	5263	2	N	-0-					-0-
06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	402	1	5506	2	N	-0-					-0-
07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	412	1	5503	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5456	-0-	-217	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5110	-0-	-380	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
*10	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20274	X	19286	-0-	-988	-0-	1403	1	17883	2	N	-0-					-0-
06	19350	X	18830	-0-	-520	-0-	1280	1	17550	2	N	-0-					-0-
07	19995	X	18109	-0-	-1886	-0-	1260	1	16849	2	N	-0-					-0-
08	19964	X	17812	-0-	-2152	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	16811	-0-	-2359	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	18332	-0-	-1136	-0-	18332	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

05	10230	X	10197	-0-	-33	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
06	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9993	-0-	-237	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9887	-0-	-343	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8935	-0-	-965	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8490	-0-	-1740	-0-	8490	2			N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					60
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

05	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	1085	1	9665	2	N	-0-					22
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	1052	1	9693	2	N	-0-					22
*07	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	1061	1	9854	2	N	-0-	22	7			-0-
*08	10757	X	9050	-0-	-1707	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8865	-0-	-1875	-0-	944	1	7921	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	10068	-0-	-1030	-0-	1005	1	9063	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

05	14B2	EXT	4601	-0-	4601	7720	1234	1	3367	2	N	-0-					84
06	12258	X	4538	-0-	-7720	-0-	1157	1	3362	2	N	17					101
							19	9									
*07	3100	N	4736	-0-	1636	1636	1240	1	3496	2	N	-0-	14	7			87
*08	5796	X	4160	-0-	-1636	-0-	1202	1	2958	2	N	-0-					87
*09	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	1167	1	2681	2	N	122	174	1			35
							134	9									
*10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	1188	1	2823	2	N	-0-					35

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	8838	-0-	-276	-0-	638	1	8200	2	N	-0-					79
06	8820	X	8622	-0-	-198	-0-	595	1	8018	2	N	8					87
							9	9									
07	9114	X	8797	-0-	-317	-0-	613	1	8178	2	N	5					92
							6	9									
08	9052	X	8578	-0-	-474	-0-	291	1	8283	2	N	4					96
							4	9									
09	8610	X	8183	-0-	-427	-0-	278	1	7905	2	N	-0-					96
10	8897	X	3585	-0-	-5312	-0-	284	1	3301	2	N	-0-					96

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2713	-0-	-201	-0-	506	1	2207	2	Y	-0-					106
06	3060	X	2787	-0-	-273	-0-	563	1	2224	2	Y	-0-					106
*07	3162	X	2660	-0-	-502	-0-	515	1	2145	2	Y	-0-	106	7			-0-
*08	3131	X	1769	-0-	-1362	-0-	431	1	1338	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2230	-0-	-560	-0-	409	1	1718	2	Y	94					94
							103	9									
10	2883	X	2012	-0-	-871	-0-	421	1	1591	2	Y	-0-					94

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	12635	-0-	-1284	-0-	919	1	11716	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	12521	-0-	-949	-0-	851	1	11670	2	N	-0-					-0-
07	13919	X	12758	-0-	-1161	-0-	888	1	11870	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	11577	-0-	-2125	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11351	-0-	-1459	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11542	-0-	-1385	-0-	11542	2			N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7127	2	1	9	N	1	1	8			63
06	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6361	3	9	9	N	8					71
07	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5983	2	9	9	N	8	1	8			78
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					78
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					78
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					78

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4036	-0-	-1234	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3945	-0-	-1155	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3824	-0-	-1043	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3749	-0-	-901	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3789	-0-	-291	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3591	-0-	-501	-0-	3591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7683	-0-	-346	-0-	7680	2	3	9	N	3					163
06	7500	X	7369	-0-	-131	-0-	7361	2	8	9	N	7					170
07	7750	X	7470	-0-	-280	-0-	7450	2	20	9	N	18					188
*08	7750	X	7583	-0-	-167	-0-	7527	2	56	9	N	51	161	1			78
09	7470	X	7229	-0-	-241	-0-	7229	2			Y	-0-					78
10	7688	X	7321	-0-	-367	-0-	7314	2	7	9	Y	6	6	1			78

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	N	1860	-0-	-1147	-0-	428	1	1432	2	Y	-0-					202
06	2970	X	2487	-0-	-483	-0-	487	1	2000	2	Y	-0-					202
*07	3069	X	2540	-0-	-529	-0-	507	1	2033	2	Y	-0-	202	7			-0-
*08	2821	X	2707	-0-	-114	-0-	572	1	2135	2	Y	-0-					-0-
*09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	554	1	2138	2	Y	-0-					-0-
*10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	558	1	2204	2	Y	26					26
							29	9									

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3388	-0-	-549	-0-	780	1	2608	2	Y	-0-					114
06	3210	X	3017	-0-	-193	-0-	591	1	2426	2	Y	-0-					114
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					114
*08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	611	1	3105	2	Y	-0-					114
*09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	610	1	2909	2	Y	-0-					-0-
*10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	609	1	3008	2	Y	26					26
							29	9									

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3533	-0-	-94	-0-	433	1	3100	2	N	-0-					50
06	3510	X	3471	-0-	-39	-0-	434	1	3037	2	N	-0-					50
*07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	475	1	3280	2	N	-0-	50	7			-0-
*08	3658	X	3181	-0-	-477	-0-	454	1	2727	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3099	-0-	-441	-0-	455	1	2644	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	3263	-0-	-333	-0-	406	1	2857	2	N	-0-					-0-

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	176	7			-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-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	14727	-0-	-742	-0-	14726	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	14610	X	13907	-0-	-703	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	14106	-0-	-991	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	13163	-0-	-1748	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12557	-0-	-1693	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	455	1	3025	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2695	-0-	-395	-0-	428	1	2267	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2725	-0-	-468	-0-	422	1	2303	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3118	-0-	-354	-0-	130	1	2988	2	N	-0-					-0-
09	3360	X	2829	-0-	-531	-0-	127	1	2702	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	2608	-0-	-864	-0-	129	1	2479	2	N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3362	-0-	262	262	440	1	2922	2	N	-0-					-0-
06	2738	N	2476	-0-	-262	-0-	393	1	2083	2	N	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	394	1	2150	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2484	-0-	-275	-0-	103	1	2381	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1991	-0-	-679	-0-	90	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	1915	-0-	-844	-0-	95	1	1820	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	870	1	6055	2	N	-0-					-0-
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	807	1	5448	2	N	-0-					-0-
07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	865	1	5363	2	N	-0-					-0-
08	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	712	1	5290	2	N	-0-					-0-
*09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	794	1	4543	2	N	-0-					-0-
*10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	834	1	4975	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	454	1	6138	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	414	1	5466	2	N	-0-					-0-
07	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	422	1	5513	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5563	-0-	-327	-0-	510	1	5053	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5630	-0-	-70	-0-	488	1	5142	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5479	-0-	-411	-0-	520	1	4959	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	679	1	11616	2	N	-0-					-0-
06	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	646	1	11341	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	11423	-0-	-667	-0-	646	1	10777	2	N	-0-					-0-
08	12307	X	10976	-0-	-1331	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	10209	-0-	-1791	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	10603	-0-	-1797	-0-	10603	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	161	-0-	-2319	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	717	-0-	-1763	-0-	717	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	114	1			27

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	43	1			9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	118	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	19	-0-	-1571	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	2	-0-	-773	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-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-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4978	-0-	-757	-0-	529	1	4449	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5080	-0-	-380	-0-	503	1	4577	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5285	-0-	-357	-0-	517	1	4768	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4625	-0-	-1017	-0-	219	1	4406	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4687	-0-	-383	-0-	280	1	4407	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4650	-0-	-589	-0-	276	1	4374	2	N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	863	1	5759	2	N	-0-					110
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	831	1	5021	2	N	-0-					110
*07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	841	1	4671	2	N	-0-	110	7			-0-
*08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	998	1	5055	2	N	-0-					-0-
*09	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	966	1	5192	2	N	-0-					-0-
*10	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	994	1	5334	2	N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-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-

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4078	-0-	-152	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4131	-0-	-240	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	221	1	4218	2	N	-0-					-0-
*09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	834	1	4204	2	N	-0-					-0-
*10	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	862	1	4332	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5282	2	42	9	N	38					104
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5050	3	7	9	N	6	28	1			82
07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5189	2	15	9	N	14	74	1			22
08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5026	2	6	9	N	5					27
*09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4580	2	6	9	N	5					32
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					32

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7475	-0-	-213	-0-	379	1	7096	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7062	-0-	-348	-0-	421	1	6641	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	7427	-0-	-13	-0-	405	1	7022	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-
09	7230	X	6512	-0-	-718	-0-	48	1	6464	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	6650	-0-	-821	-0-	6650	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8298	-0-	-971	-0-	249	1	8049	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8148	-0-	-822	-0-	227	1	7921	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8325	-0-	-944	-0-	240	1	8085	2	N	-0-					-0-
08	9083	X	8178	-0-	-905	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7923	-0-	-417	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
*10	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	178	1	3333	2	N	-0-					167
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	278	1	4386	2	N	-0-					167
*07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	270	1	4691	2	N	-0-	5	7			162
*08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	357	1	3879	2	N	-0-					162
*09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	675	1	2789	2	N	-0-					162
*10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	804	1	2197	2	N	-0-					162

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6148	-0-	-1044	-0-	563	1	5585	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	5946	-0-	-1014	-0-	578	1	5368	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6152	-0-	-699	-0-	634	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	5867	-0-	-984	-0-	538	1	5329	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	5732	-0-	-898	-0-	496	1	5236	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	5727	-0-	-411	-0-	502	1	5225	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	11529	-0-	-251	-0-	1055	1	10474	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	10865	-0-	-535	-0-	1056	1	9809	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	10378	-0-	-1402	-0-	1070	1	9308	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	10296	-0-	-1484	-0-	640	1	9656	2	N	-0-					-0-
09	11340	X	10309	-0-	-1031	-0-	599	1	9710	2	N	-0-					-0-
10	11532	X	10157	-0-	-1375	-0-	605	1	9552	2	N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

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

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			Y	-0-					7
06	7050	X	6302	-0-	-748	-0-	6294	2	8	9	Y	7					14
*07	7099	X	6877	-0-	-222	-0-	6877	2			Y	-0-	14	7			-0-
*08	7161	X	6259	-0-	-902	-0-	6259	2			Y	-0-					-0-
09	6930	X	6365	-0-	-565	-0-	6365	2			Y	-0-					-0-
10	7161	X	6672	-0-	-489	-0-	6672	2			Y	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	320	1	2865	2	N	-0-					-0-
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	442	1	3811	2	N	-0-					-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	437	1	3888	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	1580	-0-	-2140	-0-	430	1	1150	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3353	-0-	-907	-0-	655	1	2698	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3697	-0-	-705	-0-	703	1	2994	2	N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2436	-0-	-571	-0-	245	1	2191	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	313	1	2701	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	2816	-0-	-594	-0-	285	1	2531	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2420	-0-	-990	-0-	1149	1	1271	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	2626	-0-	-674	-0-	1015	1	1611	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2746	-0-	-354	-0-	1030	1	1716	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6429	-0-	-422	-0-	648	1	5781	2	N	-0-					60
06	6660	X	6411	-0-	-249	-0-	505	1	5902	2	N	4					64
							4	9									
*07	6882	X	6515	-0-	-367	-0-	519	1	5990	2	N	5					69
							6	9									
*08	6882	X	6347	-0-	-535	-0-	215	1	6132	2	N	-0-					69
09	6540	X	6096	-0-	-444	-0-	207	1	5887	2	N	2					71
							2	9									
10	6634	X	2710	-0-	-3924	-0-	215	1	2492	2	N	3					74
							3	9									

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3977	-0-	-177	-0-	3977	2			N	-0-					56
06	4020	X	3826	-0-	-194	-0-	3826	2			N	-0-					56
*07	4154	X	3939	-0-	-215	-0-	3939	2			N	-0-	22	7			34
*08	4030	X	3806	-0-	-224	-0-	3806	2			N	-0-					34
09	3900	X	3676	-0-	-224	-0-	3676	2			N	-0-					34
*10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					34

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	1427	1	8382	2	N	-0-					66
06	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	1349	1	8228	2	N	175					241
							193	9									
*07	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	1413	1	8342	2	N	-0-	241	7			-0-
*08	9796	X	9724	-0-	-72	-0-	734	1	8990	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	8632	-0-	-1148	-0-	629	1	8003	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	9167	-0-	-939	-0-	701	1	8466	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	350	1	3606	2	N	-0-					-0-
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	334	1	3484	2	N	-0-					-0-
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	320	1	3232	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	862	1	4377	2	N	-0-					-0-
*09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	834	1	4371	2	N	-0-					-0-
*10	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	862	1	3764	2	N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	10657	-0-	-999	-0-	10657	2			N	-0-					104
06	11220	X	10007	-0-	-1213	-0-	10007	2			N	-0-					104
*07	11594	X	10439	-0-	-1155	-0-	10439	2			N	-0-	104	7			-0-
*08	11408	X	10221	-0-	-1187	-0-	10184	2	37	9	N	34					34
09	10830	X	9841	-0-	-989	-0-	9841	2			N	-0-					34
10	10664	X	9914	-0-	-750	-0-	9914	2			N	-0-					34

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7			-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-

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-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-

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8736	-0-	-316	-0-	292	1	8444	2	N	-0-					216
06	8760	X	8336	-0-	-424	-0-	282	1	8054	2	N	-0-					216
*07	9052	X	8476	-0-	-576	-0-	292	1	8184	2	N	-0-	216	7			-0-
*08	8990	X	8733	-0-	-257	-0-	287	1	8446	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	8414	-0-	-226	-0-	282	1	8132	2	N	-0-					-0-
10	8742	X	8528	-0-	-214	-0-	291	1	8237	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6471	-0-	-690	-0-	848	1	5623	2	N	-0-					61
06	6930	X	6067	-0-	-863	-0-	829	1	5116	2	N	111					172
							122	9									
*07	7161	X	6474	-0-	-687	-0-	863	1	5611	2	N	-0-	172	7			-0-
*08	6696	X	6085	-0-	-611	-0-	857	1	5228	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5589	-0-	-801	-0-	834	1	4755	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	6352	-0-	-127	-0-	861	1	5491	2	N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	292	1	5978	2	N	-0-	184	1			40
06	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	282	1	6188	2	N	-0-					40
*07	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	292	1	6511	2	N	-0-	40	7			-0-
*08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	291	1	6285	2	N	17					17
							19	9									
*09	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	282	1	6067	2	N	-0-					17
*10	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	291	1	5890	2	N	-0-					17

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	988	1	2662	2	Y	-0-					119
06	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	516	1	2990	2	Y	41					160
							45	9									
*07	3937	X	3514	-0-	-423	-0-	521	1	2993	2	Y	-0-	160	7			-0-
*08	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	536	1	2965	2	Y	69					69
							76	9									
09	3630	X	3256	-0-	-374	-0-	513	1	2742	2	Y	1	55	1			15
							1	9									
10	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	555	1	2550	2	Y	-0-					15

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4546	-0-	-321	-0-	865	1	3681	2	Y	-0-					22
06	4710	X	4337	-0-	-373	-0-	832	1	3505	2	Y	-0-					22
*07	4867	X	4607	-0-	-260	-0-	881	1	3726	2	Y	-0-	22	7			-0-
*08	4867	X	4075	-0-	-792	-0-	443	1	3628	2	Y	4					4
							4	9									
09	4410	X	4206	-0-	-204	-0-	431	1	3729	2	Y	42	30	1			16
							46	9									
*10	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	397	1	4300	2	Y	8					24
							9	9									

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	10287	-0-	-1648	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	6683	-0-	-4687	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
08	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	12983	2			N	-0-					-0-
*09	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11774	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

05	11253	X	8466	-0-	-2787	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9518	-0-	-1072	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4287	-0-	-4269	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
08	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	14141	2			N	-0-					-0-
*09	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

05	7347	X	7298	-0-	-49	-0-	733	1	6530	2	N	32					59
							35	9									
06	7320	X	6845	-0-	-475	-0-	540	1	6305	2	N	-0-					59
07	7564	X	6899	-0-	-665	-0-	550	1	6349	2	N	-0-					59
*08	7564	X	6861	-0-	-703	-0-	233	1	6611	2	N	15					74
							17	9									
09	7140	X	6789	-0-	-351	-0-	230	1	6557	2	N	2					76
							2	9									
10	7285	X	3023	-0-	-4262	-0-	240	1	2782	2	N	1					77
							1	9									

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

05	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	4467	2			N	-0-					86
06	4470	X	4181	-0-	-289	-0-	4181	2			N	-0-					86
*07	4619	X	4446	-0-	-173	-0-	4446	2			N	-0-	86	7			-0-
*08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4303	-0-	-17	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
*10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	805	1	3188	2	N	-0-					168
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	802	1	3100	2	N	45					213
							50	9									
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	925	1	3430	2	N	-0-					213
*08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	870	1	3109	2	N	61	182	1			92
							67	9									
*09	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	869	1	2891	2	N	22					114
							24	9									
*10	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	941	1	2815	2	N	18	69	1			63
							20	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	1227	1	4858	2	N	32					80
							35	9									
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	1160	1	4481	2	N	13					93
							14	9									
07	5735	X	5292	-0-	-443	-0-	1123	1	4163	2	N	5					98
							6	9									
*08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	1104	1	4814	2	N	26					124
							29	9									
*09	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	1040	1	4686	2	N	7					131
							8	9									
*10	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	1023	1	4721	2	N	8	117	1			22
							9	9									

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					243
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	243	7			-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-

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 10174 - 11781

05	6913	X	6132	-0-	-781	-0-	616	1	5488	2	N	25					106
							28	9									
06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	487	1	5691	2	N	8					114
							9	9									
07	7192	X	6518	-0-	-674	-0-	519	1	5999	2	N	-0-					114
08	7192	X	6085	-0-	-1107	-0-	637	1	5448	2	N	-0-					114
09	6960	X	5654	-0-	-1306	-0-	601	1	5051	2	N	2					116
							2	9									
10	6386	X	2244	-0-	-4142	-0-	565	1	1677	2	N	2					118
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
*10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

05	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	11693	-0-	-937	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	12171	-0-	-880	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	11904	-0-	-1147	-0-	11904	2			N	-0-					-0-
09	12480	X	11769	-0-	-711	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
10	12896	X	12880	-0-	-16	-0-	12880	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

05	8060	X	6870	-0-	-1190	-0-	6870	2			Y	-0-					7
06	7650	X	6651	-0-	-999	-0-	6643	2	8	9	Y	7					14
*07	7595	X	6425	-0-	-1170	-0-	6425	2			Y	-0-	14	7			-0-
*08	7099	X	6058	-0-	-1041	-0-	6058	2			Y	-0-					-0-
09	6870	X	5640	-0-	-1230	-0-	5640	2			Y	-0-					-0-
10	6882	X	5752	-0-	-1130	-0-	5752	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

05	6479	X	5826	-0-	-653	-0-	5826	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5829	-0-	-231	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
07	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			Y	-0-					-0-
*08	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			Y	-0-					-0-
*09	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			Y	-0-					-0-
10	6014	X	5715	-0-	-299	-0-	5715	2			Y	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

05	5859	X	5265	-0-	-594	-0-	267	1	4998	2	N	-0-					174
06	5670	X	5006	-0-	-664	-0-	299	1	4707	2	N	-0-					174
*07	5611	X	5093	-0-	-518	-0-	277	1	4816	2	N	-0-	174	7			-0-
*08	5611	X	4849	-0-	-762	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4409	-0-	-811	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4470	-0-	-800	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	630	N	439	-0-	-191	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9114	-0-	-434	-0-	1343	1	7727	2	Y	40					73
							44	9									
06	9240	X	8723	-0-	-517	-0-	1329	1	7394	2	Y	-0-					73
*07	9765	X	8980	-0-	-785	-0-	1350	1	7630	2	Y	-0-	73	7			-0-
*08	9765	X	8293	-0-	-1472	-0-	261	1	8032	2	Y	-0-					-0-
09	9450	X	8109	-0-	-1341	-0-	239	1	7870	2	Y	-0-					-0-
10	9114	X	8017	-0-	-1097	-0-	233	1	7784	2	Y	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5393	-0-	-156	-0-	5393	2			Y	-0-					34
06	5370	X	5047	-0-	-323	-0-	5047	2			Y	-0-					34
*07	5580	X	5028	-0-	-552	-0-	5028	2			Y	-0-					34
*08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5588	2	101	9	Y	92	93	1			33
*09	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			Y	-0-					33
*10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5699	2	23	9	Y	21					54

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6738	-0-	-268	-0-	888	1	5850	2	Y	-0-	89	1			10
06	6780	X	6290	-0-	-490	-0-	855	1	5435	2	Y	-0-					10
*07	7006	X	6446	-0-	-560	-0-	890	1	5556	2	Y	-0-	10	7			-0-
*08	6727	X	6059	-0-	-668	-0-	263	1	5796	2	Y	-0-					-0-
09	6510	X	5694	-0-	-816	-0-	252	1	5442	2	Y	-0-					-0-
10	6727	X	5474	-0-	-1253	-0-	264	1	5210	2	Y	-0-					-0-

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	825	1	4042	2	Y	-0-					175
06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	814	1	3970	2	Y	-0-					175
*07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	843	1	4059	2	Y	-0-	175	7			-0-
*08	4867	X	4764	-0-	-103	-0-	876	1	3802	2	Y	78	45	1			33
							86	9									
09	4770	X	4462	-0-	-308	-0-	849	1	3613	2	Y	-0-					33
10	4929	X	4268	-0-	-661	-0-	872	1	3396	2	Y	-0-					33

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	6705	-0-	-859	-0-	6705	2			Y	-0-					-0-
06	6570	X	6341	-0-	-229	-0-	6341	2			Y	-0-					-0-
07	6696	X	6383	-0-	-313	-0-	6383	2			Y	-0-					-0-
*08	6696	X	5764	-0-	-932	-0-	5764	2			Y	-0-					-0-
*09	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	546	1	6395	2	Y	-0-					-0-
*10	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	540	1	7599	2	Y	-0-					-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			-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-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					99
06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5754	2	34	9	N	31					130
07	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					130
*08	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	9516	2	11	9	N	10					140
*09	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7941	2	39	9	N	35					175
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					175

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					102
06	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5052	2	36	9	N	33					135
07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6997	2	1	9	N	1	1	8			135
*08	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11460	2	9	9	N	8					143
*09	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11004	2	21	9	N	19					162
10	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					162

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4066	-0-	-708	-0-	309	1	3757	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3962	-0-	-658	-0-	328	1	3634	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	3805	-0-	-969	-0-	328	1	3477	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3557	-0-	-566	-0-	399	1	3158	2	N	-0-					-0-
*09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	520	1	3547	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	4064	-0-	-28	-0-	532	1	3532	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7640	-0-	-978	-0-	771	1	6869	2	N	-0-					81
06	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	617	1	7208	2	N	1					82
							1	9									
07	8029	X	7839	-0-	-190	-0-	624	1	7215	2	N	-0-					82
*08	7626	X	7246	-0-	-380	-0-	412	1	6795	2	N	35	51	1			66
							39	9									
09	7830	X	6863	-0-	-967	-0-	393	1	6469	2	N	1					67
							1	9									
10	8091	X	3114	-0-	-4977	-0-	421	1	2693	2	N	-0-					67

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	860	1	3242	2	N	23					55
							25	9									
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	833	1	3080	2	N	20					75
							22	9									
*07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	861	1	3431	2	N	-0-	75	7			-0-
08	3813	X	862	-0-	-2951	-0-	862	1			N	-0-					-0-
*09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	834	1	3842	2	N	-0-					-0-
*10	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	858	1	3913	2	N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	809	1	6457	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6431	-0-	-349	-0-	760	1	5671	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6577	-0-	-429	-0-	805	1	5772	2	N	-0-					-0-
08	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	652	1	8686	2	N	-0-					-0-
*09	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	626	1	7891	2	N	-0-					-0-
*10	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	660	1	8030	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	11234	-0-	-2096	-0-	653	1	10581	2	N	-0-					-0-
06	12720	X	10110	-0-	-2610	-0-	622	1	9488	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	10570	-0-	-1954	-0-	644	1	9926	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	8428	-0-	-3352	-0-	1176	1	7252	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	7194	-0-	-4206	-0-	814	1	6380	2	N	-0-					-0-
10	11222	X	9556	-0-	-1666	-0-	1106	1	8450	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	6247	-0-	-15	-0-	405	1	5842	2	N	-0-					35
06	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	392	1	5737	2	N	-0-					35
07	6262	X	6227	-0-	-35	-0-	405	1	5822	2	N	-0-					35
08	6262	X	6199	-0-	-63	-0-	403	1	5796	2	N	-0-					35
09	6060	X	6011	-0-	-49	-0-	390	1	5621	2	N	-0-					35
10	6262	X	6199	-0-	-63	-0-	403	1	5796	2	N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	629	1	6239	2	N	-0-					-0-
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	646	1	6001	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	681	1	5922	2	N	-0-					-0-
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	543	1	6409	2	N	-0-					-0-
*09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	506	1	6249	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6357	-0-	-91	-0-	517	1	5840	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	287	1	5117	2	Y	-0-					7
06	5040	X	4995	-0-	-45	-0-	277	1	4710	2	Y	7					14
							8	9									
*07	5301	X	5102	-0-	-199	-0-	285	1	4817	2	Y	-0-	14	7			-0-
*08	5394	X	4642	-0-	-752	-0-	56	1	4586	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4305	-0-	-915	-0-	23	1	4282	2	Y	-0-					-0-
10	5394	X	4255	-0-	-1139	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	7			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	43	1			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	437	1	5895	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5573	-0-	-967	-0-	393	1	5180	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5958	-0-	-800	-0-	423	1	5535	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	6108	-0-	-650	-0-	465	1	5643	2	N	-0-					-0-
*09	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	405	1	6175	2	N	-0-					-0-
*10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	424	1	6304	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	2923	-0-	-2843	-0-	427	1	2496	2	N	-0-					102
06	5580	X	4902	-0-	-678	-0-	408	1	4494	2	N	-0-					102
*07	5766	X	5197	-0-	-569	-0-	394	1	4803	2	N	-0-	2	1			100
08	5766	X	5398	-0-	-368	-0-	508	1	4890	2	N	-0-					100
09	5310	X	4908	-0-	-402	-0-	511	1	4397	2	N	-0-					100
10	5053	X	4973	-0-	-80	-0-	507	1	4466	2	N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	647	-0-	-2360	-0-	94	1	553	2	N	-0-					26
06	3150	X	1502	-0-	-1648	-0-	125	1	1377	2	N	-0-					26
07	3255	X	2163	-0-	-1092	-0-	164	1	1999	2	N	-0-					26
08	3255	X	2376	-0-	-879	-0-	353	1	2023	2	N	-0-					26
09	2370	X	2284	-0-	-86	-0-	323	1	1961	2	N	-0-					26
*10	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	343	1	1729	2	N	-0-					26

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	7			-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-

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					43
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					43
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

05	6324	X	6132	-0-	-192	-0-	6132	2			Y	-0-					34
06	6120	X	5608	-0-	-512	-0-	5608	2			Y	-0-					34
07	6324	X	5520	-0-	-804	-0-	5520	2			Y	-0-					34
*08	6324	X	5581	-0-	-743	-0-	5480	2	101	9	Y	92	93	1			33
09	6120	X	2225	-0-	-3895	-0-	2225	2			Y	-0-					33
10	6138	X	5527	-0-	-611	-0-	5504	2	23	9	Y	21					54

PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 9920

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

05	6789	X	5306	-0-	-1483	-0-	159	1	5147	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	4432	-0-	-1958	-0-	123	1	4309	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	4200	-0-	-2403	-0-	121	1	4079	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	3536	-0-	-2292	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	2506	-0-	-2624	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	2475	-0-	-2826	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4431	-0-	-777	-0-	4431	2			N	-0-					27
06	2670	X	2126	-0-	-544	-0-	2119	2	7	9	N	6					33
07	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6699	2	1	9	N	1	1	8			33
*08	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6828	2	39	9	N	35					68
*09	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6004	2	37	9	N	34					102
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					102

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	7			-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-

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

05	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
*09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
*10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

05	0	W	5091	-0-	5091	189470	5069	2	22	9	Y	20	176	1			118
06	0	W	5563	-0-	5563	195033	5548	2	15	9	Y	14					132
*07	0	W	3672	-0-	3672	198705	3672	2			Y	-0-					132
*08	0	W	1160	-0-	1160	199865	1160	2			Y	-0-					132
09	0	W	7621	-0-	7621	207486	7579	2	42	9	Y	38					170
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	207486					Y	NO RPT					170

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

05	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6913	-0-	-227	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7296	-0-	-82	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	4828	-0-	-2550	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5924	-0-	-1216	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
*10	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 9014

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	452	1	3002	2	N	-0-					-0-
06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	585	1	3098	2	N	-0-					-0-
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	442	1	2412	2	N	-0-					-0-
08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	853	1	2066	2	N	-0-					-0-
*09	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	822	1	2404	2	N	-0-					-0-
*10	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	852	1	2287	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	556	1	4023	2	N	-0-					165
06	4470	X	4184	-0-	-286	-0-	529	1	3655	2	N	-0-					165
*07	4619	X	4182	-0-	-437	-0-	538	1	3644	2	N	-0-	18	7			147
*08	4619	X	3742	-0-	-877	-0-	580	1	3162	2	N	-0-	130	1			17
09	4470	X	3803	-0-	-667	-0-	564	1	3239	2	N	-0-					17
10	4588	X	3624	-0-	-964	-0-	589	1	3004	2	N	28					45
							31	9									

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-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-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-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-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	667	1	4392	2	Y	-0-	89	1			10
06	4890	X	4680	-0-	-210	-0-	636	1	4044	2	Y	-0-					10
*07	5053	X	4663	-0-	-390	-0-	644	1	4019	2	Y	-0-	10	7			-0-
*08	5053	X	4499	-0-	-554	-0-	334	1	4165	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	3856	-0-	-1034	-0-	311	1	3545	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4013	-0-	-1040	-0-	326	1	3687	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			-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-

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	292	1	3903	2	N	-0-					180
06	4200	X	3567	-0-	-633	-0-	250	1	3317	2	N	-0-					180
*07	4340	X	4036	-0-	-304	-0-	280	1	3756	2	N	-0-	180	7			-0-
*08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	291	1	4672	2	N	-0-					-0-
*09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	258	1	4048	2	N	-0-					-0-
*10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	283	1	4255	2	N	-0-					-0-

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	7			-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-

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1731	-0-	-284	-0-	174	1	1557	2	N	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	220	1	1896	2	N	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	203	1	1807	2	N	-0-					-0-
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1076	1	935	2	N	-0-					-0-
*09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	1119	1	1422	2	N	-0-					-0-
*10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1091	1	995	2	N	-0-					-0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

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

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	7			68
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3796	-0-	-1040	-0-	3765	2	31	9	N	28	66	1			43
06	4680	X	3561	-0-	-1119	-0-	3542	3	19	9	N	17					60
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6141	2	10	9	N	9	28	1			41
08	4650	X	3304	-0-	-1346	-0-	3293	2	11	9	N	10					51
09	4140	X	2958	-0-	-1182	-0-	2936	2	22	9	N	20					71
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					71

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6648	2	103	9	N	94	120	1			44
06	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6254	3	80	9	N	73					117
07	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12248	2	61	9	N	55	149	1			23
08	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5485	2	35	9	N	32					55
*09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4936	2	41	9	N	37					92
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					92

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					104
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-	4	1			100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					100
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					100

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3530	-0-	-159	-0-	393	1	3137	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3011	-0-	-649	-0-	356	1	2655	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3000	-0-	-782	-0-	367	1	2633	2	N	-0-					-0-
08	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	523	1	3396	2	N	-0-					-0-
*09	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	526	1	3313	2	N	-0-					-0-
*10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	546	1	3531	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					187
06	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					187
*07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-	12	7			175
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			79
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-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-

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

05	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					72
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	7			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-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-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4103	-0-	-144	-0-	836	1	3267	2	N	-0-					180
06	4320	X	3805	-0-	-515	-0-	809	1	2996	2	N	-0-					180
*07	4464	X	3797	-0-	-667	-0-	850	1	2927	2	N	18	183	1			15
							20	9									
*08	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	998	1	4880	2	N	-0-					15
*09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	966	1	5011	2	N	-0-					15
*10	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	989	1	4396	2	N	12					27
							13	9									

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

05	5239	X	3668	-0-	-1571	-0-	993	1	2675	2	Y	-0-					77
06	5130	X	4083	-0-	-1047	-0-	601	1	3482	2	Y	-0-					77
07	5301	X	4235	-0-	-1066	-0-	621	1	3567	2	Y	43					120
							47	9									
*08	5301	X	4253	-0-	-1048	-0-	796	1	3457	2	Y	-0-	71	1			49
09	4230	X	3842	-0-	-388	-0-	747	1	3094	2	Y	1	35	1			15
							1	9									
10	4216	X	3683	-0-	-533	-0-	761	1	2922	2	Y	-0-					15

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	263	1	4241	2	Y	-0-					59
06	4680	X	2759	-0-	-1921	-0-	169	1	2590	2	Y	-0-					59
*07	4960	X	4208	-0-	-752	-0-	253	1	3955	2	Y	-0-	41	7			18
*08	4960	X	3562	-0-	-1398	-0-	345	1	3217	2	Y	-0-					18
09	4800	X	3897	-0-	-903	-0-	355	1	3542	2	Y	-0-					18
10	4495	X	3515	-0-	-980	-0-	340	1	3175	2	Y	-0-					18

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-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-

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					59
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					59
*07	403	N	319	-0-	-84	-0-	19	1	300	2	Y	-0-	41	7			18
*08	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	1			Y	-0-					18
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	215	1	338	2	Y	-0-					18
*10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	267	1	1356	2	Y	-0-					18

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					96
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					96
*07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	96	7			-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-

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	127	7			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	479	1	7724	2	Y	-0-					53
06	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	504	1	7710	2	Y	-0-					53
*07	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	533	1	8323	2	Y	-0-	10	7			43
*08	8122	X	7841	-0-	-281	-0-	247	1	7594	2	Y	-0-					43
09	7860	X	7653	-0-	-207	-0-	226	1	7427	2	Y	-0-					43
10	8122	X	6931	-0-	-1191	-0-	248	1	6683	2	Y	-0-					43

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	422	1	3022	2	Y	-0-					61
06	3120	X	2900	-0-	-220	-0-	363	1	2537	2	Y	-0-					61
*07	3410	X	3105	-0-	-305	-0-	393	1	2712	2	Y	-0-	4	7			57
*08	3441	X	2418	-0-	-1023	-0-	559	1	1859	2	Y	-0-					57
09	3330	X	2869	-0-	-461	-0-	531	1	2338	2	Y	-0-					57
10	3441	X	3036	-0-	-405	-0-	480	1	2556	2	Y	-0-					57

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6690	-0-	-533	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5903	-0-	-1087	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6438	-0-	-785	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6427	-0-	-579	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6144	-0-	-636	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
*10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	6924	-0-	-1167	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6331	-0-	-1499	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6276	-0-	-1815	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6545	-0-	-740	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6882	-0-	-168	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
*10	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	305	1	6312	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5455	-0-	-245	-0-	260	1	5195	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5188	-0-	-702	-0-	254	1	4934	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	1997	-0-	-3893	-0-	299	1	1698	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5048	-0-	-652	-0-	393	1	4655	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	5154	-0-	-736	-0-	403	1	4751	2	N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5439	-0-	-544	-0-	547	1	4892	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5368	-0-	-422	-0-	558	1	4810	2	N	-0-					-0-
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	669	1	5951	2	N	-0-					-0-
08	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	438	1	6306	2	N	-0-					-0-
*09	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	395	1	6029	2	N	-0-					-0-
*10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	413	1	6714	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	621	1	5558	2	N	-0-			-0-
06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	591	1	5094	2	N	-0-			-0-
07	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	621	1	5522	2	N	-0-			-0-
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	291	1	3955	2	N	-0-			-0-
*09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	383	1	3856	2	N	-0-			-0-
*10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	331	1	2849	2	N	-0-			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5311	-0-	2211	3073	534	1	4777	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	3270	-0-	270	3343	340	1	2930	2	N	-0-			-0-
07	7810	X	4467	-0-	-3343	-0-	451	1	4016	2	N	-0-			-0-
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	379	1	5461	2	N	-0-			-0-
*09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	340	1	5189	2	N	-0-			-0-
*10	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	336	1	5468	2	N	-0-			-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	1043	1	9334	2	N	-0-			-0-
06	9810	X	9261	-0-	-549	-0-	962	1	8299	2	N	-0-			-0-
07	10137	X	9713	-0-	-424	-0-	982	1	8731	2	N	-0-			-0-
08	10385	X	9172	-0-	-1213	-0-	596	1	8576	2	N	-0-			-0-
09	10050	X	8803	-0-	-1247	-0-	541	1	8262	2	N	-0-			-0-
10	10385	X	9383	-0-	-1002	-0-	543	1	8840	2	N	-0-			-0-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-			204
06	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-			204
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-			204
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-			204
*09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-			204
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			204

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	5334	-0-	-2757	-0-	5314	2	20	9	N	18			42
06	6390	X	3265	-0-	-3125	-0-	3252	3	13	9	N	12			54
07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6590	2	11	9	N	10			64
08	6107	X	4667	-0-	-1440	-0-	4665	2	2	9	N	2			66
*09	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6991	2	9	9	N	8			74
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			74

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	876	1	2833	2	N	-0-					62
06	3390	X	3352	-0-	-38	-0-	858	1	2494	2	N	-0-					62
*07	3503	X	3440	-0-	-63	-0-	887	1	2553	2	N	-0-	62	7			-0-
*08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	862	1	3090	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3150	-0-	-450	-0-	834	1	2316	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	2534	-0-	-1186	-0-	832	1	1702	2	N	-0-					-0-

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	3215	-0-	115	235	3215	1			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3049	-0-	49	284	3049	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2895	-0-	-205	79	233	1	2662	2	Y	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3253	-0-	-157	-0-	596	1	2640	2	Y	15					41
							17	9									
06	3300	X	2939	-0-	-361	-0-	599	1	2340	2	Y	-0-					41
*07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	735	1	2909	2	Y	-0-	14	7			27
*08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	236	1	3204	2	Y	-0-					27
*09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	223	1	3112	2	Y	6					33
							7	9									
*10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	228	1	3096	2	Y	6	30	1			9
							7	9									

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	1004	1	8991	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8713	-0-	-827	-0-	905	1	7808	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9073	-0-	-785	-0-	917	1	8156	2	N	-0-					-0-
08	9982	X	8512	-0-	-1470	-0-	553	1	7959	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	7967	-0-	-1693	-0-	489	1	7478	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	8610	-0-	-1372	-0-	498	1	8112	2	N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	159	7			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1212	-0-	-588	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1621	-0-	-487	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	377	-0-	-1663	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1259	-0-	-849	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	564	1	9730	2	Y	-0-					67
06	10500	X	9433	-0-	-1067	-0-	517	1	8916	2	Y	-0-					67
07	10478	X	9244	-0-	-1234	-0-	516	1	8728	2	Y	-0-					67
*08	10292	X	9855	-0-	-437	-0-	9855	2			Y	-0-					67
09	9960	X	9393	-0-	-567	-0-	9393	2			Y	-0-					67
10	10292	X	9670	-0-	-622	-0-	9670	2			Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4924	-0-	-253	-0-	270	1	4654	2	Y	-0-					76
06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	286	1	4929	2	Y	-0-					76
07	6014	X	5104	-0-	-910	-0-	285	1	4819	2	Y	-0-					76
*08	6014	X	5763	-0-	-251	-0-	435	1	5328	2	Y	-0-					76
09	5820	X	5478	-0-	-342	-0-	397	1	5081	2	Y	-0-					76
*10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	419	1	5142	2	Y	-0-					76

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	6421	-0-	-1515	-0-	352	1	6069	2	Y	-0-					62
06	6960	X	6682	-0-	-278	-0-	366	1	6316	2	Y	-0-					62
07	7192	X	6581	-0-	-611	-0-	367	1	6214	2	Y	-0-					62
*08	7130	X	6488	-0-	-642	-0-	547	1	5778	2	Y	148	182	1			28
							163	9									
09	6690	X	6086	-0-	-604	-0-	569	1	5517	2	Y	-0-					28
10	6913	X	6046	-0-	-867	-0-	574	1	5472	2	Y	-0-					28

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	9074	-0-	-1652	-0-	1157	1	7917	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	8723	-0-	-1657	-0-	1002	1	7721	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	8887	-0-	-1839	-0-	1006	1	7881	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	7442	-0-	-2974	-0-	624	1	6818	2	N	-0-					-0-
09	8820	X	6799	-0-	-2021	-0-	639	1	6160	2	N	-0-					-0-
10	9083	X	6742	-0-	-2341	-0-	634	1	6108	2	N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5745	-0-	-548	-0-	577	1	5168	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5677	-0-	-413	-0-	590	1	5087	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5525	-0-	-768	-0-	558	1	4967	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5237	-0-	-715	-0-	340	1	4897	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5375	-0-	-385	-0-	330	1	5045	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5747	-0-	-112	-0-	333	1	5414	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	921	1	3982	2	N	9					118
							10	9									
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	875	1	3304	2	N	80					198
							88	9									
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	783	1	2924	2	N	2					200
							2	9									
08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	968	1	5392	2	N	13	184	1			29
							14	9									
*09	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	982	1	4614	2	N	30					59
							33	9									
*10	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	988	1	4738	2	N	47					106
							52	9									

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	9160	-0-	-233	-0-	920	1	8240	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8682	-0-	-408	-0-	902	1	7780	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	8974	-0-	-419	-0-	907	1	8067	2	N	-0-					-0-
08	9238	X	8563	-0-	-675	-0-	556	1	8007	2	N	-0-					-0-
09	8940	X	7743	-0-	-1197	-0-	476	1	7267	2	N	-0-					-0-
10	9145	X	8760	-0-	-385	-0-	507	1	8253	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					113
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			-0-
10	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

05	9641	X	8791	-0-	-850	-0-	1158	1	7633	2	N	-0-					50
06	9330	X	7651	-0-	-1679	-0-	1136	1	6515	2	N	-0-					50
*07	9176	X	8570	-0-	-606	-0-	1409	1	7161	2	N	-0-	50	7			-0-
*08	9176	X	8319	-0-	-857	-0-	851	1	7468	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	7395	-0-	-1125	-0-	765	1	6595	2	N	32					32
							35	9									
*10	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	889	1	8031	2	N	5					37
							6	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

05	5270	X	4913	-0-	-357	-0-	647	1	4266	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	3118	-0-	-2582	-0-	463	1	2655	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	880	-0-	-5010	-0-	145	1	735	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	3443	-0-	-2447	-0-	855	1	2588	2	N	-0-					-0-
*09	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	1044	1	4452	2	N	22					22
							24	9									
10	4898	X	4484	-0-	-414	-0-	968	1	3513	2	N	3					25
							3	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	7			-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-

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

05	10292	X	8460	-0-	-1832	-0-	1233	1	7089	2	N	125	136	1			44
							138	9									
06	9000	X	7942	-0-	-1058	-0-	1161	1	6781	2	N	-0-					44
*07	8990	X	8435	-0-	-555	-0-	1340	1	7095	2	N	-0-	44	7			-0-
08	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
*09	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
*10	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	390	1	2242	2	N	65	46	1			80
							72	9									
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	428	1	2502	2	N	-0-					80
*07	3069	X	1908	-0-	-1161	-0-	303	1	1605	2	N	-0-	80	7			-0-
08	3069	X	1640	-0-	-1429	-0-	1640	1			N	-0-					-0-
09	2970	X	2351	-0-	-619	-0-	1578	1	773	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2642	-0-	-396	-0-	1620	1	1022	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	17	1	586	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	19	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	22	1	712	2	Y	19					19
							21	9									
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	21	1	672	2	Y	29					48
							32	9									
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	22	1	669	2	Y	2	42	1			8
							2	9									
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	25	1	746	2	Y	1					9
							1	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		77	-0-	77	188	13	1	64	2	Y	-0-					25
06	188	N	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					25
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	24	1	119	2	Y	-0-					25
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					25
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					25
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					25

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					78
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8	86	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					85
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	85	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

05	5580	X	5253	-0-	-327	-0-	5253	2			Y	-0-					20
06	5550	X	4943	-0-	-607	-0-	4943	2			Y	-0-					20
07	5735	X	5109	-0-	-626	-0-	5109	2			Y	-0-					20
*08	5394	X	4919	-0-	-475	-0-	138	1	4738	2	Y	39					59
							43	9									
09	5130	X	4842	-0-	-288	-0-	143	1	4699	2	Y	-0-					59
10	5239	X	4805	-0-	-434	-0-	114	1	4691	2	Y	-0-					59

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

05	6045	X	5597	-0-	-448	-0-	774	1	4823	2	N	-0-					231
06	5850	X	5439	-0-	-411	-0-	761	1	4678	2	N	-0-					231
*07	5952	X	5691	-0-	-261	-0-	761	1	4930	2	N	-0-	231	7			-0-
*08	5952	X	5242	-0-	-710	-0-	713	1	4529	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	4989	-0-	-441	-0-	645	1	4344	2	N	-0-					-0-
10	5611	X	5059	-0-	-552	-0-	664	1	4395	2	N	-0-					-0-

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

05	14415	X	14279	-0-	-136	-0-	1820	1	12459	2	N	-0-					-0-
06	13800	X	13007	-0-	-793	-0-	1494	1	11513	2	N	-0-					-0-
07	14260	X	13040	-0-	-1220	-0-	1475	1	11565	2	N	-0-					-0-
08	14291	X	12390	-0-	-1901	-0-	1038	1	11352	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	7378	-0-	-6452	-0-	729	1	6649	2	N	-0-					-0-
10	14291	X	6607	-0-	-7684	-0-	1006	1	5601	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	N	-0-			-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	72	1	868	2	N	-0-			-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	91	1	1048	2	N	-0-			-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	78	1	1172	2	N	-0-			-0-
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	74	1	1183	2	N	-0-			-0-
*10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	68	1	939	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

05	3100	N	8123	-0-	5023	11724	565	1	7558	2	N	-0-			-0-
06	18517	X	6793	-0-	-11724	-0-	522	1	6271	2	N	-0-			-0-
07	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	536	1	6195	2	N	-0-			-0-
08	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	483	1	4394	2	N	-0-			-0-
*09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	527	1	4561	2	N	-0-			-0-
*10	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	635	1	4644	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
08	217	N	56	-0-	-161	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

05	8742	X	7764	-0-	-978	-0-	540	1	7224	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	7394	-0-	-1066	-0-	568	1	6826	2	N	-0-			-0-
07	8742	X	7269	-0-	-1473	-0-	579	1	6690	2	N	-0-			-0-
08	8680	X	5905	-0-	-2775	-0-	608	1	5297	2	N	-0-			-0-
*09	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	565	1	7489	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	7274	-0-	-476	-0-	488	1	6786	2	N	-0-			-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	340	1	1485	2	Y	-0-					50
06	2370	X	1154	-0-	-1216	-0-	233	1	921	2	Y	-0-					50
*07	1829	X	1586	-0-	-243	-0-	307	1	1279	2	Y	-0-	50	7			-0-
*08	1829	X	1155	-0-	-674	-0-	378	1	777	2	Y	-0-					-0-
09	1770	X	1328	-0-	-442	-0-	387	1	868	2	Y	66					66
							73	9									
10	1829	X	1234	-0-	-595	-0-	416	1	818	2	Y	-0-					66

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	552	1	4842	2	Y	-0-					68
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	601	1	4715	2	Y	-0-					68
07	5611	X	5563	-0-	-48	-0-	629	1	4905	2	Y	26					94
							29	9									
*08	5611	X	5158	-0-	-453	-0-	703	1	4448	2	Y	6					100
							7	9									
09	5430	X	4574	-0-	-856	-0-	620	1	3954	2	Y	-0-					100
10	5487	X	4427	-0-	-1060	-0-	659	1	3768	2	Y	-0-					100

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-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-

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

05	8091	X	7238	-0-	-853	-0-	612	1	6626	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	6869	-0-	-961	-0-	577	1	6292	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7332	-0-	-759	-0-	674	1	6658	2	N	-0-					-0-
08	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	680	1	7388	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	6616	-0-	-374	-0-	527	1	6089	2	N	-0-					-0-
10	7223	X	7126	-0-	-97	-0-	617	1	6509	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	431	1	6940	2	Y	-0-					53
06	7500	X	6608	-0-	-892	-0-	406	1	6202	2	Y	-0-					53
*07	7750	X	7603	-0-	-147	-0-	457	1	7146	2	Y	-0-	10	7			43
*08	7750	X	6329	-0-	-1421	-0-	658	1	5671	2	Y	-0-					43
09	7500	X	6113	-0-	-1387	-0-	672	1	5441	2	Y	-0-					43
10	7378	X	6569	-0-	-809	-0-	691	1	5878	2	Y	-0-					43

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	45	1			33
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205	7			-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-

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	532	1	5278	2	N	-0-					-0-
06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	490	1	4547	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4062	-0-	-1053	-0-	419	1	3643	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3417	-0-	-1698	-0-	443	1	2974	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4784	-0-	-166	-0-	523	1	4261	2	N	-0-					-0-
*10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	547	1	4705	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-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-

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	62	7			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

05	2232	X	1821	-0-	-411	-0-	1241	1	580	2	Y	-0-					128
06	1860	X	1620	-0-	-240	-0-	1194	1	426	2	Y	-0-					128
*07	1922	X	1738	-0-	-184	-0-	1243	1	495	2	Y	-0-	128	1			-0-
*08	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	683	1	1051	2	Y	6					6
							7	9									
*09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	653	1	998	2	Y	-0-					6
*10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	687	1	957	2	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	7			-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-

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1942	-0-	-290	-0-	362	1	1580	2	Y	-0-					50
06	2100	N	1847	-0-	-253	-0-	373	1	1474	2	Y	-0-					50
07	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	383	1	1598	2	Y	22					72
							24	9									
*08	1953	N	1390	-0-	-563	-0-	397	1	976	2	Y	15					87
							17	9									
*09	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	371	1	1169	2	Y	-0-					87
*10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	366	1	1116	2	Y	-0-					87

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	245	7			-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-

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	1297	1	6551	2	Y	-0-					28
06	7560	X	7291	-0-	-269	-0-	1268	1	6023	2	Y	-0-					28
*07	7812	X	7672	-0-	-140	-0-	1299	1	6373	2	Y	-0-	3	7			25
*08	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			Y	-0-					25
09	7590	X	6802	-0-	-788	-0-	6802	2			Y	-0-					25
10	7843	X	6580	-0-	-1263	-0-	6580	2			Y	-0-					25

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	329	1	2691	2	Y	-0-					85
06	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	324	1	2528	2	Y	-0-					85
07	3038	X	2869	-0-	-169	-0-	332	1	2537	2	Y	-0-					85
*08	3038	X	2694	-0-	-344	-0-	268	1	2423	2	Y	3					88
							3	9									
09	2910	X	2612	-0-	-298	-0-	253	1	2357	2	Y	2	79	1			11
							2	9									
10	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	266	1	2372	2	Y	-0-					11

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					27
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	30	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	854	1	9403	2	N	-0-					-0-
06	9660	X	9383	-0-	-277	-0-	780	1	8603	2	N	-0-					-0-
07	9982	X	9187	-0-	-795	-0-	813	1	8374	2	N	-0-					-0-
08	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	403	1	12623	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	9172	-0-	-488	-0-	390	1	8782	2	N	-0-					-0-
*10	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	403	1	9655	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

05	11966	X	9939	-0-	-2027	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9273	-0-	-1947	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	9304	-0-	-1949	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	7855	-0-	-3057	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	7235	-0-	-2605	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	8477	-0-	-1474	-0-	8477	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

05	9052	X	8156	-0-	-896	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7476	-0-	-1284	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7547	-0-	-1505	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	6531	-0-	-2397	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6087	-0-	-1983	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7284	-0-	-869	-0-	7284	2			N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	968	1	3159	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3293	-0-	-97	-0-	713	1	2580	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	747	1	2362	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3390	X	2618	-0-	-772	-0-	819	1	1799	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2924	-0-	-579	-0-	872	1	2052	2	N	-0-					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

05	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	763	1	5073	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4425	-0-	-135	-0-	703	1	3722	2	N	-0-					-0-
07	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	756	1	4124	2	N	-0-					-0-
08	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	255	1	5874	2	N	-0-					-0-
*09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	219	1	4637	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3558	-0-	-1154	-0-	176	1	3382	2	N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

05	11842	X	10787	-0-	-1055	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9359	-0-	-1891	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9796	-0-	-1829	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10455	-0-	-643	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	7910	-0-	-2770	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10338	-0-	-450	-0-	10338	2			N	-0-					-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	131	7			-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-

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

05	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	869	1	5419	2	N	-0-					53
06	6030 X	5604	-0-	-426	-0-	784	1	4820	2	N	-0-					53
*07	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	881	1	5707	2	N	-0-	5	7			48
08	6231 X	5633	-0-	-598	-0-	927	1	4706	2	N	-0-					48
09	6030 X	5608	-0-	-422	-0-	942	1	4666	2	N	-0-					48
10	6231 X	5697	-0-	-534	-0-	976	1	4721	2	N	-0-					48

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

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

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-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-

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					157
07	3100	N	4995	-0-	1895	1895	4941	2	54	9	N	49	172	1			34
08	3100	N	2066	-0-	-1034	861	1976	2	90	9	N	82					116
*09	1900	N	1039	-0-	-861	-0-	987	2	52	9	N	47					163
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3348	2	116	9	N	105	178	1	1	8	19
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2390	3	28	9	N	25					44
07	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					44
08	775	X	392	-0-	-383	-0-	392	2			N	-0-					44
09	750	X	127	-0-	-623	-0-	127	2			N	-0-					44
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					44

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	816	1	5425	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4863	-0-	-147	-0-	773	1	4090	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	5070	-0-	-107	-0-	786	1	4284	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5102	-0-	-447	-0-	212	1	4890	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4567	-0-	-803	-0-	206	1	4361	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	3536	-0-	-2013	-0-	175	1	3361	2	N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1452	-0-	-780	-0-	211	1	1241	2	N	-0-					119
06	2160	N	1736	-0-	-424	-0-	241	1	1471	2	N	22					141
							24	9									
*07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	230	1	1357	2	N	-0-	141	7			-0-
*08	1457	N	880	-0-	-577	-0-	880	1			N	-0-					-0-
09	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	916	1	603	2	N	-0-					-0-
*10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	939	1	621	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	1087	1	3596	2	N	-0-					68
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	1191	1	3865	2	N	-0-					68
*07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	1001	1	3897	2	N	-0-	28	7			40
*08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	699	1	3313	2	N	-0-					40
*09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	723	1	3275	2	N	8					48
							9	9									
*10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	738	1	3717	2	N	-0-					48

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3869	-0-	-657	-0-	898	1	2971	2	Y	-0-					109
06	4140	X	3640	-0-	-500	-0-	858	1	2782	2	Y	-0-					109
*07	4278	X	4263	-0-	-15	-0-	871	1	3392	2	Y	-0-	109	7			-0-
*08	4278	X	3829	-0-	-449	-0-	645	1	3184	2	Y	-0-					-0-
*09	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	591	1	3384	2	Y	8					8
							9	9									
10	3875	X	2256	-0-	-1619	-0-	675	1	1560	2	Y	19					27
							21	9									

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	573	1	2630	2	N	-0-					48
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	564	1	2494	2	N	-0-					48
07	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	613	1	2627	2	N	-0-					48
*08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	801	1	2330	2	N	20					68
							22	9									
*09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	784	1	2559	2	N	-0-					68
*10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	768	1	2582	2	N	-0-					68

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

05	3844	X	3799	-0-	-45	-0-	680	1	3119	2	N	-0-					80
06	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	605	1	2672	2	N	-0-					80
*07	3844	X	3340	-0-	-504	-0-	632	1	2708	2	N	-0-	10	7			70
*08	3844	X	3355	-0-	-489	-0-	566	1	2789	2	N	-0-					70
09	3720	X	3193	-0-	-527	-0-	520	1	2673	2	N	-0-					70
10	3813	X	3045	-0-	-768	-0-	583	1	2462	2	N	-0-					70

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

05	4743	X	3792	-0-	-951	-0-	880	1	2912	2	Y	-0-					105
06	4590	X	3620	-0-	-970	-0-	853	1	2767	2	Y	-0-					105
07	4743	X	3867	-0-	-876	-0-	790	1	3077	2	Y	-0-	97	7			8
*08	4743	X	3809	-0-	-934	-0-	1147	1	2662	2	Y	-0-					8
*09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	1090	1	3041	2	Y	-0-					8
*10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	1123	1	3089	2	Y	19					27
							21	9									

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

05	10664	X	9286	-0-	-1378	-0-	717	1	8569	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	8722	-0-	-1328	-0-	669	1	8053	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	9238	-0-	-589	-0-	661	1	8577	2	N	-0-					-0-
08	9765	X	9525	-0-	-240	-0-	1206	1	8319	2	N	-0-					-0-
09	9450	X	9169	-0-	-281	-0-	1167	1	8002	2	N	-0-					-0-
*10	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	1206	1	8376	2	N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

05	6200	X	6185	-0-	-15	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5823	-0-	-177	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
07	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5962	-0-	-238	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5932	-0-	-68	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
*10	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	1161	1	15994	2	N	-0-					-0-
06	17650	X	17650	-0-	-0-	-0-	1169	1	16481	2	N	-0-					-0-
07	16895	X	16412	-0-	-483	-0-	1208	1	15204	2	N	-0-					-0-
08	16895	X	14617	-0-	-2278	-0-	972	1	13645	2	N	-0-					-0-
09	16350	X	13556	-0-	-2794	-0-	1167	1	12389	2	N	-0-					-0-
10	16895	X	13882	-0-	-3013	-0-	1206	1	12676	2	N	-0-					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	623	-0-	-8119	-0-	42	1	581	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
06	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
07	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
08	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
*09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
*10	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7697	-0-	-642	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7441	-0-	-629	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7632	-0-	-707	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7565	-0-	-650	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6958	-0-	-842	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6603	-0-	-1085	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10406	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
07	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8487	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
*09	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-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-

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4191	-0-	-552	-0-	560	1	3631	2	N	-0-					26
06	4680	X	4173	-0-	-507	-0-	544	1	3570	2	N	54					80
							59	9									
*07	4836	X	4177	-0-	-659	-0-	547	1	3630	2	N	-0-	40	7			40
*08	4836	X	4378	-0-	-458	-0-	4378	2			N	-0-					40
*09	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					40
10	4309	X	4016	-0-	-293	-0-	4016	2			N	-0-					40

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	2087	-0-	-3710	-0-	804	1	1283	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4297	-0-	-1313	-0-	1441	1	2856	2	N	-0-					-0-
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	1868	1	2759	2	N	-0-					-0-
08	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	1133	1	4959	2	N	-0-					-0-
*09	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	858	1	5711	2	N	-0-					-0-
*10	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	880	1	6113	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4538	-0-	1438	2485	342	1	4196	2	N	-0-					47
06	3000	N	4581	-0-	1581	4066	376	1	4205	2	N	-0-					47
07	9048	X	4982	-0-	-4066	-0-	400	1	4582	2	N	-0-					47
*08	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	445	1	4735	2	N	1					48
							1	9									
*09	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	386	1	3497	2	N	-0-					48
*10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	439	1	3886	2	N	-0-					48

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	724	1	8893	2	N	-0-					226
06	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	766	1	8564	2	N	-0-					226
07	10075	X	9766	-0-	-309	-0-	785	1	8981	2	N	-0-					226
*08	10075	X	9886	-0-	-189	-0-	297	1	9497	2	N	84	180	1			130
							92	9									
09	9750	X	9537	-0-	-213	-0-	294	1	9241	2	N	2					132
							2	9									
*10	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	296	1	9462	2	N	39					171
							43	9									

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

05	7750	X	7710	-0-	-40	-0-	587	1	7123	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	7314	-0-	-186	-0-	568	1	6746	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	7467	-0-	-283	-0-	625	1	6842	2	N	-0-					-0-
08	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6022	-0-	-1448	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6413	-0-	-1306	-0-	6413	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	367	1	4457	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4572	-0-	-258	-0-	355	1	4217	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4078	-0-	-913	-0-	341	1	3737	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

05	6262	X	5652	-0-	-610	-0-	430	1	5222	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5593	-0-	-467	-0-	434	1	5159	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5102	-0-	-1160	-0-	427	1	4675	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5373	-0-	-889	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4527	-0-	-1263	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4289	-0-	-1477	-0-	4289	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	569	1	6908	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6864	-0-	-276	-0-	533	1	6331	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6685	-0-	-724	-0-	560	1	6125	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7070	-0-	-401	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	5814	-0-	-1416	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5873	-0-	-1598	-0-	5873	2			N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

05	12989	X	11981	-0-	-1008	-0-	661	1	11320	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	9668	-0-	-2722	-0-	521	1	9147	2	N	-0-					-0-
07	12927	X	11131	-0-	-1796	-0-	630	1	10501	2	N	-0-					-0-
08	12927	X	10893	-0-	-2034	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	8077	-0-	-4433	-0-	1155	1	6922	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	9913	-0-	-2053	-0-	809	1	9104	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16275	X	14471	-0-	-1804	-0-	1122	1	13349	2	N	-0-			-0-
06	15750	X	13737	-0-	-2013	-0-	1088	1	12649	2	N	-0-			-0-
07	15283	X	14423	-0-	-860	-0-	1157	1	13266	2	N	-0-			-0-
08	15283	X	13749	-0-	-1534	-0-	1107	1	12642	2	N	-0-			-0-
09	14190	X	13154	-0-	-1036	-0-	1097	1	12057	2	N	-0-			-0-
10	14477	X	14358	-0-	-119	-0-	1165	1	13193	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7037	-0-	-403	-0-	546	1	6491	2	N	-0-			-0-
06	7200	X	6570	-0-	-630	-0-	520	1	6050	2	N	-0-			-0-
07	7440	X	6862	-0-	-578	-0-	550	1	6312	2	N	-0-			-0-
08	7161	X	6779	-0-	-382	-0-	546	1	6233	2	N	-0-			-0-
09	6870	X	6086	-0-	-784	-0-	507	1	5579	2	N	-0-			-0-
10	7037	X	6672	-0-	-365	-0-	541	1	6131	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	630	1	7492	2	N	-0-			-0-
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	622	1	7231	2	N	-0-			-0-
07	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	660	1	7575	2	N	-0-			-0-
08	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	637	1	7273	2	N	-0-			-0-
*09	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	650	1	7142	2	N	-0-			-0-
*10	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	689	1	7801	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	930	1	11065	2	N	-0-			-0-
06	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	971	1	11290	2	N	-0-			-0-
07	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	1036	1	11880	2	N	-0-			-0-
08	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	1055	1	12049	2	N	-0-			-0-
*09	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	996	1	10954	2	N	-0-			-0-
*10	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	1015	1	11495	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	1086	1	12924	2	N	-0-			-0-
06	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	1044	1	12135	2	N	-0-			-0-
07	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	1076	1	12345	2	N	-0-			-0-
08	13330	X	13205	-0-	-125	-0-	1063	1	12142	2	N	-0-			-0-
*09	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	1078	1	11856	2	N	-0-			-0-
*10	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	1120	1	12689	2	N	-0-			-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	1144	1	13612	2	N	-0-			-0-
06	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	1050	1	12204	2	N	-0-			-0-
07	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	977	1	11201	2	N	-0-			-0-
08	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	1072	1	12247	2	N	-0-			-0-
*09	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	937	1	10301	2	N	-0-			-0-
*10	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	954	1	10806	2	N	-0-			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-			-0-
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-			-0-
07	5673	X	5373	-0-	-300	-0-	5373	2			N	-0-			-0-
08	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	862	1	6256	2	N	-0-			-0-
*09	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	834	1	6175	2	N	-0-			-0-
*10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	839	1	5356	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	206	1	3593	2	N	-0-					-0-
06	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	237	1	4590	2	N	-0-					-0-
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	246	1	4602	2	N	-0-					-0-
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	564	1	4209	2	N	-0-					-0-
*09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	546	1	3888	2	N	-0-					-0-
*10	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	564	1	4594	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

05	7874	X	6982	-0-	-892	-0-	379	1	6603	2	N	-0-					-0-
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	397	1	7667	2	N	-0-					-0-
07	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	430	1	8055	2	N	-0-					-0-
08	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
*09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
*10	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

05	10137	X	7675	-0-	-2462	-0-	7673	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	9810	X	7573	-0-	-2237	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	6787	-0-	-3350	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7035	-0-	-1676	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	8011	-0-	-419	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	26	1	140	2	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	65	1	358	2	N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					-0-
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	1			N	-0-					-0-
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	1			N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

05	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					233
06	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-					233
*07	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-	233	1			-0-
08	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
*09	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
*10	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

05	10416	X	9263	-0-	-1153	-0-	982	1	8281	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	8185	-0-	-1895	-0-	884	1	7301	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	8289	-0-	-2127	-0-	923	1	7366	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	8145	-0-	-1806	-0-	589	1	7556	2	N	-0-					-0-
09	9510	X	6335	-0-	-3175	-0-	436	1	5899	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8348	-0-	-921	-0-	412	1	7936	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3048	N	993	-0-	-2055	-0-	993	2			N	-0-					60
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2532	3	20	9	N	18					78
07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4393	2	3	9	N	3					81
08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					81
*09	844	X	844	-0-	-0-	-0-	832	2	12	9	N	11					92
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					92

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

05	8463	X	8114	-0-	-349	-0-	991	1	7104	2	Y	17	94	1			27
							19	9									
06	7860	X	6858	-0-	-1002	-0-	731	1	6127	2	Y	-0-					27
07	8122	X	6345	-0-	-1777	-0-	782	1	5563	2	Y	-0-					27
*08	8122	X	6956	-0-	-1166	-0-	225	1	6706	2	Y	23					50
							25	9									
*09	7860	X	6539	-0-	-1321	-0-	214	1	6325	2	Y	-0-					50
10	8122	X	6617	-0-	-1505	-0-	206	1	6411	2	Y	-0-					50

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

05	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	2276	1	6159	2	N	-0-					-0-
06	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	2224	1	5965	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	4875	-0-	-1883	-0-	1606	1	3269	2	N	-0-					-0-
08	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	1056	1	7390	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	5535	-0-	-1005	-0-	886	1	4649	2	N	-0-					-0-
*10	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	671	1	6098	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

05	8463	X	7705	-0-	-758	-0-	597	1	7108	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7212	-0-	-978	-0-	571	1	6641	2	N	-0-					-0-
07	8463	X	7622	-0-	-841	-0-	611	1	7011	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	7506	-0-	-864	-0-	604	1	6902	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7154	-0-	-556	-0-	596	1	6558	2	N	-0-					-0-
*10	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	627	1	7098	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	749	1	6217	2	N	-0-					-0-
06	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	740	1	5768	2	N	-0-					-0-
07	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	755	1	5812	2	N	-0-					-0-
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	313	1	5786	2	N	-0-					-0-
*09	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	298	1	6332	2	N	-0-					-0-
*10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	313	1	6698	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	1146	1	6283	2	N	-0-			-0-
06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	983	1	5575	2	N	-0-			-0-
07	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	990	1	5480	2	N	-0-			-0-
08	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	1637	1	4537	2	N	-0-			-0-
*09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	1672	1	4176	2	N	-0-			-0-
*10	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	1691	1	4142	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

05	4061	X	2081	-0-	-1980	-0-	321	1	1760	2	N	-0-			-0-
06	3930	X	1302	-0-	-2628	-0-	195	1	1107	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	1393	-0-	-2265	-0-	213	1	1180	2	N	-0-			-0-
08	3658	X	1469	-0-	-2189	-0-	1233	1	236	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	1434	-0-	-1596	-0-	1233	1	201	2	N	-0-			-0-
10	2077	X	1787	-0-	-290	-0-	1378	1	409	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

05	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	1170	1	6415	2	N	-0-			-0-
06	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	1193	1	6767	2	N	-0-			-0-
07	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	1178	1	6520	2	N	-0-			-0-
08	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	929	1	11701	2	N	-0-			-0-
*10	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	1013	1	12641	2	N	-0-			-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

05	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	1073	1	8486	2	N	-0-			-0-
06	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	810	1	7820	2	N	-0-			-0-
07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	880	1	7857	2	N	-0-			-0-
08	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	504	1	7824	2	N	-0-			-0-
*09	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	477	1	7491	2	N	-0-			-0-
*10	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	503	1	7832	2	N	-0-			-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

05	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	819	1	6472	2	N	-0-			-0-
06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	555	1	5357	2	N	-0-			-0-
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	600	1	5357	2	N	-0-			-0-
08	5952	X	5904	-0-	-48	-0-	956	1	4948	2	N	-0-			-0-
09	5760	X	5587	-0-	-173	-0-	924	1	4663	2	N	-0-			-0-
10	5952	X	5928	-0-	-24	-0-	972	1	4956	2	N	-0-			-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-			20
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-			20
07	3534	X	2964	-0-	-570	-0-	2964	2			N	-0-			20
08	3534	X	3149	-0-	-385	-0-	3149	2			N	-0-			20
09	3420	X	2433	-0-	-987	-0-	2427	2	6	9	N	5			25
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			25

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			125
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	125	7	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	198	1	1422	2	Y	17	94	1			27
							19	9									
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	235	1	1972	2	Y	-0-					27
07	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	211	1	1499	2	Y	-0-					27
*08	3100	N	3126	-0-	26	26	771	1	2330	2	Y	23					50
							25	9									
*09	2920	N	2894	-0-	-26	-0-	752	1	2142	2	Y	-0-					50
*10	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	770	1	2026	2	Y	-0-					50

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4767	-0-	-348	-0-	565	1	4202	2	Y	-0-					56
06	4950	X	4497	-0-	-453	-0-	547	1	3950	2	Y	-0-					56
07	5115	X	4650	-0-	-465	-0-	473	1	4177	2	Y	-0-					56
*08	5022	X	4335	-0-	-687	-0-	325	1	4007	2	Y	3					59
							3	9									
09	4650	X	4418	-0-	-232	-0-	316	1	4102	2	Y	-0-					59
10	4774	X	4365	-0-	-409	-0-	361	1	4004	2	Y	-0-					59

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					104
06	1620	N	840	-0-	-780	-0-	105	1	735	2	Y	-0-					104
*07	1705	N	547	-0-	-1158	-0-	69	1	478	2	Y	-0-	23	7			81
*08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	1			Y	-0-					81
*09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1389	1	4	9	Y	4	80	1			5
*10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	1			Y	-0-					5

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	7			-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-

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1924	-0-	-463	-0-	564	1	1360	2	N	-0-					50
06	2340	N	1761	-0-	-579	-0-	547	1	1214	2	N	-0-					50
*07	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	565	1	1170	2	N	17					67
							19	9									
*08	1922	N	1794	-0-	-128	-0-	564	1	1230	2	N	-0-					67
09	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	541	1	1192	2	N	-0-					67
*10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	564	1	1362	2	N	51					118
							56	9									

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					57
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					57
07	1457	N	842	-0-	-615	-0-	842	2			N	-0-					57
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					57
*09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
08	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
06	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
07	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
*09	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-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-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	890	1	7505	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	891	1	7359	2	N	-0-					-0-
07	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	946	1	7553	2	N	-0-					-0-
08	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	652	1	7572	2	N	-0-					-0-
*09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	613	1	5412	2	N	-0-					-0-
*10	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	664	1	7418	2	N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4106	-0-	-668	-0-	4043	2	63	9	N	57					76
06	4500	X	3968	-0-	-532	-0-	3933	3	35	9	N	32					108
07	5115	X	4290	-0-	-825	-0-	4273	2	17	9	N	15					123
08	5115	X	4269	-0-	-846	-0-	4236	2	33	9	N	30					153
09	4950	X	3343	-0-	-1607	-0-	3302	2	41	9	N	37					190
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					190

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	106	1	5364	2	N	-0-					-0-
06	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	227	1	6449	2	N	-0-					-0-
07	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	233	1	6710	2	N	-0-					-0-
08	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	243	1	6723	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	6500	-0-	-190	-0-	228	1	6272	2	N	-0-					-0-
10	6913	X	6548	-0-	-365	-0-	231	1	6317	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12505	X	12505	-0-	-0-	-0-	241	1	12264	2	N	-0-					-0-
06	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	404	1	11484	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	12128	-0-	-1078	-0-	407	1	11721	2	N	-0-					-0-
08	13206	X	11964	-0-	-1242	-0-	417	1	11547	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	11290	-0-	-1490	-0-	397	1	10893	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	11469	-0-	-1024	-0-	405	1	11064	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	9754	-0-	-693	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9254	-0-	-856	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9768	-0-	-679	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
*09	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
*10	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

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

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4266	-0-	1166	1166	824	1	3442	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3384	-0-	384	1550	829	1	2555	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4523	-0-	1423	2973	903	1	3620	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	841	1	7096	2	N	-0-					-0-
06	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-	815	1	6733	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	7089	-0-	-227	-0-	789	1	6300	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6820	-0-	-496	-0-	777	1	6043	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	5025	-0-	-2055	-0-	731	1	4294	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	6351	-0-	-965	-0-	755	1	5596	2	N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					45
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	572	1	4507	2	Y	122					186
							134	9									
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	592	1	4578	2	Y	-0-					186
*07	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	616	1	4689	2	Y	-0-	125	1			61
*08	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	493	1	4741	2	Y	4	37	1			28
							4	9									
09	5160	X	4860	-0-	-300	-0-	475	1	4366	2	Y	17					45
							19	9									
10	5332	X	4824	-0-	-508	-0-	477	1	4327	2	Y	18	37	1			26
							20	9									

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	7			-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-

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	357	1	5022	2	N	-0-					100
06	5100	X	4935	-0-	-165	-0-	319	1	4616	2	N	-0-					100
*07	5363	X	4973	-0-	-390	-0-	329	1	4644	2	N	-0-	17	7			83
*08	5394	X	4855	-0-	-539	-0-	315	1	4540	2	N	-0-					83
09	5220	X	4537	-0-	-683	-0-	300	1	4237	2	N	-0-					83
10	5394	X	4417	-0-	-977	-0-	312	1	4105	2	N	-0-					83

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	249	1	2230	2	N	-0-					-0-
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	254	1	2191	2	N	-0-					-0-
07	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	282	1	2511	2	N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	1			N	-0-					-0-
*09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	755	1	1092	2	N	-0-					-0-
*10	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	831	1	1893	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	445	1	3979	2	N	-0-					-0-
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	512	1	4417	2	N	-0-					-0-
07	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	498	1	4426	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4426	-0-	-162	-0-	525	1	3901	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	3935	-0-	-985	-0-	487	1	3448	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	4021	-0-	-1063	-0-	509	1	3512	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4658	-0-	-922	-0-	494	1	4164	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	4949	-0-	-451	-0-	534	1	4415	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4015	-0-	-1565	-0-	447	1	3568	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6356	-0-	-433	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6064	-0-	-506	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6243	-0-	-546	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6524	-0-	-48	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
*09	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
*10	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6508	-0-	-188	-0-	690	1	5818	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6420	-0-	-60	-0-	693	1	5727	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	4970	-0-	-1850	-0-	553	1	4417	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	5941	-0-	-879	-0-	760	1	5181	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	3734	-0-	-2866	-0-	873	1	2861	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	5553	-0-	-1081	-0-	979	1	4574	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4399	-0-	-1301	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	278	-0-	-5612	-0-	277	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	1559	-0-	-4145	-0-	1552	2	7	9	N	6					58
06	5520	X	1406	-0-	-4114	-0-	1405	3	1	9	N	1	1	8			58
07	5704	X	5006	-0-	-698	-0-	5000	2	6	9	N	5	2	8			61
08	4557	X	3486	-0-	-1071	-0-	3486	2			N	-0-					61
09	3390	X	2015	-0-	-1375	-0-	2006	2	9	9	N	8					69
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4594	-0-	-118	-0-	462	1	4132	2	N	-0-					-0-
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	492	1	4242	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4771	-0-	-127	-0-	482	1	4289	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4545	-0-	-353	-0-	365	1	4180	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4158	-0-	-582	-0-	334	1	3824	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	4508	-0-	-390	-0-	360	1	4148	2	N	-0-					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6710	-0-	-110	-0-	822	1	5888	2	Y	-0-					62
06	6840	X	5698	-0-	-1142	-0-	713	1	4985	2	Y	-0-					62
*07	7068	X	4565	-0-	-2503	-0-	577	1	3988	2	Y	-0-	5	7			57
*08	7068	X	4299	-0-	-2769	-0-	457	1	3842	2	Y	-0-					57
09	6810	X	4543	-0-	-2267	-0-	528	1	4015	2	Y	-0-					57
10	6696	X	5504	-0-	-1192	-0-	442	1	5062	2	Y	-0-					57

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2415	-0-	-654	-0-	2415	2			N	-0-					41
06	3240	X	2222	-0-	-1018	-0-	2185	3	37	9	N	34	1	8			74
07	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	3139	2	24	9	N	22					96
08	3348	X	2231	-0-	-1117	-0-	2231	2			N	-0-					96
09	2340	X	1949	-0-	-391	-0-	1949	2			N	-0-					96
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1765	-0-	-1149	-0-	93	1	1658	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
06	2430	N	1287	-0-	-1143	-0-	70	1	1217	2	Y	-0-					7
07	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	116	1	2259	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
*08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	313	1	1671	2	Y	74	30	1			51
							81	9									
*09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	307	1	1938	2	Y	17	22	1			46
							19	9									
*10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	312	1	1732	2	Y	16	30	1			32
							18	9									

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	10972	-0-	-591	-0-	10972	2			N	-0-					18
06	11550	X	10551	-0-	-999	-0-	10475	2	76	9	N	69					87
07	11935	X	10678	-0-	-1257	-0-	10647	2	31	9	N	28					115
08	11935	X	10792	-0-	-1143	-0-	10790	2	2	9	N	2	89	1			28
09	10620	X	10335	-0-	-285	-0-	10335	2			N	-0-					28
10	10974	X	10645	-0-	-329	-0-	10645	2			N	-0-					28

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6314	-0-	-692	-0-	488	1	5826	2	N	-0-					-0-
06	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	489	1	5883	2	N	-0-					-0-
07	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	523	1	6779	2	N	-0-					-0-
08	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
*09	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
*10	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6087	-0-	-1570	-0-	684	1	5385	2	Y	16					23
							18	9									
06	7290	X	4990	-0-	-2300	-0-	571	1	4419	2	Y	-0-					23
07	7533	X	5158	-0-	-2375	-0-	597	1	4544	2	Y	15	15	1			23
							17	9									
*08	7533	X	5821	-0-	-1712	-0-	746	1	5029	2	Y	42	37	1			28
							46	9									
09	7170	X	5408	-0-	-1762	-0-	725	1	4664	2	Y	17					45
							19	9									
*10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	774	1	5627	2	Y	18	37	1			26
							20	9									

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	12	1	92	2	Y	1					2
							1	9									
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					2
*07	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	81	2	Y	20					22
							22	9									
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	43	37	1			28
							47	9									
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	17					45
							19	9									
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	18	37	1			26
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3343	-0-	-997	-0-	3341	2	2	9	N	2	2	8			41
06	3030	X	3021	-0-	-9	-0-	3019	3	2	9	N	2	2	8			41
07	4867	X	1059	-0-	-3808	-0-	1059	2			N	-0-					41
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					41
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					41
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					41

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15810	X	12765	-0-	-3045	-0-	676	1	12060	2	Y	26	19	1			14
							29	9									
06	13050	X	11913	-0-	-1137	-0-	648	1	11265	2	Y	-0-					14
07	13485	X	12336	-0-	-1149	-0-	600	1	11713	2	Y	21	21	1			14
							23	9									
*08	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	349	1	13086	2	Y	67	30	1			51
							74	9									
09	13050	X	10954	-0-	-2096	-0-	291	1	10644	2	Y	17	22	1			46
							19	9									
*10	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	389	1	13443	2	Y	16	30	1			32
							18	9									

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2201	-0-	-1271	-0-	2201	2			N	-0-					82
06	4200	X	2006	-0-	-2194	-0-	1992	3	14	9	N	13	1	8			94
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					94
08	6200	X	3868	-0-	-2332	-0-	3868	2			N	-0-					94
09	6000	X	1793	-0-	-4207	-0-	1775	2	18	9	N	16					110
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					110

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8974	2	28	9	N	25					56
06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8481	2	43	9	N	39					95
07	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8673	2	74	9	N	67					162
*08	8711	X	8261	-0-	-450	-0-	8261	2			N	-0-	95	1			67
09	8430	X	8195	-0-	-235	-0-	8195	2			N	-0-					67
10	8711	X	8302	-0-	-409	-0-	8302	2			N	-0-					67

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3213	2	73	9	N	66	3	8			144
06	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	2908	3	3	9	N	3					147
07	3100	X	1941	-0-	-1159	-0-	1928	2	13	9	N	12	3	8			156
08	3100	X	2944	-0-	-156	-0-	2910	2	34	9	N	31					187
09	3000	X	1501	-0-	-1499	-0-	1480	2	21	9	N	19					206
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1915	2	13	9	N	12	1	8			61
06	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	1736	3	30	9	N	27					88
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2250	2	9	9	N	8					96
08	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					96
*09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					96
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1924	N	1654	-0-	-270	-0-	1652	2	2	9	N	2	2	8			95
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	3	2	9	N	2					97
07	1302	X	955	-0-	-347	-0-	947	2	8	9	N	7	2	8			104
08	1302	X	350	-0-	-952	-0-	350	2			N	-0-					104
*09	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1432	2	13	9	N	12					116
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					116

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2576	N	2266	-0-	-310	-0-	2266	2			N	-0-					87
06	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	2054	3	9	9	N	8					95
07	2542	X	1559	-0-	-983	-0-	1551	2	8	9	N	7	1	8			101
08	2542	X	141	-0-	-2401	-0-	141	2			N	-0-					101
09	2460	X	1028	-0-	-1432	-0-	1014	2	14	9	N	13					114
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					114

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8713	-0-	-525	-0-	1025	1	7688	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	8082	-0-	-858	-0-	1012	1	7070	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	7358	-0-	-1570	-0-	1006	1	6352	2	N	-0-					-0-
08	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	433	1	8880	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7154	-0-	-1276	-0-	437	1	6717	2	N	-0-					-0-
*10	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	551	1	10628	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	9335	-0-	-523	-0-	1098	1	8237	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8418	-0-	-972	-0-	1054	1	7364	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	7990	-0-	-1589	-0-	1093	1	6897	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	8340	-0-	-1239	-0-	690	1	7650	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	5778	-0-	-3492	-0-	667	1	5111	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	7450	-0-	-1881	-0-	658	1	6792	2	N	-0-					-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	13442	-0-	-415	-0-	1582	1	11860	2	N	-0-					-0-
06	13320	X	12906	-0-	-414	-0-	1616	1	11290	2	N	-0-					-0-
07	13795	X	12960	-0-	-835	-0-	1773	1	11187	2	N	-0-					-0-
08	13795	X	12608	-0-	-1187	-0-	586	1	12022	2	N	-0-					-0-
09	13350	X	9169	-0-	-4181	-0-	560	1	8609	2	N	-0-					-0-
10	13454	X	9606	-0-	-3848	-0-	537	1	9069	2	N	-0-					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18848	X	18134	-0-	-714	-0-	18134	2			N	-0-					148
06	18270	X	16886	-0-	-1384	-0-	16806	2	80	9	N	73					221
07	18879	X	17302	-0-	-1577	-0-	17302	2			N	-0-					221
*08	18879	X	17960	-0-	-919	-0-	17895	2	65	9	N	59					280
09	18120	X	17649	-0-	-471	-0-	17649	2			N	-0-	181	1			99
10	18135	X	17954	-0-	-181	-0-	17954	2			N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	1	1	8			-0-
07	527	N	181	-0-	-346	-0-	177	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	385	1	7209	2	N	-0-					108
06	7020	X	2592	-0-	-4428	-0-	155	1	2437	2	N	-0-					108
*07	7254	X	4641	-0-	-2613	-0-	253	1	4388	2	N	-0-	108	7			-0-
08	7254	X	5077	-0-	-2177	-0-	849	1	4228	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	6819	-0-	-201	-0-	444	1	6375	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6944	-0-	-310	-0-	386	1	6558	2	N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4548	2	48	9	N	44	2	8			92
06	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4123	3	18	9	N	16	1	8			107
07	4495	X	3803	-0-	-692	-0-	3739	2	64	9	N	58	1	8			164
08	4495	X	3114	-0-	-1381	-0-	3083	2	31	9	N	28	137	1			55
09	4350	X	2022	-0-	-2328	-0-	1932	2	90	9	N	82	137	1			-0-
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	13969	-0-	-1345	-0-	771	1	13198	2	N	-0-					-0-
06	14820	X	13679	-0-	-1141	-0-	737	1	12942	2	N	-0-					-0-
07	15314	X	13117	-0-	-2197	-0-	742	1	12375	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	12725	-0-	-2031	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	12412	-0-	-1868	-0-	12412	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	13200	-0-	-936	-0-	13200	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2378	2	118	9	N	107					205
06	2310	X	2221	-0-	-89	-0-	2156	3	65	9	N	59	186	1			78
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2815	2	35	9	N	32	2	8			108
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3220	2	2	9	N	2					110
09	2310	X	2223	-0-	-87	-0-	2209	2	14	9	N	13					123
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

05	3782	X	3744	-0-	-38	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3378	-0-	-492	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
08	4092	X	3990	-0-	-102	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3516	-0-	-444	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3617	-0-	-134	-0-	3617	2			N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	316	1	2831	2	N	-0-					-0-
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	237	1	2040	2	N	-0-					-0-
07	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	270	1	2404	2	N	-0-					-0-
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	510	1	4389	2	N	-0-					-0-
*09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	327	1	3794	2	N	-0-					-0-
*10	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	361	1	5781	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	496	1	4441	2	N	-0-					-0-
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	469	1	4046	2	N	-0-					-0-
07	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	514	1	4571	2	N	-0-					-0-
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	289	1	4156	2	N	-0-					-0-
*09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	263	1	4018	2	N	-0-					-0-
*10	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	249	1	4059	2	N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2951	2	45	9	N	41	1	8			165
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2765	3	78	9	N	71	143	1	1	8	92
07	2883	X	1799	-0-	-1084	-0-	1775	2	24	9	N	22					114
08	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					114
09	2790	X	2592	-0-	-198	-0-	2531	2	61	9	N	55					169
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					169

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-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-

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

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

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	292	1	6804	2	N	-0-					45
06	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	272	1	6569	2	N	76					121
							84	9									
*07	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	287	1	6956	2	N	-0-					121
*08	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	290	1	6931	2	N	-0-					121
*09	6870	X	6773	-0-	-97	-0-	280	1	6493	2	N	-0-					121
*10	7099	X	6846	-0-	-253	-0-	277	1	6569	2	N	-0-					121

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

05	3379	X	1605	-0-	-1774	-0-	1577	2	28	9	N	25	2	8			60
06	3270	X	1437	-0-	-1833	-0-	1430	3	7	9	N	6	2	8			64
07	3968	X	903	-0-	-3065	-0-	899	2	4	9	N	4	2	8			66
*08	3968	X	3538	-0-	-430	-0-	3531	2	7	9	N	6	43	1			29
09	3840	X	3289	-0-	-551	-0-	3280	2	9	9	N	8					37
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					37

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	1204	1	5377	2	N	-0-					-0-
06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	1159	1	5481	2	N	-0-					-0-
07	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	1187	1	5347	2	N	-0-					-0-
08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	1198	1	5186	2	N	-0-					-0-
*09	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	1167	1	5135	2	N	-0-					-0-
*10	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	20	1	89	2	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

05	14415	X	12839	-0-	-1576	-0-	746	1	12093	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	11683	-0-	-2267	-0-	719	1	10964	2	N	-0-					-0-
07	14260	X	12151	-0-	-2109	-0-	741	1	11410	2	N	-0-					-0-
08	13113	X	11219	-0-	-1894	-0-	11219	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	10661	-0-	-2029	-0-	570	1	10091	2	N	-0-					-0-
10	12834	X	12171	-0-	-663	-0-	331	1	11840	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			43
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

05	14539	X	11906	-0-	-2633	-0-	692	1	11214	2	N	-0-					-0-
06	13410	X	11002	-0-	-2408	-0-	677	1	10325	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	11542	-0-	-1695	-0-	703	1	10839	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	10403	-0-	-1873	-0-	2	1	10401	2	N	-0-					-0-
09	11880	X	9924	-0-	-1956	-0-	14	1	9910	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	10459	-0-	-1445	-0-	26	1	10433	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			100
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6125	-0-	-1191	-0-	6107	2	18	9	N	16					57
06	6240	X	5812	-0-	-428	-0-	5805	3	7	9	N	6					63
07	6448	X	5583	-0-	-865	-0-	5583	2			N	-0-					63
08	6448	X	5892	-0-	-556	-0-	5892	2			N	-0-					63
09	5940	X	5599	-0-	-341	-0-	5596	2	3	9	N	3					66
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					66

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4329	-0-	-197	-0-	4208	2	121	9	Y	110					144
06	DLQ G-10		2765	-0-	2765	2765	2756	3	9	9	Y	8	40	1			112
07	DLQ G-10		8624	-0-	8624	11389	8624	2			Y	-0-					112
*08	DLQ G-10		2578	-0-	2578	13967	2578	2			Y	-0-					112
09	DLQ G-10		3822	-0-	3822	17789	3812	2	10	9	Y	9					121
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17789					Y	NO RPT					121

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					126
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					126
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					126
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					126
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					126
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					126

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8997	-0-	-86	-0-	8997	2			N	-0-					37
06	8790	X	8555	-0-	-235	-0-	8552	3	3	9	N	3					40
07	9083	X	8817	-0-	-266	-0-	8817	2			N	-0-					40
08	9083	X	8993	-0-	-90	-0-	8993	2			N	-0-					40
09	8700	X	8346	-0-	-354	-0-	8346	2			N	-0-					40
10	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					40

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	11665	-0-	-208	-0-	506	1	11159	2	Y	-0-					118
06	11250	X	11093	-0-	-157	-0-	511	1	10575	2	Y	6	47	1			77
							7	9									
*07	11625	X	10914	-0-	-711	-0-	518	1	10396	2	Y	-0-	49	7			28
08	11625	X	10888	-0-	-737	-0-	519	1	10369	2	Y	-0-					28
09	11250	X	7225	-0-	-4025	-0-	388	1	6837	2	Y	-0-					28
*10	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	560	1	12214	2	Y	-0-					28

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

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

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	7541	-0-	-3092	-0-	887	1	6654	2	N	-0-					-0-
06	10290	X	8134	-0-	-2156	-0-	1019	1	7115	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	8055	-0-	-2578	-0-	1102	1	6953	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	7876	-0-	-2044	-0-	1176	1	6700	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	6151	-0-	-1979	-0-	1081	1	5070	2	N	-0-					-0-
*10	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	1055	1	7982	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4462	-0-	-436	-0-	4385	2	77	9	N	70	1	8			116
06	4350	X	4208	-0-	-142	-0-	4176	3	32	9	N	29	112	1	1	8	32
07	5301	X	3469	-0-	-1832	-0-	3438	2	31	9	N	28					60
08	5301	X	4219	-0-	-1082	-0-	4132	2	87	9	N	79	102	1			37
09	5130	X	3412	-0-	-1718	-0-	3340	2	72	9	N	65	102	1			-0-
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5604	-0-	-844	-0-	5539	2	65	9	N	59	1	8			114
06	5610	X	5389	-0-	-221	-0-	5276	3	113	9	N	103	132	1	1	8	84
07	7161	X	6240	-0-	-921	-0-	6159	2	81	9	N	74	1	8			157
08	7161	X	5710	-0-	-1451	-0-	5616	2	94	9	N	85	79	1			163
09	6930	X	3856	-0-	-3074	-0-	3811	2	45	9	N	41	79	1			125
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					125

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4953	-0-	-162	-0-	215	1	4738	2	Y	-0-					28
06	4590	X	4140	-0-	-450	-0-	191	1	3947	2	Y	2	26	1			4
							2	9									
*07	5208	X	4368	-0-	-840	-0-	206	1	4136	2	Y	24					28
							26	9									
*08	5208	X	4031	-0-	-1177	-0-	192	1	3839	2	Y	-0-					28
09	5040	X	4735	-0-	-305	-0-	254	1	4481	2	Y	-0-					28
10	4960	X	4448	-0-	-512	-0-	195	1	4253	2	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

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

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

05	15996	X	14287	-0-	-1709	-0-	1681	1	12606	2	N	-0-					-0-
06	15480	X	13783	-0-	-1697	-0-	1726	1	12057	2	N	-0-					-0-
07	15996	X	12680	-0-	-3316	-0-	1734	1	10946	2	N	-0-					-0-
08	15221	X	10152	-0-	-5069	-0-	1116	1	9036	2	N	-0-					-0-
09	14040	X	8719	-0-	-5321	-0-	1127	1	7592	2	N	-0-					-0-
10	14291	X	1775	-0-	-12516	-0-	768	1	1007	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

05	4624	X	4225	-0-	-399	-0-	497	1	3728	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	2517	-0-	-1893	-0-	315	1	2202	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	2238	-0-	-2319	-0-	306	1	1932	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	1054	-0-	-3503	-0-	1054	1			N	-0-					-0-
09	4410	X	1023	-0-	-3387	-0-	1023	1			N	-0-					-0-
10	4216	X	1183	-0-	-3033	-0-	1183	1			N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	700	1	5246	2	N	-0-					-0-
06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	701	1	4895	2	N	-0-					-0-
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	536	1	3381	2	N	-0-					-0-
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	860	1	3439	2	N	-0-					-0-
*09	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	761	1	467	2	N	-0-					-0-
10	1085	X	829	-0-	-256	-0-	829	1			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			114
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

05	10044	X	9346	-0-	-698	-0-	939	1	8407	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	8735	-0-	-985	-0-	908	1	7827	2	N	-0-					-0-
07	10044	X	8876	-0-	-1168	-0-	897	1	7979	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	8364	-0-	-967	-0-	543	1	7821	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	7975	-0-	-1055	-0-	490	1	7485	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	8438	-0-	-893	-0-	488	1	7950	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8172	X	7868	-0-	-304	-0-	926	1	6942	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	3450	-0-	-4320	-0-	432	1	3018	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	410	-0-	-7619	-0-	56	1	354	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	1112	-0-	-6917	-0-	1112	1			N	-0-					-0-
09	7620	X	1021	-0-	-6599	-0-	1021	1			N	-0-					-0-
10	7874	X	977	-0-	-6897	-0-	977	1			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

05	14B2	EXT	199	-0-	199	1333	23	1	176	2	N	-0-					-0-
06	1429	X	96	-0-	-1333	-0-	12	1	84	2	N	-0-					-0-
07	620	N	83	-0-	-537	-0-	11	1	72	2	N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	1			N	-0-					-0-
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
*10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	1			N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

05	9269	X	8829	-0-	-440	-0-	887	1	7942	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8198	-0-	-772	-0-	852	1	7346	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	8250	-0-	-1019	-0-	834	1	7416	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	7550	-0-	-1285	-0-	527	1	7023	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	7528	-0-	-1022	-0-	462	1	7066	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	8107	-0-	-728	-0-	481	1	7626	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	37	1			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	37	1			26

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

05	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7472	2	108	9	N	98	187	1			49
06	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7244	3	43	9	N	39					88
07	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	14614	2	28	9	N	25					113
08	8711	X	7198	-0-	-1513	-0-	7162	2	36	9	N	33	131	1			15
09	8430	X	7099	-0-	-1331	-0-	6955	2	144	9	N	131	131	1			15
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					15

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	11	-0-	11	11	1	1	10	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	996	1	6898	2	N	-0-					-0-
06	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	963	1	6317	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7300	-0-	-884	-0-	936	1	6364	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	7461	-0-	-723	-0-	893	1	6568	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	5365	-0-	-2555	-0-	851	1	4514	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	7572	-0-	-333	-0-	925	1	6647	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3770	2	35	9	N	32	2	8			99
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4771	3	53	9	N	48	72	1	1	8	74
07	3720	X	2433	-0-	-1287	-0-	2419	2	14	9	N	13	1	8			86
08	3720	X	3337	-0-	-383	-0-	3337	2			N	-0-					86
*09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4094	2	9	9	N	8					94
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					94

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5328	-0-	-407	-0-	5248	2	80	9	N	73	1	8			99
06	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6641	3	88	9	N	80	95	1	1	8	83
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6057	2	33	9	N	30	1	8			112
08	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5907	2	68	9	N	62	174	1			-0-
*09	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5771	2	191	9	N	174	174	1			-0-
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	560	1	7139	2	N	-0-					-0-
06	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	493	1	6756	2	N	-0-					-0-
07	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	500	1	6681	2	N	-0-					-0-
08	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	787	1	6471	2	N	-0-					-0-
*09	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	693	1	5890	2	N	-0-					-0-
*10	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	710	1	5764	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	3921	-0-	-4449	-0-	285	1	3636	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5659	-0-	-1121	-0-	385	1	5274	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5779	-0-	-1227	-0-	402	1	5377	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	5663	-0-	-1343	-0-	614	1	5049	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5688	-0-	-792	-0-	599	1	5089	2	N	-0-					-0-
*10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	650	1	5276	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	1649	-0-	-1575	-0-	1558	2	91	9	N	83					110
06	3000	X	2000	-0-	-1000	-0-	1971	3	29	9	N	26	121	1			15
07	3472	X	2853	-0-	-619	-0-	2827	2	26	9	N	24	1	8			38
08	3472	X	3364	-0-	-108	-0-	3285	2	79	9	N	72					110
09	3360	X	2715	-0-	-645	-0-	2667	2	48	9	N	44					154
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					154

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					61
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			N	-0-					61
07	3255	X	2496	-0-	-759	-0-	2477	2	19	9	N	17					78
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3512	2	3	9	N	3					81
09	5250	X	3519	-0-	-1731	-0-	3507	2	12	9	N	11					92
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					92

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	388	1	6925	2	Y	-0-					-0-
06	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	445	1	7737	2	Y	-0-					-0-
07	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	369	1	7209	2	Y	-0-					-0-
*08	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	331	1	7662	2	Y	81	30	1			51
							89	9									
*09	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	379	1	7178	2	Y	17	22	1			46
							19	9									
*10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	398	1	8121	2	Y	16	30	1			32
							18	9									

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	8952	-0-	-2766	-0-	918	1	8034	2	N	-0-					-0-
06	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	981	1	11023	2	N	-0-					-0-
07	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	1029	1	11118	2	N	-0-					-0-
08	11935	X	10600	-0-	-1335	-0-	1150	1	9450	2	N	-0-					-0-
09	12000	X	10717	-0-	-1283	-0-	1129	1	9588	2	N	-0-					-0-
10	12400	X	10828	-0-	-1572	-0-	1188	1	9640	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7544	-0-	-609	-0-	549	1	6995	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7537	-0-	-353	-0-	512	1	7025	2	N	-0-					-0-
07	8060	X	7233	-0-	-827	-0-	503	1	6730	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	7244	-0-	-568	-0-	786	1	6458	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	6695	-0-	-835	-0-	705	1	5990	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	6861	-0-	-920	-0-	753	1	6108	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

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

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

05	9362	X	8524	-0-	-838	-0-	620	1	7904	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	7659	-0-	-1401	-0-	521	1	7138	2	N	-0-					-0-
07	9362	X	8777	-0-	-585	-0-	611	1	8166	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	8480	-0-	-820	-0-	920	1	7560	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	8001	-0-	-639	-0-	843	1	7158	2	N	-0-					-0-
10	8525	X	8287	-0-	-238	-0-	909	1	7378	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

05	13640	X	11588	-0-	-2052	-0-	11588	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	10511	-0-	-2719	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	11069	-0-	-2602	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	11532	-0-	-2139	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	10856	-0-	-1984	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11386	-0-	-208	-0-	11386	2			N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

05	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8464	-0-	-386	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8767	-0-	-378	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8320	-0-	-825	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7904	-0-	-796	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	8275	-0-	-467	-0-	8275	2			N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

05	3193	X	2648	-0-	-545	-0-	2607	2	41	9	N	37	1	8			117
06	3150	X	2543	-0-	-607	-0-	2528	3	15	9	N	14					131
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5336	2	9	9	N	8					139
08	3627	X	2594	-0-	-1033	-0-	2585	2	9	9	N	8					147
09	3510	X	2646	-0-	-864	-0-	2609	2	37	9	N	34	50	1			131
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					131

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

05	11997	X	11559	-0-	-438	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10661	-0-	-949	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10213	-0-	-1784	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	9911	-0-	-1745	-0-	9911	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	10376	-0-	-814	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	10413	-0-	-1150	-0-	10413	2			N	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

05	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					83
06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4801	3	31	9	N	28	2	8			109
07	3100	N	6526	-0-	3426	3426	6501	2	25	9	N	23	3	8			129
08	3100	N	3023	-0-	-77	3349	3002	2	21	9	N	19					148
*09	4760	X	1411	-0-	-3349	-0-	1375	2	36	9	N	33					181
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	781	1	5406	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5602	-0-	-368	-0-	741	1	4861	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5551	-0-	-1207	-0-	712	1	4839	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	5993	-0-	-765	-0-	932	1	5061	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	3874	-0-	-2666	-0-	801	1	3073	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	5760	-0-	-440	-0-	926	1	4834	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	10225	-0-	-997	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9527	-0-	-1333	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9702	-0-	-1520	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9780	-0-	-1225	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	9457	-0-	-953	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9895	-0-	-335	-0-	9895	2			N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	71	-0-	-2967	-0-	40	2	31	9	N	28					100
06	2940	X	56	-0-	-2884	-0-	50	3	6	9	N	5	4	8			101
07	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2617	2	33	9	N	30	1	8			130
08	2418	X	1859	-0-	-559	-0-	1838	2	21	9	N	19					149
09	2340	X	361	-0-	-1979	-0-	318	2	43	9	N	39					188
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					188

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-					98
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	3			N	-0-					98
07	930	N	487	-0-	-443	-0-	487	2			N	-0-					98
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					98
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	561	2	28	9	N	25					123
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	3777	-0-	-2082	-0-	3756	2	21	9	N	19					58
06	5670	X	5430	-0-	-240	-0-	5390	3	40	9	N	36					94
07	6417	X	5450	-0-	-967	-0-	5418	2	32	9	N	29	50	1			73
08	6417	X	5645	-0-	-772	-0-	5614	2	31	9	N	28					101
09	6210	X	5028	-0-	-1182	-0-	5000	2	28	9	N	25					126
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3184	2	15	9	N	14					42
06	2730	X	2671	-0-	-59	-0-	2671	3			N	-0-					42
07	4030	X	3317	-0-	-713	-0-	3274	2	43	9	N	39					81
08	4030	X	3614	-0-	-416	-0-	3586	2	28	9	N	25					106
09	3900	X	3820	-0-	-80	-0-	3820	2			N	-0-					106
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					106

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	10477	-0-	-187	-0-	454	1	10023	2	Y	-0-					52
06	10200	X	10038	-0-	-162	-0-	463	1	9568	2	Y	6	44	1			14
							7	9									
07	10540	X	9716	-0-	-824	-0-	461	1	9255	2	Y	-0-					14
*08	10509	X	9653	-0-	-856	-0-	459	1	9179	2	Y	14					28
							15	9									
09	10140	X	9755	-0-	-385	-0-	524	1	9231	2	Y	-0-					28
10	10478	X	10296	-0-	-182	-0-	451	1	9845	2	Y	-0-					28

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3570	-0-	-274	-0-	3518	2	52	9	N	47					105
06	3720	X	2996	-0-	-724	-0-	2951	3	45	9	N	41					146
07	4867	X	2726	-0-	-2141	-0-	2693	2	33	9	N	30	130	1			46
08	4867	X	3127	-0-	-1740	-0-	3096	2	31	9	N	28					74
09	4710	X	2318	-0-	-2392	-0-	2290	2	28	9	N	25					99
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					99

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					44
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	19	1	8			62
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	1	1	8			62
*08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					62
*09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5676	2	21	9	N	19					81
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4982	-0-	-40	-0-	557	1	4389	2	Y	33					49
							36	9									
06	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	600	1	4642	2	Y	-0-					49
07	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	607	1	4619	2	Y	33	33	1			49
							36	9									
*08	4991	X	4782	-0-	-209	-0-	591	1	4173	2	Y	16	37	1			28
							18	9									
09	5250	X	4683	-0-	-567	-0-	582	1	4082	2	Y	17					45
							19	9									
10	5425	X	4366	-0-	-1059	-0-	574	1	3772	2	Y	18	37	1			26
							20	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	9864	-0-	-2226	-0-	188	1	9676	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	9104	-0-	-2596	-0-	177	1	8927	2	N	-0-					-0-
07	11780	X	9263	-0-	-2517	-0-	183	1	9080	2	N	-0-					-0-
08	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	164	1	12867	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	9464	-0-	-886	-0-	186	1	9278	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	8456	-0-	-1402	-0-	206	1	8250	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23267	X	23267	-0-	-0-	-0-	1788	1	21479	2	N	-0-					-0-
06	21911	X	21911	-0-	-0-	-0-	1722	1	20189	2	N	-0-					-0-
07	22654	X	22654	-0-	-0-	-0-	1826	1	20828	2	N	-0-					-0-
08	21691	X	21691	-0-	-0-	-0-	1009	1	20682	2	N	-0-					-0-
09	19890	X	14930	-0-	-4960	-0-	911	1	14019	2	N	-0-					-0-
*10	20951	X	20951	-0-	-0-	-0-	1033	1	19918	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

05	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	611	1	7336	2	N	-0-					-0-
06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	522	1	6124	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	2510	-0-	-2698	-0-	202	1	2308	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	341	-0-	-7595	-0-	341	1			N	-0-					-0-
09	7680	X	4585	-0-	-3095	-0-	972	1	3613	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	7925	-0-	-11	-0-	1107	1	6818	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

05	11904	X	10453	-0-	-1451	-0-	880	1	9573	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	9787	-0-	-1193	-0-	847	1	8940	2	N	-0-					-0-
07	11346	X	10340	-0-	-1006	-0-	870	1	9470	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	10594	-0-	-70	-0-	1230	1	9364	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	7359	-0-	-2961	-0-	1104	1	6255	2	N	-0-					-0-
10	10447	X	8010	-0-	-2437	-0-	1029	1	6981	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

05	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5086	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2727	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

05	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
07	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
08	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
*09	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

05	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	1556	1	16935	2	N	-0-					-0-
06	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	1531	1	16168	2	N	-0-					-0-
07	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	1588	1	17275	2	N	-0-					-0-
08	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	1326	1	17186	2	N	-0-					-0-
09	17880	X	12889	-0-	-4991	-0-	1256	1	11633	2	N	-0-					-0-
*10	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	1488	1	17542	2	N	-0-					-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2097	2	31	9	N	28					113
06	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1941	3	13	9	N	12					125
07	2449	X	1922	-0-	-527	-0-	1871	2	51	9	N	46	125	1			46
08	2449	X	2057	-0-	-392	-0-	2054	2	3	9	N	3					49
09	2370	X	1912	-0-	-458	-0-	1897	2	15	9	N	14					63
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
06	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	4541	-0-	-7487	-0-	4540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	12028	X	93	-0-	-11935	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	6953	-0-	-4687	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1767	-0-	-341	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	195	-0-	-1215	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1433	-0-	-24	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
*09	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	10644	-0-	-702	-0-	203	1	10441	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	9365	-0-	-1615	-0-	182	1	9183	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	9053	-0-	-1735	-0-	179	1	8874	2	N	-0-					-0-
08	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	148	1	11645	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	8805	-0-	-1485	-0-	164	1	8641	2	N	-0-					-0-
10	10633	X	7711	-0-	-2922	-0-	161	1	7550	2	N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4908	2	1	9	N	1	1	8			199
06	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					199
07	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10278	2	2	9	N	2	2	8			199
08	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					199
*09	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9228	2			N	-0-					199
10	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					199

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	X	53	-0-	-1057	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
*09	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

05	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-
06	6990	X	570	-0-	-6420	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	384	-0-	-2561	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
*09	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*09	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

05	16895	X	5262	-0-	-11633	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
06	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
07	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	2579	-0-	-2521	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

05	6789	X	6719	-0-	-70	-0-	785	1	5934	2	N	-0-					-0-
06	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	812	1	5946	2	N	-0-					-0-
07	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	804	1	7505	2	N	-0-					-0-
08	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	449	1	7942	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	6597	-0-	-153	-0-	496	1	6101	2	N	-0-					-0-
10	6975	X	6631	-0-	-344	-0-	338	1	6293	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

05	4836	X	3540	-0-	-1296	-0-	414	1	3126	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	2851	-0-	-1829	-0-	343	1	2508	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	1872	-0-	-2964	-0-	181	1	1691	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	543	-0-	-3766	-0-	543	1			N	-0-					-0-
09	3660	X	470	-0-	-3190	-0-	470	1			N	-0-					-0-
10	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	660	1	2646	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

05	8060	X	7981	-0-	-79	-0-	7980	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8040	X	7731	-0-	-309	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
07	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
*09	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	199	-0-	-731	-0-	168	2	31	9	Y	28	61	1			96
06	DLQ G-10		247	-0-	247	247	207	3	40	9	Y	36					132
07	DLQ G-10		966	-0-	966	1213	957	2	9	9	Y	8	1	8			139
*08	DLQ G-10		1917	-0-	1917	3130	1902	2	15	9	Y	14	149	1			4
09	DLQ G-10		2983	-0-	2983	6113	2815	2	168	9	Y	153	149	1			8
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6113					Y	NO RPT					8

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	4	1	8			83
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					94
07	DLQ G-10		1018	-0-	1018	1018	1009	2	9	9	Y	8					102
*08	DLQ G-10		764	-0-	764	1782	740	2	24	9	Y	22					124
09	DLQ G-10		541	-0-	541	2323	532	2	9	9	Y	8					132
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2323					Y	NO RPT					132

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6953	-0-	-146	-0-	534	1	6419	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6088	-0-	-782	-0-	478	1	5610	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	6550	-0-	-549	-0-	528	1	6022	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6245	-0-	-699	-0-	1205	1	5040	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	2478	-0-	-4242	-0-	872	1	1606	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	746	-0-	-6198	-0-	746	1			N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22134	X	20236	-0-	-1898	-0-	1555	1	18681	2	N	-0-					-0-
06	21420	X	20608	-0-	-812	-0-	1619	1	18989	2	N	-0-					-0-
07	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-	1724	1	19670	2	N	-0-					-0-
08	21173	X	20309	-0-	-864	-0-	944	1	19365	2	N	-0-					-0-
09	20610	X	14305	-0-	-6305	-0-	873	1	13432	2	N	-0-					-0-
10	21297	X	20628	-0-	-669	-0-	1017	1	19611	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1203	-0-	-719	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1406	-0-	-268	-0-	1406	2			Y	-0-					73
06	DLQ G-10		1767	-0-	1767	1731	3	36	9		Y	33					106
07	DLQ G-10		610	-0-	610	2377	610	2			Y	-0-					106
*08	DLQ G-10		312	-0-	312	2689	309	2	3	9	Y	3					109
09	DLQ G-10		977	-0-	977	3666	977	2			Y	-0-					109
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3666					Y	NO RPT					109

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	143	-0-	-1469	-0-	102	2	41	9	Y	37	116	1	1	8	20
06	DLQ G-10		126	-0-	126	126	126	3			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		461	-0-	461	587	454	2	7	9	Y	6	3	8			23
*08	DLQ G-10		796	-0-	796	1383	789	2	7	9	Y	6					29
09	DLQ G-10		694	-0-	694	2077	694	2			Y	-0-					29
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2077					Y	NO RPT					29

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5618	-0-	-365	-0-	5554	2	64	9	N	58					177
06	5700	X	5359	-0-	-341	-0-	5309	3	50	9	N	45	159	1			63
07	5983	X	5809	-0-	-174	-0-	5754	2	55	9	N	50	90	1			23
08	5983	X	5902	-0-	-81	-0-	5878	2	24	9	N	22					45
*09	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6061	2	2	9	N	2					47
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					47

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	6884	-0-	-1269	-0-	380	1	6504	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6408	-0-	-372	-0-	345	1	6063	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6217	-0-	-789	-0-	352	1	5865	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6116	-0-	-890	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5890	-0-	-890	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	5843	-0-	-1039	-0-	175	1	5668	2	N	-0-					-0-

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5224	-0-	-325	-0-	5224	2			N	-0-					80
06	5370	X	5082	-0-	-288	-0-	5082	3			N	-0-					80
07	6355	X	5465	-0-	-890	-0-	5463	2	2	9	N	2	1	8			81
08	6355	X	5470	-0-	-885	-0-	5470	2			N	-0-					81
09	6150	X	5912	-0-	-238	-0-	5912	2			N	-0-					81
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

05	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	845	1	10149	2	N	-0-					-0-
06	10320	X	9599	-0-	-721	-0-	754	1	8845	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	9477	-0-	-1187	-0-	764	1	8713	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	9037	-0-	-1968	-0-	1540	1	7497	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	7002	-0-	-3648	-0-	1272	1	5730	2	N	-0-					-0-
10	11005	X	8875	-0-	-2130	-0-	1335	1	7540	2	N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

05	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					81
06	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3			N	-0-					81
07	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					81
08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					81
*09	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7741	2	3	9	N	3					84
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					84

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3798	2	3	9	N	3					116
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					116
07	8618	X	3228	-0-	-5390	-0-	3225	2	3	9	N	3					119
08	8618	X	3849	-0-	-4769	-0-	3837	2	12	9	N	11					130
09	8340	X	2063	-0-	-6277	-0-	2063	2			N	-0-					130
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					130

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

05	6076	X	4670	-0-	-1406	-0-	4667	2	3	9	N	3					78
06	5880	X	4987	-0-	-893	-0-	4987	3			N	-0-					78
07	12369	X	3945	-0-	-8424	-0-	3945	2			N	-0-					78
08	12369	X	5727	-0-	-6642	-0-	5727	2			N	-0-					78
09	11970	X	3393	-0-	-8577	-0-	3393	2			N	-0-					78
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					78

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3595	-0-	-1148	-0-	3576	2	19	9	N	17					47
06	4110	X	3458	-0-	-652	-0-	3449	3	9	9	N	8					55
07	4743	X	2179	-0-	-2564	-0-	2164	2	15	9	N	14					69
08	4743	X	1086	-0-	-3657	-0-	1083	2	3	9	N	3					72
09	4590	X	991	-0-	-3599	-0-	984	2	7	9	N	6					78
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					78

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	1623	1	15617	2	N	-0-					37
06	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	1557	1	14279	2	N	-0-					37
*07	15748	X	15475	-0-	-273	-0-	1534	1	13941	2	N	-0-	37	7			-0-
08	15748	X	14728	-0-	-1020	-0-	1311	1	13417	2	N	-0-					-0-
09	15240	X	14952	-0-	-288	-0-	1246	1	13706	2	N	-0-					-0-
10	15748	X	15130	-0-	-618	-0-	1254	1	13876	2	N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	15652	-0-	-437	-0-	1473	1	14179	2	N	-0-					37
06	15600	X	14927	-0-	-673	-0-	1468	1	13459	2	N	-0-					37
*07	16120	X	15375	-0-	-745	-0-	1524	1	13851	2	N	-0-	37	7			-0-
08	16120	X	14344	-0-	-1776	-0-	1277	1	13067	2	N	-0-					-0-
09	15600	X	14906	-0-	-694	-0-	1242	1	13664	2	N	-0-					-0-
10	15655	X	15351	-0-	-304	-0-	1273	1	14078	2	N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	1945	-0-	-1000	-0-	1924	2	21	9	N	19					133
06	2850	X	1791	-0-	-1059	-0-	1782	3	9	9	N	8					141
07	3627	X	2968	-0-	-659	-0-	2960	2	8	9	N	7	2	8			146
08	3627	X	644	-0-	-2983	-0-	385	2	259	9	N	235	185	1			196
09	3510	X	1524	-0-	-1986	-0-	1517	2	7	9	N	6					202
10	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					202

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4836	-0-	-651	-0-	4803	2	33	9	N	30	2	8			50
06	5040	X	4493	-0-	-547	-0-	4450	3	43	9	N	39					89
07	5797	X	3049	-0-	-2748	-0-	3049	2			N	-0-					89
08	5797	X	5540	-0-	-257	-0-	5501	2	39	9	N	35					124
09	5610	X	4815	-0-	-795	-0-	4784	2	31	9	N	28					152
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					152

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	13395	-0-	-1051	-0-	255	1	13140	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	12863	-0-	-1117	-0-	250	1	12613	2	N	-0-					-0-
07	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	279	1	13838	2	N	-0-					-0-
08	19682	X	19682	-0-	-0-	-0-	180	1	19502	2	N	-0-					-0-
*09	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	188	1	13841	2	N	-0-					-0-
*10	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	197	1	13205	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	11622	-0-	-2824	-0-	221	1	11401	2	N	-0-			-0-
06	12930	X	11265	-0-	-1665	-0-	219	1	11046	2	N	-0-			-0-
07	13361	X	11638	-0-	-1723	-0-	230	1	11408	2	N	-0-			-0-
08	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	203	1	15641	2	N	-0-			-0-
09	11460	X	10976	-0-	-484	-0-	216	1	10760	2	N	-0-			-0-
10	11656	X	11347	-0-	-309	-0-	239	1	11108	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	195	1	10052	2	N	-0-			-0-
06	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	191	1	9640	2	N	-0-			-0-
07	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	190	1	9450	2	N	-0-			-0-
08	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	185	1	13130	2	N	-0-			-0-
*09	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	181	1	10741	2	N	-0-			-0-
*10	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	192	1	10433	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	100	1	5156	2	N	-0-			-0-
06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	102	1	5134	2	N	-0-			-0-
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	100	1	4982	2	N	-0-			-0-
08	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	221	1	5423	2	N	-0-			-0-
09	5250	X	4148	-0-	-1102	-0-	249	1	3899	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	3866	-0-	-1559	-0-	267	1	3599	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7519	-0-	-820	-0-	143	1	7376	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	7341	-0-	-729	-0-	142	1	7199	2	N	-0-			-0-
07	8339	X	7417	-0-	-922	-0-	146	1	7271	2	N	-0-			-0-
08	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	155	1	10286	2	N	-0-			-0-
*09	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	170	1	7559	2	N	-0-			-0-
10	7595	X	7194	-0-	-401	-0-	175	1	7019	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	1049	1	7867	2	N	-0-			-0-
06	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	1158	1	8086	2	N	-0-			-0-
07	8959	X	8937	-0-	-22	-0-	1222	1	7715	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	8877	-0-	-82	-0-	916	1	7961	2	N	-0-			-0-
09	9240	X	6487	-0-	-2753	-0-	863	1	5624	2	N	-0-			-0-
*10	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	902	1	8757	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	8339	-0-	-248	-0-	159	1	8180	2	N	-0-			-0-
06	8310	X	8274	-0-	-36	-0-	161	1	8113	2	N	-0-			-0-
07	8587	X	8465	-0-	-122	-0-	167	1	8298	2	N	-0-			-0-
08	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	164	1	11711	2	N	-0-			-0-
*09	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	167	1	8840	2	N	-0-			-0-
10	8556	X	8113	-0-	-443	-0-	165	1	7948	2	N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	7543	-0-	-1199	-0-	144	1	7399	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7403	-0-	-367	-0-	144	1	7259	2	N	-0-			-0-
07	8029	X	7811	-0-	-218	-0-	154	1	7657	2	N	-0-			-0-
08	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	172	1	10279	2	N	-0-			-0-
*09	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	174	1	7723	2	N	-0-			-0-
10	7657	X	7319	-0-	-338	-0-	186	1	7133	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4072	-0-	-128	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4162	-0-	-209	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4305	-0-	-66	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
*09	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4138	-0-	-233	-0-	4138	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2843	-0-	-757	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	2217	-0-	-1720	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	1715	-0-	-2222	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	1572	-0-	-2238	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	1844	-0-	-2031	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	6834	-0-	-730	-0-	6621	2	213	9	N	194	186	1			124
06	7320	X	6343	-0-	-977	-0-	6135	3	208	9	N	189	187	1			126
07	9238	X	6933	-0-	-2305	-0-	6825	2	108	9	N	98	185	1			39
08	9238	X	6688	-0-	-2550	-0-	6681	2	7	9	N	6					45
09	8940	X	6755	-0-	-2185	-0-	6531	2	224	9	N	204	185	1			64
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					64

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6526	2	11	9	N	10					57
06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					57
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					57
*08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					57
09	3480	X	2160	-0-	-1320	-0-	2151	2	9	9	N	8					65
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					65

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5403	-0-	-22	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
08	17425	X	17425	-0-	-0-	-0-	17425	2			N	-0-					-0-
*09	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5415	-0-	-103	-0-	5375	2	40	9	N	36					75
06	5340	X	5200	-0-	-140	-0-	5185	3	15	9	N	14					89
07	6138	X	4759	-0-	-1379	-0-	4747	2	12	9	N	11					100
08	6138	X	1696	-0-	-4442	-0-	1672	2	24	9	N	22					122
*09	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					122
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	2918	2			N	-0-					61
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-					61
07	3875	X	2912	-0-	-963	-0-	2912	2			N	-0-					61
08	3875	X	2769	-0-	-1106	-0-	2766	2	3	9	N	3					64
09	3750	X	2028	-0-	-1722	-0-	2028	2			N	-0-					64
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					64

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9373	2	11	9	N	10					172
06	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13402	2	58	9	N	53					225
07	20124	X	20124	-0-	-0-	-0-	20124	2			N	-0-					225
*08	19439	X	19439	-0-	-0-	-0-	19431	2	8	9	N	7					232
*09	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	17908	2	13	9	N	12					244
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					244

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					86
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6299	2	3	9	N	3	96	1			24
06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6546	3	9	9	N	8					32
07	7998	X	6665	-0-	-1333	-0-	6662	2	3	9	N	3					35
08	7998	X	6503	-0-	-1495	-0-	6500	2	3	9	N	3					38
09	7740	X	6207	-0-	-1533	-0-	6207	2			N	-0-					38
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					38

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2903	-0-	-197	-0-	2884	2	19	9	N	17					109
06	3000	X	2805	-0-	-195	-0-	2796	3	9	9	N	8					117
07	4340	X	2910	-0-	-1430	-0-	2908	2	2	9	N	2	81	1			38
08	4340	X	3043	-0-	-1297	-0-	3034	2	9	9	N	8					46
09	4200	X	3177	-0-	-1023	-0-	3170	2	7	9	N	6					52
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					52

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*08	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5446	-0-	-537	-0-	5446	2			N	-0-					61
06	5550	X	5308	-0-	-242	-0-	5280	3	28	9	N	25					86
07	7657	X	5594	-0-	-2063	-0-	5594	2			N	-0-					86
08	7657	X	5652	-0-	-2005	-0-	5643	2	9	9	N	8					94
09	7410	X	5212	-0-	-2198	-0-	5212	2			N	-0-					94
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					94

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	11553	-0-	-2056	-0-	533	1	11020	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	11388	-0-	-1782	-0-	542	1	10846	2	N	-0-					-0-
07	12803	X	11547	-0-	-1256	-0-	565	1	10982	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	5416	-0-	-6271	-0-	402	1	5014	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	11357	-0-	-43	-0-	489	1	10868	2	N	-0-					-0-
10	11780	X	11025	-0-	-755	-0-	493	1	10532	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	289	1	5976	2	N	-0-					-0-
06	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	298	1	5966	2	N	-0-					-0-
07	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	354	1	6875	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	2245	-0-	-4482	-0-	402	1	1843	2	N	-0-					-0-
09	6510	X	5335	-0-	-1175	-0-	544	1	4791	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5563	-0-	-916	-0-	592	1	4971	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16585	X	14216	-0-	-2369	-0-	656	1	13560	2	N	-0-					-0-
06	15030	X	13944	-0-	-1086	-0-	664	1	13280	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	14095	-0-	-1436	-0-	690	1	13405	2	N	-0-					-0-
08	14508	X	6518	-0-	-7990	-0-	484	1	6034	2	N	-0-					-0-
09	14040	X	13631	-0-	-409	-0-	593	1	13038	2	N	-0-					-0-
10	14415	X	13351	-0-	-1064	-0-	598	1	12753	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	378	1	7811	2	N	-0-					-0-
06	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	369	1	7379	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7498	-0-	-283	-0-	367	1	7131	2	N	-0-					-0-
08	8184	X	3711	-0-	-4473	-0-	378	1	3333	2	N	-0-					-0-
09	7920	X	7398	-0-	-522	-0-	464	1	6934	2	N	-0-					-0-
10	8184	X	7220	-0-	-964	-0-	480	1	6740	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	14479	-0-	-2540	-0-	668	1	13811	2	N	-0-					-0-
06	16470	X	12888	-0-	-3582	-0-	613	1	12275	2	N	-0-					-0-
07	15562	X	13612	-0-	-1950	-0-	666	1	12946	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	6305	-0-	-8389	-0-	469	1	5836	2	N	-0-					-0-
09	14220	X	13823	-0-	-397	-0-	596	1	13227	2	N	-0-					-0-
10	14477	X	13912	-0-	-565	-0-	623	1	13289	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	860	1	17788	2	N	-0-					-0-
06	17670	X	17647	-0-	-23	-0-	840	1	16807	2	N	-0-					-0-
07	18848	X	16562	-0-	-2286	-0-	810	1	15752	2	N	-0-					-0-
08	18848	X	8237	-0-	-10611	-0-	612	1	7625	2	N	-0-					-0-
09	18240	X	17648	-0-	-592	-0-	761	1	16887	2	N	-0-					-0-
10	18662	X	16832	-0-	-1830	-0-	771	1	16061	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	115	-0-	-7449	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7146	-0-	-174	-0-	584	1	6562	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	5777	-0-	-4019	-0-	489	1	5288	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	4394	-0-	-5402	-0-	1938	1	2456	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	6051	-0-	-3429	-0-	2300	1	3751	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	5719	-0-	-1659	-0-	2374	1	3345	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

05	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	860	1	10965	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	11215	-0-	-155	-0-	762	1	10453	2	N	-0-					-0-
07	11749	X	10475	-0-	-1274	-0-	729	1	9746	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	10438	-0-	-1373	-0-	1132	1	9306	2	N	-0-					-0-
09	11430	X	9778	-0-	-1652	-0-	1030	1	8748	2	N	-0-					-0-
10	11811	X	9669	-0-	-2142	-0-	1061	1	8608	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

05	10912	X	9617	-0-	-1295	-0-	700	1	8917	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	8631	-0-	-1929	-0-	587	1	8044	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	8518	-0-	-1960	-0-	593	1	7925	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	8385	-0-	-1504	-0-	910	1	7475	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	8125	-0-	-1175	-0-	856	1	7269	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	8612	-0-	-998	-0-	945	1	7667	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

05	9641	X	7039	-0-	-2602	-0-	512	1	6527	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	6062	-0-	-3268	-0-	412	1	5650	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	6235	-0-	-3375	-0-	434	1	5801	2	N	-0-					-0-
08	9176	X	6251	-0-	-2925	-0-	678	1	5573	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	5886	-0-	-2634	-0-	620	1	5266	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	4697	-0-	-2340	-0-	548	1	4149	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

05	10633	X	9785	-0-	-848	-0-	712	1	9073	2	N	-0-					-0-
06	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	659	1	9038	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	9438	-0-	-420	-0-	657	1	8781	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	8380	-0-	-1478	-0-	909	1	7471	2	N	-0-					-0-
09	9690	X	8445	-0-	-1245	-0-	889	1	7556	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	8528	-0-	-1485	-0-	936	1	7592	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

05	6169	X	5543	-0-	-626	-0-	403	1	5140	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5482	-0-	-398	-0-	373	1	5109	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	5400	-0-	-521	-0-	376	1	5024	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	4305	-0-	-1523	-0-	467	1	3838	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	3873	-0-	-1767	-0-	408	1	3465	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	4025	-0-	-1648	-0-	442	1	3583	2	N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

05	5270	X	3474	-0-	-1796	-0-	3391	2	83	9	N	75	160	1			28
06	4950	X	3781	-0-	-1169	-0-	3736	3	45	9	N	41					69
07	5239	X	4061	-0-	-1178	-0-	4047	2	14	9	N	13	1	8			81
08	5239	X	3742	-0-	-1497	-0-	3742	2			N	-0-					81
09	5070	X	2958	-0-	-2112	-0-	2949	2	9	9	N	8					89
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1283	-0-	-577	-0-	1275	2	8	9	N	7	1	8			70
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					70
07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					70
08	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					70
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

05	1395	N	877	-0-	-518	-0-	875	2	2	9	N	2	1	8			44
06	1170	N	797	-0-	-373	-0-	797	2			N	-0-					44
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1662	2	2	9	N	2	2	8			44
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					44
*09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					44
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

05	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10757	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9312	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10982	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
*09	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

05	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11452	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	10410	X	9372	-0-	-1038	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9306	-0-	-1451	-0-	9305	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	10757	X	9714	-0-	-1043	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	7529	-0-	-2881	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

05	18042	X	17468	-0-	-574	-0-	2695	1	14773	2	N	-0-					-0-
06	17430	X	16008	-0-	-1422	-0-	2399	1	13609	2	N	-0-					-0-
07	18011	X	16638	-0-	-1373	-0-	2546	1	14092	2	N	-0-					-0-
08	18011	X	15028	-0-	-2983	-0-	1066	1	13962	2	N	-0-					-0-
09	16890	X	13904	-0-	-2986	-0-	1023	1	12881	2	N	-0-					-0-
10	17453	X	13604	-0-	-3849	-0-	1009	1	12595	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

05	8401	X	4931	-0-	-3470	-0-	761	1	4170	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7772	-0-	-358	-0-	1165	1	6607	2	N	-0-					-0-
07	8401	X	7272	-0-	-1129	-0-	1113	1	6159	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7277	-0-	-938	-0-	1038	1	6239	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	6858	-0-	-912	-0-	983	1	5875	2	N	-0-					-0-
10	8029	X	6254	-0-	-1775	-0-	980	1	5274	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

05	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	1886	1	10339	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	11577	-0-	-3	-0-	1735	1	9842	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	10990	-0-	-976	-0-	1682	1	9308	2	N	-0-					-0-
08	11966	X	10540	-0-	-1426	-0-	1020	1	9520	2	N	-0-					-0-
09	11580	X	9574	-0-	-2006	-0-	951	1	8623	2	N	-0-					-0-
10	11966	X	10013	-0-	-1953	-0-	990	1	9023	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4008	-0-	-673	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
06	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3686	-0-	-1181	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4526	-0-	-341	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
*09	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
*10	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6445	2			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	5093	-0-	-2843	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	3723	-0-	-3957	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	2474	-0-	-5462	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	5113	-0-	-2699	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
*09	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
*10	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	9701	-0-	-1552	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9866	-0-	-934	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9779	-0-	-1071	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9463	-0-	-1046	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
*09	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
*10	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2574	-0-	-464	-0-	2549	2	25	9	N	23	72	1			47
06	2940	X	2649	-0-	-291	-0-	2625	3	24	9	N	22					69
07	4185	X	2615	-0-	-1570	-0-	2600	2	15	9	N	14					83
08	4185	X	2908	-0-	-1277	-0-	2905	2	3	9	N	3					86
09	4050	X	2542	-0-	-1508	-0-	2535	2	7	9	N	6					92
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					92

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2195	-0-	-905	685	2129	2	66	9	N	60	107	1			41
06	2878	N	2193	-0-	-685	-0-	2193	3			N	-0-					41
07	3100	X	1493	-0-	-1607	-0-	1482	2	11	9	N	10	1	8			50
08	3100	X	2681	-0-	-419	-0-	2681	2			N	-0-					50
09	3000	X	2070	-0-	-930	-0-	2067	2	3	9	N	3					53
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					53

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	805	1	3287	2	Y	54	46	1			54
							59	9									
06	3900	X	3783	-0-	-117	-0-	768	1	2976	2	Y	35	46	1			43
							39	9									
07	4371	X	3857	-0-	-514	-0-	837	1	2974	2	Y	42					85
							46	9									
*08	4371	X	3766	-0-	-605	-0-	701	1	3065	2	Y	-0-	32	1			53
*09	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	719	1	3476	2	Y	41	62	1			32
							45	9									
*10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	777	1	4263	2	Y	28	31	1			29
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	441	1	1801	2	Y	27	23	1			27
							30	9									
06	2280	X	2130	-0-	-150	-0-	433	1	1677	2	Y	18	23	1			22
							20	9									
07	2449	X	2260	-0-	-189	-0-	491	1	1746	2	Y	21					43
							23	9									
*08	2449	X	2417	-0-	-32	-0-	582	1	1791	2	Y	40	30	1			53
							44	9									
09	2370	X	2227	-0-	-143	-0-	560	1	1622	2	Y	41	62	1			32
							45	9									
10	2263	X	2240	-0-	-23	-0-	544	1	1665	2	Y	28	31	1			29
							31	9									

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	1	1	1	2	Y	13	10	1			7
							14	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					7
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10	10	1			7
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	590	1	81	9	Y	74	30	1			51
*09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	551	1	19	9	Y	17	22	1			46
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	593	1	18	9	Y	16	30	1			32

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8381	-0-	-1167	-0-	1293	1	7088	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	7981	-0-	-809	-0-	1196	1	6785	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8098	-0-	-613	-0-	1239	1	6859	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	7840	-0-	-871	-0-	1684	1	6156	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	7323	-0-	-777	-0-	1597	1	5726	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7511	-0-	-859	-0-	1716	1	5795	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	14959	-0-	-293	-0-	786	1	14030	2	Y	130	96	1			69
							143	9									
06	16350	X	13102	-0-	-3248	-0-	713	1	12389	2	Y	-0-					69
07	16895	X	13572	-0-	-3323	-0-	655	1	12804	2	Y	103	103	1			69
							113	9									
*08	16895	X	12996	-0-	-3899	-0-	337	1	12646	2	Y	12	30	1			51
							13	9									
09	16350	X	12450	-0-	-3900	-0-	331	1	12100	2	Y	17	22	1			46
							19	9									
10	14973	X	12359	-0-	-2614	-0-	347	1	11994	2	Y	16	30	1			32
							18	9									

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	6898	-0-	-1596	-0-	2586	1	4312	2	Y	-0-					27
06	6900	X	6408	-0-	-492	-0-	2428	1	3947	2	Y	30					57
							33	9									
*07	7130	X	6630	-0-	-500	-0-	2517	1	4113	2	Y	-0-	57	7			-0-
08	6913	X	6473	-0-	-440	-0-	6473	2			Y	-0-					-0-
09	6690	X	6063	-0-	-627	-0-	6063	2			Y	-0-					-0-
*10	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	428	1	7635	2	Y	52	38	1			28
							57	9									
06	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	427	1	7418	2	Y	-0-					28
07	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	392	1	7653	2	Y	41	41	1			28
							45	9									
*08	7719	X	6989	-0-	-730	-0-	462	1	6469	2	Y	53	30	1			51
							58	9									
*09	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	445	1	8122	2	Y	17	22	1			46
							19	9									
10	7719	X	3087	-0-	-4632	-0-	342	1	2727	2	Y	16	30	1			32
							18	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

05	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	514	1	2100	2	Y	27	23	1			27
							30	9									
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	605	1	2342	2	Y	18	23	1			22
							20	9									
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	675	1	2400	2	Y	21					43
							23	9									
*08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	607	1	2308	2	Y	40	30	1			53
							44	9									
09	2970	X	2549	-0-	-421	-0-	584	1	1920	2	Y	41	62	1			32
							45	9									
10	3069	X	2485	-0-	-584	-0-	584	1	1870	2	Y	28	31	1			29
							31	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

05	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	1359	1	5549	2	Y	54	46	1			54
							59	9									
06	6690	X	6588	-0-	-102	-0-	1344	1	5205	2	Y	35	46	1			43
							39	9									
07	6913	X	6685	-0-	-228	-0-	1458	1	5181	2	Y	42					85
							46	9									
*08	6975	X	6182	-0-	-793	-0-	760	1	5422	2	Y	-0-	32	1			53
*09	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	749	1	6097	2	Y	41	62	1			32
							45	9									
*10	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	780	1	6194	2	Y	28	31	1			29
							31	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

05	4991	X	4726	-0-	-265	-0-	544	1	4182	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4242	-0-	-408	-0-	465	1	3777	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4399	-0-	-406	-0-	506	1	3893	2	Y	-0-					-0-
*08	4805	X	4323	-0-	-482	-0-	399	1	3924	2	Y	-0-					-0-
09	4650	X	4145	-0-	-505	-0-	329	1	3816	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4372	-0-	-340	-0-	276	1	4096	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	3019	-0-	-3739	-0-	348	1	2671	2	Y	-0-					16
06	6600	X	3828	-0-	-2772	-0-	417	1	3392	2	Y	17					33
							19	9									
*07	6293	X	3082	-0-	-3211	-0-	354	1	2728	2	Y	-0-	33	7			-0-
*08	4960	X	2655	-0-	-2305	-0-	387	1	2268	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	2365	-0-	-1865	-0-	345	1	2020	2	Y	-0-					-0-
*10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	296	1	4922	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4021	-0-	-629	-0-	496	1	3525	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	4067	-0-	-43	-0-	225	1	3842	2	Y	-0-					-0-
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	244	1	4050	2	Y	-0-					-0-
*08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	562	1	3906	2	Y	-0-					-0-
*09	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	568	1	3632	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	3726	-0-	-490	-0-	578	1	3148	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6207	-0-	-861	-0-	329	1	5878	2	Y	-0-					-0-
06	6330	X	5594	-0-	-736	-0-	311	1	5283	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	5961	-0-	-580	-0-	333	1	5628	2	Y	-0-					-0-
*08	6324	X	5800	-0-	-524	-0-	457	1	5343	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5410	-0-	-710	-0-	450	1	4960	2	Y	-0-					-0-
10	6200	X	5600	-0-	-600	-0-	452	1	5148	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5450	-0-	-564	-0-	289	1	5161	2	Y	-0-					34
06	5640	X	4923	-0-	-717	-0-	271	1	4611	2	Y	37					71
							41	9									
*07	5518	X	4984	-0-	-534	-0-	278	1	4706	2	Y	-0-	71	7			-0-
*08	5518	X	4853	-0-	-665	-0-	110	1	4743	2	Y	-0-					-0-
09	5340	X	4496	-0-	-844	-0-	108	1	4388	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	4172	-0-	-1284	-0-	145	1	4027	2	Y	-0-					-0-

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					219
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219	7			-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	1			N	-0-					-0-
*09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	675	1	26	9	N	24					24
*10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	706	1	1079	2	N	-0-					24

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	429	1	805	2	N	-0-					-0-
06	360	X	274	-0-	-86	-0-	108	1	166	2	N	-0-					-0-
07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	415	1	724	2	N	-0-					-0-
08	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	1			N	-0-					-0-
*09	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1154	1	661	2	N	24					24
							26	9									
*10	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	1157	1	1094	2	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5929	-0-	-54	-0-	2063	1	3866	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5331	-0-	-459	-0-	2101	1	3230	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5576	-0-	-407	-0-	2031	1	3545	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	4761	-0-	-1160	-0-	848	1	3913	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	5157	-0-	-573	-0-	881	1	4250	2	N	24					24
							26	9									
*10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	844	1	5488	2	N	-0-					24

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	196	1	3506	2	Y	-0-					-0-
06	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	225	1	3831	2	Y	-0-					-0-
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	230	1	3884	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	X	2829	-0-	-271	-0-	276	1	2553	2	Y	-0-					-0-
*09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	295	1	3101	2	Y	-0-					-0-
*10	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	300	1	3268	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

05	1333	N	527	-0-	-806	-0-	198	1	329	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	509	-0-	-151	-0-	194	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	110	1	179	2	Y	-0-					-0-
*08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	1			Y	-0-					-0-
*09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	1			Y	-0-					-0-
*10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	1			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	843	1	5989	2	Y	-0-					11
06	7380	X	5697	-0-	-1683	-0-	315	1	5368	2	Y	13					24
							14	9									
*07	6510	X	4831	-0-	-1679	-0-	275	1	4556	2	Y	-0-	24	7			-0-
*08	6820	X	5760	-0-	-1060	-0-	880	1	4880	2	Y	-0-					-0-
09	6600	X	5955	-0-	-645	-0-	793	1	5162	2	Y	-0-					-0-
10	6820	X	5411	-0-	-1409	-0-	688	1	4723	2	Y	-0-					-0-

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4309	-0-	-155	-0-	4309	2			N	-0-					43
06	4320	X	4029	-0-	-291	-0-	4029	3			N	-0-					43
07	4464	X	3260	-0-	-1204	-0-	3260	2			N	-0-					43
08	4433	X	3211	-0-	-1222	-0-	3211	2			N	-0-					43
09	4290	X	3011	-0-	-1279	-0-	3011	2			N	-0-					43
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					43

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2412	2	6	9	N	5					138
06	2430	N	2255	-0-	-175	-0-	2255	3			N	-0-					138
07	3100	N	3260	-0-	160	160	3260	2			N	-0-					138
08	3100	N	3211	-0-	111	271	3211	2			N	-0-					138
*09	3000	N	3011	-0-	11	282	3011	2			N	-0-					138
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	282					N	NO RPT					138

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5744	2	36	9	N	33					63
06	4620	X	4332	-0-	-288	-0-	4329	3	3	9	N	3					66
07	9424	X	3560	-0-	-5864	-0-	3557	2	3	9	N	3					69
08	9424	X	4348	-0-	-5076	-0-	4348	2			N	-0-					69
09	9120	X	3406	-0-	-5714	-0-	3394	2	12	9	N	11					80
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					80

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4191	-0-	-645	-0-	4167	2	24	9	N	22					99
06	4680	X	1342	-0-	-3338	-0-	1286	2	56	9	N	51	149	1			1
07	7998	X	2322	-0-	-5676	-0-	2291	2	31	9	N	28					29
08	7998	X	3755	-0-	-4243	-0-	3755	2			N	-0-					29
09	7740	X	3634	-0-	-4106	-0-	3577	2	57	9	N	52					81
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					81

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1891	-0-	-217	-0-	1876	2	15	9	N	14					147
06	2040	N	1769	-0-	-271	-0-	1758	3	11	9	N	10	45	1			112
07	1984	N	138	-0-	-1846	-0-	117	2	21	9	N	19					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
*09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					131
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	3999	-0-	-1736	-0-	3993	2	6	9	N	5	5	8			75
06	4830	X	3749	-0-	-1081	-0-	3742	3	7	9	N	6	2	8			79
07	6231	X	3433	-0-	-2798	-0-	3414	2	19	9	N	17	4	8			92
08	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					92
09	6030	X	5177	-0-	-853	-0-	5177	2			N	-0-					92
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					92

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
07	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
08	33884	X	33884	-0-	-0-	-0-	33884	2			N	-0-					-0-
*09	30080	X	30080	-0-	-0-	-0-	30080	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	11184	-0-	-3820	-0-	213	1	10971	2	N	-0-			-0-
06	14520	X	11015	-0-	-3505	-0-	214	1	10801	2	N	-0-			-0-
07	15004	X	10901	-0-	-4103	-0-	215	1	10686	2	N	-0-			-0-
08	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	236	1	15276	2	N	-0-			-0-
09	11010	X	10771	-0-	-239	-0-	240	1	10531	2	N	-0-			-0-
10	11377	X	9203	-0-	-2174	-0-	290	1	8913	2	N	-0-			-0-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

05	9238	X	8569	-0-	-669	-0-	163	1	8406	2	N	-0-			-0-
06	8940	X	8404	-0-	-536	-0-	163	1	8241	2	N	-0-			-0-
07	9238	X	8508	-0-	-730	-0-	168	1	8340	2	N	-0-			-0-
08	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	183	1	11643	2	N	-0-			-0-
*09	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	196	1	9019	2	N	-0-			-0-
*10	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	181	1	9505	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

05	20770	X	19554	-0-	-1216	-0-	372	1	19182	2	N	-0-			-0-
06	19920	X	18520	-0-	-1400	-0-	359	1	18161	2	N	-0-			-0-
07	20584	X	19367	-0-	-1217	-0-	382	1	18985	2	N	-0-			-0-
08	27310	X	27310	-0-	-0-	-0-	250	1	27060	2	N	-0-			-0-
*09	20889	X	20889	-0-	-0-	-0-	280	1	20609	2	N	-0-			-0-
10	19561	X	19348	-0-	-213	-0-	285	1	19063	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

05	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	266	1	13703	2	N	-0-			-0-
06	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	262	1	13227	2	N	-0-			-0-
07	13826	X	13495	-0-	-331	-0-	266	1	13229	2	N	-0-			-0-
08	20006	X	20006	-0-	-0-	-0-	183	1	19823	2	N	-0-			-0-
*09	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	191	1	13693	2	N	-0-			-0-
10	13981	X	12594	-0-	-1387	-0-	185	1	12409	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

05	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	230	1	11826	2	N	-0-			-0-
06	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	224	1	11338	2	N	-0-			-0-
07	12338	X	11447	-0-	-891	-0-	226	1	11221	2	N	-0-			-0-
08	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	182	1	15643	2	N	-0-			-0-
*09	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	176	1	12101	2	N	-0-			-0-
10	12059	X	11638	-0-	-421	-0-	171	1	11467	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

05	13547	X	12250	-0-	-1297	-0-	233	1	12017	2	N	-0-			-0-
06	13110	X	12195	-0-	-915	-0-	237	1	11958	2	N	-0-			-0-
07	13516	X	12092	-0-	-1424	-0-	239	1	11853	2	N	-0-			-0-
08	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	169	1	17307	2	N	-0-			-0-
*09	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	179	1	13181	2	N	-0-			-0-
10	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	188	1	12429	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	410	-0-	-179	-0-	406	2	4	9	N	4	1	8			114
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					114
07	465	N	294	-0-	-171	-0-	292	2	2	9	N	2	1	8			115
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					115
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					115
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

05	5363	X	1587	-0-	-3776	-0-	1568	2	19	9	N	17					48
06	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5657	3	95	9	N	86					134
07	5363	X	144	-0-	-5219	-0-	141	2	3	9	N	3					137
08	5363	X	14	-0-	-5349	-0-	14	2			N	-0-					137
09	5190	X	2145	-0-	-3045	-0-	2142	2	3	9	N	3					140
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					140

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					39
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					39
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					39
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

05	3379	X	3106	-0-	-273	-0-	3105	2	1	9	N	1	1	8			102
06	3270	X	3086	-0-	-184	-0-	3086	3			N	-0-					102
07	5332	X	3127	-0-	-2205	-0-	3115	2	12	9	N	11					113
08	5332	X	2689	-0-	-2643	-0-	2689	2			N	-0-					113
09	5160	X	919	-0-	-4241	-0-	910	2	9	9	N	8					121
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					121

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

05	3441	X	1681	-0-	-1760	-0-	1641	2	40	9	N	36					63
06	3690	X	1135	-0-	-2555	-0-	1126	3	9	9	N	8					71
07	5580	X	3841	-0-	-1739	-0-	3827	2	14	9	N	13	1	8			83
08	5580	X	3335	-0-	-2245	-0-	3332	2	3	9	N	3					86
09	5400	X	2791	-0-	-2609	-0-	2763	2	28	9	N	25					111
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					111

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

05	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	10124	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
07	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
08	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
*09	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

05	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11370	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
07	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12185	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
*09	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11213	2	2	9	N	2	2	8			40
06	10500	X	8718	-0-	-1782	-0-	8718	2			N	-0-					40
07	11594	X	8927	-0-	-2667	-0-	8927	2			N	-0-					40
08	11594	X	7114	-0-	-4480	-0-	7114	2			N	-0-					40
09	11220	X	7332	-0-	-3888	-0-	7332	2			N	-0-					40
10	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					40

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1131	2	19	9	N	17					37
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	776	3	19	9	N	17					54
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	3					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	2991	-0-	-1442	-0-	2972	2	19	9	N	17					55
06	4290	X	3447	-0-	-843	-0-	3423	3	24	9	N	22					77
07	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9075	2	24	9	N	22					99
08	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10341	2	19	9	N	17					116
*09	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10018	2	21	9	N	19					135
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					135

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6116	-0-	-549	-0-	6113	2	3	9	N	3					92
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7041	3	21	9	N	19					111
07	6541	X	3722	-0-	-2819	-0-	3722	2			N	-0-					111
08	5580	X	2888	-0-	-2692	-0-	2876	2	12	9	N	11					122
09	5910	X	2117	-0-	-3793	-0-	2110	2	7	9	N	6					128
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	1902	-0-	-1260	-0-	662	1	1240	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	1893	-0-	-2907	-0-	746	1	1147	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	2026	-0-	-2934	-0-	738	1	1288	2	Y	-0-					-0-
*08	4123	X	1843	-0-	-2280	-0-	918	1	925	2	Y	-0-					-0-
09	3450	X	2438	-0-	-1012	-0-	1091	1	1321	2	Y	24					24
							26	9									
*10	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	1209	1	3221	2	Y	-0-					24

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	5400	-0-	-2691	-0-	5396	2	4	9	N	4	61	1			32
06	7830	X	5084	-0-	-2746	-0-	5069	3	15	9	N	14					46
07	9548	X	4478	-0-	-5070	-0-	4475	2	3	9	N	3					49
08	9548	X	8937	-0-	-611	-0-	8930	2	7	9	N	6					55
09	9240	X	7377	-0-	-1863	-0-	7370	2	7	9	N	6					61
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					61

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	6998	-0-	-814	-0-	6994	2	4	9	N	4	89	1			37
06	7200	X	6585	-0-	-615	-0-	6570	3	15	9	N	14					51
07	9362	X	3756	-0-	-5606	-0-	3744	2	12	9	N	11					62
08	9362	X	6413	-0-	-2949	-0-	6404	2	9	9	N	8					70
09	9060	X	6566	-0-	-2494	-0-	6559	2	7	9	N	6					76
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					76

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		2536	-0-	2536	2536	2536	2			N	-0-					69
07	14B2 EXT		3042	-0-	3042	5578	3042	2			N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5578					N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5578					N	-0-					69
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5578					N	NO RPT					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	N	3					9
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					9
07	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					8
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	22					30
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					30
08	3100	X	1098	-0-	-2002	-0-	1098	2			N	-0-					30
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	6					36
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3693	2	29	9	N	26	1	8			146
06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3836	3	7	9	N	6					152
07	6851	X	3875	-0-	-2976	-0-	3873	2	2	9	N	2	2	8			152
*08	6851	X	3607	-0-	-3244	-0-	3607	2			N	-0-					152
09	6630	X	1263	-0-	-5367	-0-	1232	2	31	9	N	28					180
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					180

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

05	5084	X	3811	-0-	-1273	-0-	3800	2	11	9	N	10	4	8			53
06	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	3816	2	2	9	N	2	2	8			53
07	5952	X	3889	-0-	-2063	-0-	3882	2	7	9	N	6	3	8			56
08	5952	X	3521	-0-	-2431	-0-	3521	2			N	-0-					56
09	5760	X	3268	-0-	-2492	-0-	3265	2	3	9	N	3					59
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					59

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					58
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					58
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

05	3968	X	2682	-0-	-1286	-0-	2598	2	84	9	N	76	1	8			199
06	3510	X	1850	-0-	-1660	-0-	1782	3	68	9	N	62	178	1	1	8	82
07	5828	X	3899	-0-	-1929	-0-	3845	2	54	9	N	49	1	8			130
08	5828	X	3461	-0-	-2367	-0-	3430	2	31	9	N	28					158
09	5640	X	2909	-0-	-2731	-0-	2818	2	91	9	N	83					241
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					241

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	4	-0-	-771	-0-	4	2			N	-0-					33
06	720	N	5	-0-	-715	-0-	2	3	3	9	N	3					36
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8					44
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					44
*09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	951	2	45	9	N	41					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

05	2015	X	1105	-0-	-910	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	981	-0-	-909	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	931	-0-	-557	-0-	930	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	1488	X	309	-0-	-1179	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	T. A.		5967	-0-	5967	5967	5967	3			N	-0-					102
07	14B2 EXT		5671	-0-	5671	11638	5671	2			N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11638					N	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11638					N	-0-					102
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11638					N	NO RPT					102

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

05	9331	X	6741	-0-	-2590	-0-	6741	2			N	-0-					63
06	8310	X	7136	-0-	-1174	-0-	7136	3			N	-0-					63
07	10075	X	7385	-0-	-2690	-0-	7385	2			N	-0-					63
*08	10075	X	7141	-0-	-2934	-0-	7141	2			N	-0-					63
09	9750	X	6803	-0-	-2947	-0-	6803	2			N	-0-					63
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					63

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

05	4433	X	2170	-0-	-2263	-0-	2060	2	110	9	N	100	155	1	1	8	38
06	3720	X	2540	-0-	-1180	-0-	2537	3	3	9	N	3					41
07	5859	X	2157	-0-	-3702	-0-	2157	2			N	-0-					41
*08	5859	X	1637	-0-	-4222	-0-	1618	2	19	9	N	17					58
09	5670	X	1642	-0-	-4028	-0-	1633	2	9	9	N	8					66
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					66

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

05	4123	X	2083	-0-	-2040	-0-	2011	2	72	9	N	65	28	1	1	8	66
06	3540	X	2510	-0-	-1030	-0-	2477	3	33	9	N	30					96
07	5704	X	2242	-0-	-3462	-0-	2230	2	12	9	N	11					107
08	5704	X	1743	-0-	-3961	-0-	1710	2	33	9	N	30					137
09	5520	X	2154	-0-	-3366	-0-	2151	2	3	9	N	3					140
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4766	-0-	-39	-0-	4738	2	28	9	N	25					124
06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4644	3	9	9	N	8					132
07	7254	X	4766	-0-	-2488	-0-	4747	2	19	9	N	17					149
08	7254	X	4721	-0-	-2533	-0-	4721	2			N	-0-					149
09	7020	X	4634	-0-	-2386	-0-	4622	2	12	9	N	11					160
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					160

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					85
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6056	2	28	9	N	25					116
06	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6179	2	8	9	N	7	94	1			29
07	6758	X	6061	-0-	-697	-0-	6061	2			N	-0-					29
08	6758	X	6496	-0-	-262	-0-	6496	2			N	-0-					29
*09	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7028	2	43	9	N	39					68
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					68

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8698	2	90	9	N	82	111	1			49
06	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8874	2	67	9	N	61	81	1			29
07	12307	X	8476	-0-	-3831	-0-	8424	2	52	9	N	47					76
08	12307	X	8160	-0-	-4147	-0-	8124	2	36	9	N	33					109
09	11910	X	6659	-0-	-5251	-0-	6614	2	45	9	N	41					150
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					150

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6590	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6042	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*08	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
*09	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		6484	-0-	6484	6484	6484	3			N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6484					N	78					103
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6484					N	NO RPT					103
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6484					N	NO RPT					103
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6484					N	NO RPT					103

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	12888	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11112	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	12338	X	11179	-0-	-1159	-0-	11177	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	12338	X	10407	-0-	-1931	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	9101	-0-	-2839	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	2015	-0-	-4123	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	2890	-0-	-3050	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4923	-0-	-1215	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	255	-0-	-3372	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	159	-0-	-2481	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDAVID UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272700 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6640 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5843	2	132	9	N	120	77	1			90
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5418	3	78	9	N	71	116	1			45
07	6076	X	4728	-0-	-1348	-0-	4659	2	69	9	N	63					108
08	6076	X	5479	-0-	-597	-0-	5440	2	39	9	N	35					143
09	5880	X	5273	-0-	-607	-0-	5218	2	55	9	N	50					193
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					193

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8700	2	110	9	N	100	14	1			208
06	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8067	3	69	9	N	63	64	1			207
07	10757	X	8608	-0-	-2149	-0-	8530	2	78	9	N	71	148	1			130
08	10757	X	8403	-0-	-2354	-0-	8356	2	47	9	N	43					173
09	10410	X	7830	-0-	-2580	-0-	7785	2	45	9	N	41					214
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					214

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6495	-0-	-15	-0-	6434	2	61	9	N	55	43	1			70
06	6090	X	6009	-0-	-81	-0-	5965	3	44	9	N	40					110
07	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7873	2	50	9	N	45	36	1			119
08	7316	X	6153	-0-	-1163	-0-	6134	2	19	9	N	17					136
09	7080	X	5849	-0-	-1231	-0-	5828	2	21	9	N	19					155
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					155

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24304	X	8209	-0-	-16095	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	11549	-0-	-1831	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	3363	-0-	-10463	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	4857	-0-	-6799	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	5080	-0-	-6200	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	11796	-0-	-883	-0-	11793	2	3	9	N	3					39
06	11820	X	10777	-0-	-1043	-0-	10774	3	3	9	N	3					42
07	11904	X	11436	-0-	-468	-0-	11436	2			N	-0-					42
08	11718	X	11064	-0-	-654	-0-	11064	2			N	-0-					42
09	11430	X	10748	-0-	-682	-0-	10748	2			N	-0-					42
10	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					42

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	12424	-0-	-441	-0-	12417	2	7	9	N	6					62
06	12270	X	11353	-0-	-917	-0-	11344	3	9	9	N	8					70
07	13423	X	11077	-0-	-2346	-0-	11077	2			N	-0-					70
08	13423	X	10861	-0-	-2562	-0-	10854	2	7	9	N	6					76
09	12990	X	10652	-0-	-2338	-0-	10652	2			N	-0-					76
10	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					76

MCDAVID UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272875 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7211 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
*09	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
10	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	16723	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2			N	-0-					-0-
07	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	15773	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	13113	X	4070	-0-	-9043	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	3739	-0-	-8951	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25620	X	25620	-0-	-0-	-0-	25614	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	23977	X	23977	-0-	-0-	-0-	23976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	24147	X	24147	-0-	-0-	-0-	24146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	24365	X	24365	-0-	-0-	-0-	24365	2			N	-0-					-0-
09	24780	X	-0-	-0-	-24780	-0-					N	-0-					-0-
10	25606	X	NO RPT	-0-	-25606	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	18409	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	19649	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	23620	X	23620	-0-	-0-	-0-	23619	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	19902	X	17918	-0-	-1984	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	13244	-0-	-4576	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17907	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	17243	2			N	-0-					-0-
07	17491	X	17491	-0-	-0-	-0-	17489	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	13640	X	4361	-0-	-9279	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	3834	-0-	-9366	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDAVID UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274578 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7095 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11270	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*06	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
*07	9951	X	416	-0-	-9535	-0-	415	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	9951	X	3724	-0-	-6227	-0-	3723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10920	X	7337	-0-	-3583	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26319	X	22270	-0-	-4049	-0-	22267	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	25470	X	16402	-0-	-9068	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	9388	-0-	-16931	-0-	9387	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	26330	X	26330	-0-	-0-	-0-	26330	2			N	-0-					-0-
*09	28038	X	28038	-0-	-0-	-0-	28038	2			N	-0-					-0-
10	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	12332	-0-	-564	-0-	12308	2	24	9	N	22					100
06	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	12002	2			N	-0-					100
*07	12369	X	12062	-0-	-307	-0-	12062	2			N	-0-	100	7			-0-
*08	12338	X	11634	-0-	-704	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11315	-0-	-685	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	11446	-0-	-954	-0-	11446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	18115	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	15833	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	17296	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	14508	X	3554	-0-	-10954	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	3668	-0-	-10372	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
10	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25783	X	25783	-0-	-0-	-0-	25779	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	24045	X	24045	-0-	-0-	-0-	24044	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	24924	X	24830	-0-	-94	-0-	24826	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*08	24924	X	22820	-0-	-2104	-0-	22820	2			N	-0-					-0-
09	24120	X	20669	-0-	-3451	-0-	20669	2			N	-0-					-0-
10	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					N	NO RPT					-0-

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	15739	-0-	-1404	-0-	15739	2			N	-0-					33
06	15930	X	14378	-0-	-1552	-0-	14378	3			N	-0-					33
07	17391	X	15282	-0-	-2109	-0-	15282	2			N	-0-					33
08	17391	X	14925	-0-	-2466	-0-	14925	2			N	-0-					33
09	16830	X	14584	-0-	-2246	-0-	14575	2	9	9	N	8					41
10	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					N	NO RPT					41

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15097	X	14054	-0-	-1043	-0-	13948	2	106	9	N	96					157
06	14190	X	12406	-0-	-1784	-0-	12406	2			N	-0-					157
*07	14446	X	13291	-0-	-1155	-0-	13291	2			N	-0-	157	7			-0-
*08	14322	X	13214	-0-	-1108	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	11349	-0-	-2511	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13106	-0-	-937	-0-	13106	2			N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	10020	-0-	-1419	-0-	10020	2			N	-0-					77
06	10710	X	9154	-0-	-1556	-0-	9154	3			N	-0-					77
07	10881	X	6785	-0-	-4096	-0-	6785	2			N	-0-					77
08	10881	X	6106	-0-	-4775	-0-	6106	2			N	-0-					77
09	10530	X	5680	-0-	-4850	-0-	5677	2	3	9	N	3					80
10	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	10369	-0-	-791	-0-	301 34	1 9	10034	2	N	31	40	1			165
06	10800	X	9385	-0-	-1415	-0-	285	1	9100	2	N	-0-					165
07	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					165
08	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					165
09	10170	X	7131	-0-	-3039	-0-	228	1	6903	2	N	-0-					-0-
10	10354	X	9371	-0-	-983	-0-	303	1	9068	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	1171 30	1 9	9004	2	N	27	36	1			48
06	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	1106	1	7493	2	N	-0-					48
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					48
08	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					48
09	9330	X	8109	-0-	-1221	-0-	1094	1	7015	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	7200	-0-	-2441	-0-	1079	1	6121	2	N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	7823	-0-	-1322	-0-	7817	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	8850	X	7439	-0-	-1411	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	6985	-0-	-1757	-0-	6981	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*08	8742	X	6189	-0-	-2553	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8414	-0-	-46	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37262	X	32025	-0-	-5237	-0-	32025	2			N	-0-					-0-
06	36060	X	30406	-0-	-5654	-0-	30406	2			N	-0-					-0-
07	37262	X	31158	-0-	-6104	-0-	31158	2			N	-0-					-0-
08	33945	X	31124	-0-	-2821	-0-	31124	2			N	-0-					-0-
09	32850	X	30095	-0-	-2755	-0-	30095	2			N	-0-					-0-
10	32023	X	NO RPT	-0-	-32023	-0-					N	NO RPT					-0-

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	21162	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	18934	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	11933	-0-	-7411	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
08	24842	X	24842	-0-	-0-	-0-	24842	2			N	-0-					-0-
*09	23328	X	23328	-0-	-0-	-0-	23328	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	NO RPT	-0-	-19344	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6141	2	94	9	N	85					166
06	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6459	3	9	9	N	8					174
07	7502	X	6819	-0-	-683	-0-	6767	2	52	9	N	47	174	1			47
*08	7502	X	6438	-0-	-1064	-0-	6438	2			N	-0-					47
09	7260	X	4838	-0-	-2422	-0-	4832	2	6	9	N	5					52
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					52

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					2
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					2
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					2
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					2
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9484	2	193	9	N	175					399
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-	185	1			214
07	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9663	2	57	9	N	52					266
08	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9807	2	47	9	N	43					309
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					309
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					309

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2041	-0-	-749	-0-	1898	2	143	9	N	130	3	8			234
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4859	3	23	9	N	21	181	1	4	8	70
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					70
*08	5487	X	5208	-0-	-279	-0-	5191	2	17	9	N	15					85
09	5310	X	4557	-0-	-753	-0-	4556	2	1	9	N	1					86
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					86

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	108	-0-	-4294	-0-	106	2	2	9	N	2					67
06	4260	X	149	-0-	-4111	-0-	124	3	25	9	N	23					90
07	4402	X	3046	-0-	-1356	-0-	3025	2	21	9	N	19					109
08	4340	X	4006	-0-	-334	-0-	3993	2	13	9	N	12					121
*09	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	8996	2	6	9	N	5					126
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					126

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16895	X	15158	-0-	-1737	-0-	15141	2	17	9	N	15	181	1	15	8	124
06	16350	X	14071	-0-	-2279	-0-	13772	2	299	9	N	272	162	1	8	8	226
07	16895	X	11761	-0-	-5134	-0-	11644	2	117	9	N	106	181	1			151
08	16895	X	14093	-0-	-2802	-0-	13974	2	119	9	N	108					259
09	14640	X	9839	-0-	-4801	-0-	9809	2	30	9	N	27					286
10	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					N	NO RPT					286

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	12259	-0-	-2032	-0-	12195	2	64	9	N	58					168
06	13230	X	9517	-0-	-3713	-0-	9463	2	54	9	N	49					217
07	11625	X	9284	-0-	-2341	-0-	9284	2			N	-0-					217
*08	11625	X	5865	-0-	-5760	-0-	5784	2	81	9	N	74	184	1			107
*09	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-	184	1			291
10	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					N	NO RPT					291

GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6769	2	136	9	N	124	168	1			36
06	6900	X	6544	-0-	-356	-0-	6544	3			N	-0-					36
07	9362	X	6846	-0-	-2516	-0-	6730	2	116	9	N	105					141
08	9362	X	3580	-0-	-5782	-0-	3540	2	40	9	N	36	164	1			13
09	9060	X	5895	-0-	-3165	-0-	5729	2	166	9	N	151	164	1			-0-
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	9613	2	171	9	N	155	1	8			256
06	9060	X	8579	-0-	-481	-0-	8539	3	40	9	N	36	226	1	1	8	65
07	9362	X	8640	-0-	-722	-0-	8610	2	30	9	N	27	1	8			91
08	9362	X	8702	-0-	-660	-0-	8652	2	50	9	N	45					136
09	9060	X	8151	-0-	-909	-0-	8140	2	11	9	N	10					146
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					146

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7103	-0-	-1453	-0-	7079	2	24	9	N	22					155
06	8100	X	6351	-0-	-1749	-0-	6289	3	62	9	N	56	144	1	1	8	66
07	7812	X	6630	-0-	-1182	-0-	6619	2	11	9	N	10	1	8			75
08	7812	X	6720	-0-	-1092	-0-	6689	2	31	9	N	28					103
09	7440	X	7114	-0-	-326	-0-	7101	2	13	9	N	12					115
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					115

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11281	2	135	9	N	123	187	1			166
06	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10022	3	96	9	N	87	175	1			78
07	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12091	2	17	9	N	15					93
08	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10186	2	117	9	N	106					199
09	9060	X	7721	-0-	-1339	-0-	7685	2	36	9	N	33					232
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					232

SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6642	-0-	-643	-0-	6618	2	24	9	N	22					99
06	7050	X	6326	-0-	-724	-0-	6229	3	97	9	N	88	108	1			79
07	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7346	2	31	9	N	28					107
08	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	16					123
09	6420	X	3427	-0-	-2993	-0-	3387	2	40	9	N	36					159
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					159

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
07	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	80	-0-	-1005	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	133	-0-	-1138	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

05	22196	X	20729	-0-	-1467	-0-	20729	3			N	-0-					-0-
06	26034	X	26034	-0-	-0-	-0-	26034	3			N	-0-					-0-
07	33760	X	33760	-0-	-0-	-0-	33760	3			N	-0-					-0-
08	31646	X	31646	-0-	-0-	-0-	31646	3			N	-0-					-0-
09	21540	X	19628	-0-	-1912	-0-	19628	3			N	-0-					-0-
*10	30032	X	30032	-0-	-0-	-0-	30032	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	434	N	11	-0-	-423	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	840	N	687	-0-	-153	-0-	687	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	3			N	-0-					-0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

05	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1291	-0-	-179	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
*10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
*10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27690	X	5980	-0-	-21710	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
07	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
08	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			N	-0-					-0-
09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
*10	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3			N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3963	-0-	863	863	3963	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	4373	-0-	1273	2136	4373	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	883	-0-	-2117	19	883	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2363	-0-	-582	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1859	-0-	-1086	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	758	-0-	-2092	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*10	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	690	X	628	-0-	-62	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	684	-0-	-711	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	13659	-0-	10559	10559	13659	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

05	10602	X	4176	-0-	-6426	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
06	10260	X	9645	-0-	-615	-0-	9645	3			N	-0-					-0-
07	10602	X	10357	-0-	-245	-0-	10357	3			N	-0-					-0-
08	10602	X	10188	-0-	-414	-0-	10188	3			N	-0-					-0-
09	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	9870	3			N	-0-					-0-
*10	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10506	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			N	-0-					-0-
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
07	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	3			N	-0-					-0-
09	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	3			N	-0-					-0-
*10	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

05	3100	N	4488	-0-	1388	6552	4488	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	9055	-0-	6055	12607	9055	3			N	-0-					-0-
07	20337	X	7730	-0-	-12607	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
08	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
*10	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

05	14B2	EXT	2681	-0-	2681	4812	2681	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	7668	-0-	7668	12480	7668	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	5504	-0-	5504	17984	5504	3			N	-0-					-0-
08	24480	X	6496	-0-	-17984	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
10	7936	X	5897	-0-	-2039	-0-	5897	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	4868	-0-	1768	1768	4868	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	4419	-0-	1419	3187	4419	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	87					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	10295	-0-	-307	-0-	10295	3			N	-0-					-0-
06	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	3			N	-0-					-0-
07	10602	X	4766	-0-	-5836	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	5105	-0-	-5187	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	1597	-0-	-8753	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
10	10695	X	2842	-0-	-7853	-0-	2842	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

05	53045	X	6619	-0-	-46426	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
06	13020	X	7013	-0-	-6007	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
07	13454	X	2	-0-	-13452	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-					-0-
09	9690	X	6443	-0-	-3247	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
*10	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
06	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
07	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
08	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			N	-0-					-0-
09	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
*10	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	36	-0-	-1979	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	79	-0-	-1378	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	1294	2			N	-0-					48
06	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	1185	2			N	-0-					48
07	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	2			N	-0-					48
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					48
*09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			N	-0-					18
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	2			N	-0-					18
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					18
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					18
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1130	2			N	-0-					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3108	-0-	-426	-0-	3108	2			N	-0-					65
06	3420	X	3023	-0-	-397	-0-	3023	2			N	-0-					65
07	3534	X	3298	-0-	-236	-0-	3298	2			N	-0-					65
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					65
*09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					65
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					65

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2209	-0-	-551	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2487	-0-	-365	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
08	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2029	-0-	-731	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					22
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					22
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					22
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					22
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
08	7	X	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
09	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3892	-0-	-324	-0-	3892	2			N	-0-					91
06	4080	X	3743	-0-	-337	-0-	3740	2	3	9	N	3					94
07	4216	X	3692	-0-	-524	-0-	3692	2			N	-0-					94
08	3937	X	3572	-0-	-365	-0-	3572	2			N	-0-					94
09	3780	X	3113	-0-	-667	-0-	3113	2			N	-0-					94
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					30
06	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	1228	2			N	-0-					30
07	1767	N	1224	-0-	-543	-0-	1224	2			N	-0-					30
08	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	1105	2			N	-0-					30
09	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	1128	2			N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					20
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					20
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					20
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					20
09	2430	N	2243	-0-	-187	-0-	2243	2			N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

05	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
*09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
07	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2242	-0-	-38	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8325	2	2	9	N	2					65
06	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					65
07	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					65
08	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					65
*09	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6153	2	58	9	N	53					118
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	N	456	-0-	-1884	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
*09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	337	-0-	-803	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	330	N	35	-0-	-295	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					40
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					40
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					40
08	2604	N	2578	-0-	-26	-0-	2578	2			N	-0-					40
*09	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					40
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	575	-0-	-355	-0-	575	2			N	-0-					-0-
06	840	N	523	-0-	-317	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	961	N	603	-0-	-358	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	881	2	3	9	N	3					36
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	2	9	9	N	8					44
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1166	2	4	9	N	4					48
08	899	N	732	-0-	-167	-0-	711	2	21	9	N	19					67
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	151	-0-	-407	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	510	N	303	-0-	-207	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	300	N	103	-0-	-197	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3278	-0-	-1155	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3946	-0-	-284	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4048	-0-	-292	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3868	-0-	-162	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3520	-0-	-440	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	808	-0-	-215	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	840	N	706	-0-	-134	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	2			N	-0-					-0-
09	720	N	598	-0-	-122	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2998	-0-	-350	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2949	-0-	-291	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
*09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2090	-0-	-173	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1898	-0-	-172	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
*09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-					-0-
08	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	2			N	-0-					-0-
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	564	-0-	-397	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	1642	2			N	-0-					57
06	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	1477	2			N	-0-					57
07	1953	N	1436	-0-	-517	-0-	1436	2			N	-0-					57
08	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	1386	2			N	-0-					57
09	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	1307	2			N	-0-					57
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

JONES WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					52
06	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	2			N	-0-					52
07	992	N	881	-0-	-111	-0-	881	2			N	-0-					52
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					52
*09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1749	-0-	-266	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1783	2	9	9	N	8					45
06	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	1680	2	6	9	N	5					50
07	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	1624	2	8	9	N	7					57
08	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	1611	2			N	-0-					57
09	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	1606	2	18	9	N	16					73
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					30
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					30
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					30
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					30
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	162	1	2802	2	Y	3					24
							3	9									
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	165	1	2497	2	Y	8					32
							9	9									
07	3100	N	3307	-0-	207	207	197	1	3106	2	Y	4	21	1			15
							4	9									
08	3100	N	3987	-0-	887	1094	224	1	3755	2	Y	7					22
							8	9									
*09	3000	N	4048	-0-	1048	2142	176	1	3864	2	Y	7	18	1			11
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2142					Y	NO RPT					11

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1953	-0-	-93	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
*09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
*09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	734	-0-	-227	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	870	N	687	-0-	-183	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	818	-0-	-143	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	2			N	-0-					-0-
07	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	780	N	696	-0-	-84	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	240	N	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					43
06	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	1833	2			N	-0-					43
07	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	1856	2			N	-0-					43
08	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1836	2			N	-0-					43
09	1830	N	1755	-0-	-75	-0-	1755	2			N	-0-					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					75
06	780	N	688	-0-	-92	-0-	688	2			N	-0-					75
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					75
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					75
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					20
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1366	2	6	9	N	5					25
07	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1363	2	7	9	N	6					31
08	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1373	2	6	9	N	5					36
09	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1326	2	3	9	N	3					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1401	2			N	-0-					78
06	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	1249	2			N	-0-					78
07	1519	N	1333	-0-	-186	-0-	1333	2			N	-0-					78
08	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2			N	-0-					78
*09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					78
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
*09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2535	-0-	-131	-0-	236	1	2299	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2417	-0-	-103	-0-	211	1	2206	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	218	1	2225	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2412	-0-	-130	-0-	227	1	2185	2	N	-0-					-0-
*09	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	398	1	2139	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	989	2	2	9	N	2					67
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	942	2	6	9	N	5					72
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	934	2	9	9	N	8					80
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	935	2	6	9	N	5					85
*09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	861	2	6	9	N	5					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					1
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					1
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	263	2	1	9	Y	1					2
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			Y	-0-	1	1			1
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	332	1	3155	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3344	-0-	-136	-0-	313	1	3031	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3467	-0-	-129	-0-	320	1	3147	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3564	-0-	-32	-0-	319	1	3245	2	N	-0-					-0-
*09	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	626	1	3171	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	119	1	1214	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	117	1	1189	2	N	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	122	1	1253	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	123	1	1241	2	N	-0-					-0-
*09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	232	1	1183	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1154	2	29	9	N	26					57
06	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	1190	2			N	-0-					57
07	1271	N	908	-0-	-363	-0-	908	2			N	-0-	49	1	1	5	7
08	1178	N	418	-0-	-760	-0-	418	2			N	-0-					7
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1630	2	22	9	N	20					75
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1552	2	22	9	N	20					95
07	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	1612	2	15	9	N	14					109
08	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1591	2	20	9	N	18					127
*09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1567	2	1	9	N	1					128
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

05	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

05	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	94	2	Y	9					13
							10	9									
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	58					71
							64	9									
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	7	1	92	2	Y	17	45	1			43
							19	9									
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	81	2	Y	29					72
							32	9									
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	74	2	Y	18	60	1			30
							20	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	690	-0-	-364	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	82	-0-	-414	-0-	82	2			N	-0-					14
06	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-					14
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					14
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					14
09	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	2			N	-0-					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			Y	-0-					1
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	Y	2					3
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					3
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1	2	1			2
09	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3867	-0-	-473	-0-	336	1	3531	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3641	-0-	-439	-0-	336	1	3305	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3876	-0-	-340	-0-	349	1	3527	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	3748	-0-	-220	-0-	340	1	3408	2	N	-0-					-0-
*09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	657	1	3329	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	884	2	8	9	N	7					87
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	N	6					93
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	867	2	4	9	N	4					97
08	899	N	878	-0-	-21	-0-	871	2	7	9	N	6					103
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			N	-0-					103
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	739	-0-	-98	-0-	727	2	12	9	N	11					86
06	840	N	802	-0-	-38	-0-	800	2	2	9	N	2					88
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	778	2	14	9	N	13	94	1			7
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	806	2	4	9	N	4					11
09	810	N	766	-0-	-44	-0-	760	2	6	9	N	5					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	565	2	8	9	N	7					46
06	540	N	410	-0-	-130	-0-	407	2	3	9	N	3					49
07	527	N	470	-0-	-57	-0-	466	2	4	9	N	4					53
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	442	2	3	9	N	3					56
*09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1276	2	26	9	N	24					97
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1270	2	34	9	N	31					128
07	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1281	2	23	9	N	21	123	1			26
08	1302	N	1038	-0-	-264	-0-	990	2	48	9	N	44					70
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	40	2	11	9	N	10					39
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	2	2	24	9	N	22					61
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					61
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	56	2	13	9	N	12	59	1			14
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	368	1	964	2	N	-0-					67
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	297	1	1031	2	N	-0-					67
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	275	1	1039	2	N	8					75
							9	9									
08	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	222	1	973	2	N	3					78
							3	9									
09	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	227	1	983	2	N	3					81
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	165	1	455	2	N	-0-					93
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	135	1	424	2	N	-0-					93
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	129	1	449	2	N	-0-					93
08	620	N	467	-0-	-153	-0-	84	1	383	2	N	-0-					93
09	570	N	477	-0-	-93	-0-	96	1	381	2	N	-0-					93
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	863	-0-	-284	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
*09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	759	-0-	-171	-0-	142	1	617	2	N	-0-					35
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	202	1	879	2	N	-0-					35
07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	151	1	2806	2	N	53					88
							58	9									
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	453	1	2154	2	N	12					100
							13	9									
*09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	289	1	1283	2	N	-0-					100
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	2	1	22	2	Y	2					3
							2	9									
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	23	2	Y	4					7
							4	9									
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					3
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1210	-0-	-619	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1286	-0-	-364	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1496	-0-	-302	-0-	64	1	577	2	N	-0-					-0-
							855	3									
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	278	1	526	2	N	-0-					-0-
							753	3									
07	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	270	1	372	2	N	-0-					-0-
							527	3									
08	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	272	1	461	2	N	-0-					-0-
							651	3									
09	1560	N	1211	-0-	-349	-0-	275	1	407	2	N	-0-					-0-
							529	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2738	-0-	-207	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2688	-0-	-257	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2510	-0-	-340	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					23
06	870	N	617	-0-	-253	-0-	602	2	15	9	N	14					37
07	930	N	595	-0-	-335	-0-	592	2	3	9	N	3					40
08	713	N	386	-0-	-327	-0-	384	2	2	9	N	2					42
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	751	2	3	9	N	3					126
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	708	2	19	9	N	17					143
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-	124	1			19
08	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					19
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	693	2	9	9	N	8					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					21
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					21
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					21
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					21
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					55
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					55
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					55
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	626	-0-	-180	-0-	53	1	573	2	N	-0-					-0-
06	750	N	694	-0-	-56	-0-	56	1	638	2	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	60	1	719	2	N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	62	1	681	2	N	-0-					-0-
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	90	1	685	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1453	-0-	-469	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1337	-0-	-223	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
*09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					23
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					23
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					23
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					23
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					23
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2419	-0-	-123	-0-	221	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2071	-0-	-359	-0-	205	1	1866	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2160	-0-	-134	-0-	218	1	1942	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	199	1	2019	2	N	-0-					-0-
*09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	398	1	1721	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	994	-0-	-596	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1093	-0-	-426	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	85	1	1292	2	Y	1					6
							1	9									
06	1380	N	1089	-0-	-291	-0-	69	1	1014	2	Y	5					11
							6	9									
07	1550	N	1178	-0-	-372	-0-	70	1	1106	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
08	1364	N	1073	-0-	-291	-0-	76	1	993	2	Y	4					10
							4	9									
09	1080	N	940	-0-	-140	-0-	66	1	872	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	399	-0-	-779	-0-	84	1	315	2	N	-0-					27
06	990	N	310	-0-	-680	-0-	70	1	226	2	N	13					40
							14	9									
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	300	1	1455	2	N	8					48
							9	9									
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	203	1	954	2	N	2					50
							2	9									
*09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	206	1	941	2	N	2					52
							2	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	544	1	2003	2	N	-0-					7
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	557	1	2005	2	N	-0-					7
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	447	1	2019	2	N	-0-					7
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	340	1	1899	2	N	-0-					7
*09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	432	1	1793	2	N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					133
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					133
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					133
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					133
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					133
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					69
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					69
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					69
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					69
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	17	1	311	2	Y	4					69
							4	9									
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	16	1	354	2	Y	12					81
							13	9									
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	18	1	301	2	Y	5	26	1			60
							6	9									
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	20	1	276	2	Y	8					68
							9	9									
09	390	N	286	-0-	-104	-0-	20	1	258	2	Y	7	23	1			52
							8	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

05	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	341	N	67	-0-	-274	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	480	N	3	-0-	-477	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
*09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

05	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	557	-0-	-280	-0-	92	1	463	2	Y	2					7
							2	9									
06	870	X	445	-0-	-425	-0-	59	1	379	2	Y	6					13
							7	9									
07	837	X	401	-0-	-436	-0-	27	1	372	2	Y	2	8	1			7
							2	9									
08	589	X	282	-0-	-307	-0-	24	1	255	2	Y	3					10
							3	9									
*09	988	X	988	-0-	-0-	-0-	74	1	910	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					6

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

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

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	40	1	775	2	Y	2					40
							2	9									
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	106	1	1890	2	Y	12					52
							13	9									
07	1240	N	927	-0-	-313	-0-	129	1	794	2	Y	4	28	1			28
							4	9									
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	51	1	668	2	Y	9					37
							10	9									
09	2010	N	706	-0-	-1304	-0-	53	1	644	2	Y	8	24	1			21
							9	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	938	2	4	9	N	4					75
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	2	3	9	N	3					78
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	959	2	4	9	N	4	76	1			6
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	956	2	4	9	N	4					10
*09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	926	2	7	9	N	6					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	932	-0-	-401	-0-	932	2			Y	-0-					92
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					92
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-	1	5			91
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	2	1	9	Y	1					92
09	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	1018	2	2	9	Y	2					94
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	N	1					108
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	757	2	15	9	N	14					122
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	N	5					127
08	744	N	536	-0-	-208	-0-	522	2	14	9	N	13					140
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	125	1			15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1172	-0-	-378	-0-	1172	2			N	-0-					8
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					8
07	1519	N	1216	-0-	-303	-0-	1216	2			N	-0-					8
08	1178	N	783	-0-	-395	-0-	783	2			N	-0-					8
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					48
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					48
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					48
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					48
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	958	-0-	-242	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1059	-0-	-212	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09	960	N	883	-0-	-77	-0-	883	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
09	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	87 4	1 9	1302	2	Y	4					34
06	1770	X	1151	-0-	-619	-0-	78 10	1 9	1063	2	Y	9					43
07	1829	X	1346	-0-	-483	-0-	76 3	1 9	1267	2	Y	3	18	1			28
08	1829	X	1303	-0-	-526	-0-	82 8	1 9	1213	2	Y	7					35
09	1410	X	1196	-0-	-214	-0-	78 6	1 9	1112	2	Y	5	17	1			23
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					23

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	74 3	1 9	1207	2	Y	3					20
06	1350	N	1085	-0-	-265	-0-	67 9	1 9	1009	2	Y	8					28
07	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	70 3	1 9	1090	2	Y	3	18	1			13
08	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	76 3	1 9	1025	2	Y	3					16
09	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	69 6	1 9	926	2	Y	5	14	1			7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	74 1	1 9	1154	2	Y	1					29
06	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	67 4	1 9	1014	2	Y	4					33
07	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	69 2	1 9	1121	2	Y	2	6	1			29
08	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	79 10	1 9	1057	2	Y	9					38
09	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	71 6	1 9	972	2	Y	5	12	1			31
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	533	-0-	-335	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					108
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					108
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					108
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					108
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					108
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	1931	-0-	-229	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1800	-0-	-180	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1895	-0-	-120	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
*09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	784	-0-	-394	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1835	2	6	9	N	5					95
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1751	2	35	9	N	32					127
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1780	2	42	9	N	38					165
08	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1252	2	35	9	N	32					197
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					197
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	676	2	11	9	Y	10					40
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	Y	7					47
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-	1	5			46
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					46
*09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					14
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					14
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					14
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	N	2					16
09	480	N	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1303	2	11	9	N	10					39
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1325	2	24	9	N	22					61
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					61
08	961	N	901	-0-	-60	-0-	888	2	13	9	N	12	59	1			14
09	930	N	139	-0-	-791	-0-	139	2			N	-0-					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1128	2	33	9	N	30					46
06	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1069	2			N	-0-					46
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1068	2	24	9	N	22					68
08	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1062	2	18	9	N	16					84
09	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1022	2	9	9	N	8					92
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					99
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					82
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	536	2			N	-0-					82
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					82
08	589	N	523	-0-	-66	-0-	521	2	2	9	N	2					84
09	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	2			N	-0-					84
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1007	-0-	-1153	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	978	-0-	-1068	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
*09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					29
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1213	2	24	9	N	22					51
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	N	2					53
08	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	1216	2	4	9	N	4					57
09	1230	N	1168	-0-	-62	-0-	1157	2	11	9	N	10					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-	5	5			22
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-	2	5			20
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					20
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	2	5			18
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					55
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					55
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					55
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					55
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	164	-0-	-2533	-0-	156	2	8	9	N	7	128	1			25
06	2970	N	192	-0-	-2778	-0-	192	2			N	-0-					25
07	1209	N	392	-0-	-817	-0-	392	2			N	-0-					25
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					25
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1116	2	9	9	N	8					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	760	-0-	-77	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	780	N	724	-0-	-56	-0-	724	2			N	-0-					-0-
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2324	-0-	-106	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1219	2	17	9	N	15					115
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1155	2	30	9	N	27					142
07	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					142
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1260	2	9	9	N	8					150
09	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	1097	2	6	9	N	5					155
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	589	N	13	-0-	-576	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	651	N	7	-0-	-644	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	450	N	63	-0-	-387	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
08	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
*09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2461	-0-	-359	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2506	-0-	-408	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2430	-0-	-453	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2367	-0-	-363	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
07	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	107	2	8	9	N	7					48
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					48
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					48
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					48
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					107
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					107
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					107
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					107
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	40	57	1			90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					25
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					25
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					25
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					25
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	13	-0-	-4203	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	11	-0-	-1849	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	13	X	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					83
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					83
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					83
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					83
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					83
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					21
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					21
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1565	2	23	9	N	21					42
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1887	2	22	9	N	20					62
*09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2074	2	7	9	N	6					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					38
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					38
07	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			N	-0-					38
08	1736	N	836	-0-	-900	-0-	836	2			N	-0-					38
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					38
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1288	2	13	9	N	12					26
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					26
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1072	2	18	9	N	16					42
08	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	1051	2	2	9	N	2					44
09	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1020	2	11	9	N	10					54
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1273	2	19	9	N	17					126
06	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	1221	2			N	-0-					126
07	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1216	2	35	9	N	32	62	1			96
08	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1153	2	11	9	N	10					106
09	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	1079	2	1	9	N	1					107
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	2	1	9	N	1					183
06	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	1504	2	6	9	N	5					188
07	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1500	2	9	9	N	8	179	1			17
08	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	1530	2	3	9	N	3					20
*09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1529	2	8	9	N	7					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1022	2	9	9	N	8					96
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					96
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	989	2	14	9	N	13					109
08	1023	N	965	-0-	-58	-0-	959	2	6	9	N	5					114
09	1080	N	888	-0-	-192	-0-	880	2	8	9	N	7					121
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
09	1680	N	1391	-0-	-289	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1072	-0-	-726	-0-	78	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	1740	X	1037	-0-	-703	-0-	44	1	993	2	Y	-0-					-0-
07	1798	X	236	-0-	-1562	-0-	35	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	798	-0-	-287	-0-	26	1	772	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	80	-0-	-970	-0-	80	1			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1016	2	15	9	N	14					62
06	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-					62
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1019	2	15	9	N	14					76
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	997	2	7	9	N	6					82
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					82
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1236	2	21	9	N	19					37
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					37
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1289	2	20	9	N	18					55
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1302	2	17	9	N	15					70
*09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1265	2	6	9	N	5					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1661	2	26	9	N	24					187
06	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	1652	2	13	9	N	12	166	1			33
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1790	2	35	9	N	32					65
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1811	2	23	9	N	21					86
09	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	1623	2	11	9	N	10					96
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2874	-0-	-40	-0-	2860	2	14	9	N	13					64
06	2820	X	2758	-0-	-62	-0-	2749	2	9	9	N	8					72
07	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2815	2	15	9	N	14					86
08	2883	X	2741	-0-	-142	-0-	2734	2	7	9	N	6					92
09	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	2597	2	11	9	N	10					102
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					102

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1926	2	2	9	N	2					16
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1857	2	6	9	N	5					21
07	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	1901	2	7	9	N	6					27
08	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1816	2	11	9	N	10					37
09	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	1756	2	6	9	N	5					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	N	1					25
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					25
07	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-					25
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	N	1					26
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	900	2	2	9	N	2					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

05	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
*09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

05	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1804	-0-	-116	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
*09	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

05	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	974	2	32	9	N	29					72
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	953	2	15	9	N	14					86
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1068	2	42	9	N	38					124
08	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-	113	1			11
*09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	955	2	21	9	N	19					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3327	2	6	9	N	5					52
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3149	2	6	9	N	5					57
07	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	3227	2	9	9	N	8					65
08	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	3246	2	11	9	N	10					75
09	3300	X	2970	-0-	-330	-0-	2962	2	8	9	N	7					82
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					82

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

05	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
*09	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

05	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2789	-0-	-691	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3061	-0-	-380	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3031	-0-	-299	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2334	-0-	-115	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2262	-0-	-249	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	1950	-0-	-450	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					28
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					28
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					28
08	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					28
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

05	2294	N	2107	-0-	-187	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2053	-0-	-47	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1954	-0-	-247	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1800	-0-	-308	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1808	-0-	-232	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	330	N	196	-0-	-134	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	313	-0-	-1330	-0-	272	2	41	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
07	1457	N	3	-0-	-1454	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	95	2	141	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	115	2	164	3	N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	127	2	180	3	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	150	2	212	3	N	-0-					-0-
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	143	2	186	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	637	-0-	-107	-0-	17	1	620	2	N	-0-					-0-
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	17	1	608	2	N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	16	1	822	2	N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	16	1	938	2	N	-0-					-0-
*09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	19	1	920	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1449	-0-	-318	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
*09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1720	-0-	-295	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1668	-0-	-162	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
*09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3662	-0-	-616	-0-	3611	2	51	9	N	46					99
06	4140	X	3289	-0-	-851	-0-	3274	2	15	9	N	14					113
07	4278	X	3742	-0-	-536	-0-	3729	2	13	9	N	12					125
08	3658	X	2468	-0-	-1190	-0-	2466	2	2	9	N	2					127
09	3540	X	3504	-0-	-36	-0-	3501	2	3	9	N	3					130
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					130

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					82
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	614	2	28	9	N	25	92	1			15
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					15
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					15
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					15
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					15
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					15
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					15
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	12	1	485	2	N	-0-					-0-
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	12	1	456	2	N	-0-					-0-
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	12	1	373	2	N	-0-					-0-
08	496	N	150	-0-	-346	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-
09	480	N	75	-0-	-405	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1998	-0-	-48	-0-	50	1	1948	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	48	1	1809	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1557	-0-	-365	-0-	50	1	1507	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1373	-0-	-611	-0-	51	1	1322	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	45	1	1716	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2786	-0-	-97	-0-	620	1	2166	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	600	1	2108	2	N	-0-					-0-
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	595	1	2331	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2553	-0-	-237	-0-	603	1	1950	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2532	-0-	-168	-0-	600	1	1932	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	129	1	729	2	N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	138	1	699	2	N	-0-					-0-
07	806	N	692	-0-	-114	-0-	135	1	557	2	N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	129	1	1344	2	N	-0-					-0-
*09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	128	1	1161	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

05	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

05	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1301	2	12	9	N	11					134
06	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	1135	2	3	9	N	3					137
07	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1264	2	9	9	N	8					145
*08	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	1080	2	22	9	N	20					165
*09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-	132	1			33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

05	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	258	1	3388	2	N	-0-					-0-
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	247	1	3332	2	N	-0-					-0-
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	244	1	2522	2	N	-0-					-0-
08	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	230	1	2177	2	N	-0-					-0-
*09	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	185	1	1745	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

05	1860	X	1194	-0-	-666	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1303	-0-	-497	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	928	-0-	-436	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	1364	X	810	-0-	-554	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	1320	X	687	-0-	-633	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	940	-0-	-380	-0-	940	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	870	N	805	-0-	-65	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			N	-0-					-0-
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2052	-0-	-583	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1853	-0-	-697	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2107	-0-	-435	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1469	-0-	-670	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
*09	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	94	2	14	3	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	86	2	11	3	Y	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3059	-0-	-258	-0-	3056	2	3	9	N	3					125
06	3210	X	3009	-0-	-201	-0-	3009	2			N	-0-					125
07	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	3198	2			N	-0-					125
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					125
*09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					125
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1727	-0-	-381	-0-	1727	2			N	-0-					63
06	1950	N	1663	-0-	-287	-0-	1663	2			N	-0-					63
07	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	1825	2			N	-0-					63
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					63
*09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
*09	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5198	-0-	-258	-0-	5198	3			N	-0-					60
06	5280	X	5060	-0-	-220	-0-	5059	3	1	9	N	1	1	8			60
07	5425	X	5252	-0-	-173	-0-	5251	3	1	9	N	1	1	8			60
08	5363	X	5142	-0-	-221	-0-	5142	3			N	-0-					60
09	5130	X	4786	-0-	-344	-0-	4785	3	1	9	N	1	1	8			60
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					60

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
06	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
07	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
08	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
*09	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3297	-0-	-3	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
*09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4517	-0-	-722	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4399	-0-	-671	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4615	-0-	-624	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4625	-0-	-366	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
*09	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5169	2	11	9	N	10					165
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5117	2	3	9	N	3					168
07	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5093	2	8	9	N	7					175
08	5177	X	5153	-0-	-24	-0-	5136	2	17	9	N	15					190
09	5130	X	4950	-0-	-180	-0-	4943	2	7	9	N	6	176	1			20
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					20

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4486	-0-	-9	-0-	4485	2	1	9	N	1					103
06	4350	X	4262	-0-	-88	-0-	4262	2			N	-0-					103
07	4774	X	4430	-0-	-344	-0-	4428	2	2	9	N	2					105
08	4774	X	4286	-0-	-488	-0-	4286	2			N	-0-					105
09	4620	X	4188	-0-	-432	-0-	4188	2			N	-0-					105
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					105

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	679	-0-	-468	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	870	N	638	-0-	-232	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	775	N	610	-0-	-165	-0-	610	2			N	-0-					-0-
08	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	2	8	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	506	2	751	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	496	2	709	3	N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	520	2	736	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	514	2	725	3	N	-0-					-0-
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	529	2	687	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	26	2	4	3	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	2					2
							3	3	2	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	324	2	480	3	N	-0-					-0-
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	283	2	405	3	N	-0-					-0-
07	837	N	679	-0-	-158	-0-	281	2	398	3	N	-0-					-0-
08	806	N	651	-0-	-155	-0-	270	2	381	3	N	-0-					-0-
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	273	2	355	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5627	-0-	-46	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
06	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6302	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	3			N	-0-					-0-
08	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	5546	-0-	-754	-0-	5545	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2532	-0-	-41	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2331	-0-	-129	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	1275	-0-	-1236	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2199	-0-	-141	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	159	2	236	3	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	164	2	234	3	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	168	2	238	3	N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	164	2	231	3	N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	160	2	208	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	1951	2			N	-0-					125
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					125
07	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	2096	2			N	-0-	5	5			120
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					120
09	2100	N	2038	-0-	-62	-0-	2038	2			N	-0-					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1208	-0-	-218	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7943	-0-	-179	-0-	7943	3			Y	-0-					-0-
06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			Y	-0-					-0-
07	8060	X	8031	-0-	-29	-0-	8031	3			Y	-0-					-0-
08	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	3			Y	-0-					-0-
*09	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	3			Y	-0-					-0-
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4553	-0-	-457	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4562	-0-	-615	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	4591	-0-	-586	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4520	-0-	-490	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	353	2	524	3	N	-0-					-0-
06	900	N	720	-0-	-180	-0-	296	2	424	3	N	-0-					-0-
07	837	N	652	-0-	-185	-0-	270	2	382	3	N	-0-					-0-
08	868	N	548	-0-	-320	-0-	227	2	321	3	N	-0-					-0-
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	303	2	393	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1407	-0-	-329	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1347	-0-	-358	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1277	-0-	-373	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

05	2263	X	2151	-0-	-112	-0-	2149	2	2	9	N	2					140
06	2220	X	1921	-0-	-299	-0-	1918	2	3	9	N	3					143
07	2294	X	1659	-0-	-635	-0-	1656	2	3	9	N	3					146
08	2294	X	1632	-0-	-662	-0-	1626	2	6	9	N	5					151
09	2070	X	1766	-0-	-304	-0-	1754	2	12	9	N	11					162
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					162

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1511	-0-	-380	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1368	-0-	-585	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1257	-0-	-393	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

05	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

05	1209	X	208	-0-	-1001	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3707	-0-	607	607	3707	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2527	-0-	-573	34	2527	2			N	-0-					-0-
*09	2728	N	2694	-0-	-34	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	6103	-0-	-159	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	4839	-0-	-981	-0-	4839	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	373	-0-	-5579	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
09	5910	X	42	-0-	-5868	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2558	2	39	9	N	35					175
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					175
07	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2149	2	25	9	N	23	178	1			20
08	2604	X	2137	-0-	-467	-0-	2115	2	22	9	N	20					40
09	2520	X	2117	-0-	-403	-0-	2104	2	13	9	N	12					52
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					52

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	79	1	3082	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2666	-0-	-454	-0-	69	1	2597	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2356	-0-	-930	-0-	76	1	2280	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2548	-0-	-738	-0-	94	1	2454	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	2708	-0-	-472	-0-	69	1	2639	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	1782	-0-	-558	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3089	-0-	-451	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	67	-0-	-522	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
06	540	N	346	-0-	-194	-0-	6	1	340	2	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	506	2	N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	13	1	553	2	N	-0-					-0-
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	13	1	551	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	138	1	5916	2	N	14					157
							15	9									
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	164	1	5929	2	N	20					177
							22	9									
07	5704	X	5311	-0-	-393	-0-	218	1	5076	2	N	15					192
							17	9									
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	236	1	5834	2	N	8					200
							9	9									
*09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	213	1	5528	2	N	13					213
							14	9									
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					213

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	17	-0-	-2401	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1115	-0-	-235	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2300	-0-	-56	-0-	2283	2	17	9	Y	15					90
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2245	2	66	9	Y	60					150
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2339	2	52	9	Y	47					197
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2262	2	3	9	Y	3					200
09	2160	N	375	-0-	-1785	-0-	362	2	13	9	Y	12					212
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	995	2	8	9	N	7					92
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	981	2	20	9	N	18					110
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1026	2	9	9	N	8					118
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	842	2	39	9	N	35					153
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-	119	1			34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					41
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					41
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					41
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					41
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-	32	1			9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1106	-0-	-214	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	961	-0-	-279	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	727	-0-	-383	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1644	-0-	-126	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1675	-0-	-278	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	705	-0-	-945	-0-	705	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3164	-0-	-742	-0-	620	1	2544	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3091	-0-	-239	-0-	593	1	2498	2	N	-0-					-0-
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	620	1	2844	2	N	-0-					-0-
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	600	1	2599	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2828	-0-	-262	-0-	598	1	2230	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3207	-0-	-482	-0-	3207	2			N	-0-					105
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3329	2	112	9	N	102	184	1			23
07	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3590	2	11	9	N	10					33
08	3348	X	3136	-0-	-212	-0-	3134	2	2	9	N	2					35
09	3450	X	3093	-0-	-357	-0-	3079	2	14	9	N	13					48
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					48

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	1003	2			N	-0-					142
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					142
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1103	2	3	9	N	3					145
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					145
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					145
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5290	-0-	-414	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5242	-0-	-278	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5494	-0-	-210	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5353	-0-	-320	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5226	-0-	-114	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	694	1	1269	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	73					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

05	155	N	90	-0-	-65	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	139	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

05	3658	X	9	-0-	-3649	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	144	X	144	-0-	-0-	-0-	142	1	2	2	N	-0-					-0-
08	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
09	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

05	527	N	486	-0-	-41	-0-	12	1	474	2	N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	12	1	457	2	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	12	1	499	2	N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	11	1	462	2	N	-0-					-0-
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	10	1	425	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
*09	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	881	1	2314	2	N	-0-					-0-
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	847	1	2353	2	N	-0-					-0-
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	881	1	2431	2	N	-0-					-0-
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	883	1	2245	2	N	-0-					-0-
*09	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	854	1	2382	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7249	-0-	-284	-0-	7249	3			N	-0-					-0-
06	7320	X	7137	-0-	-183	-0-	7131	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	7564	X	6636	-0-	-928	-0-	6633	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7564	X	7101	-0-	-463	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	6414	-0-	-726	-0-	6408	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4587	-0-	-156	-0-	115	1	4472	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4349	-0-	-211	-0-	112	1	4237	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	4321	-0-	-391	-0-	139	1	4182	2	N	-0-			-0-
08	4712	X	4157	-0-	-555	-0-	153	1	4004	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	4088	-0-	-412	-0-	104	1	3984	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT			-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			123
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			123
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

05	5053	X	4882	-0-	-171	-0-	144	1	4738	2	N	-0-			25
06	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	178	1	4907	2	N	-0-			25
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	166	1	4797	2	N	-0-			25
08	4867	X	4785	-0-	-82	-0-	167	1	4618	2	N	-0-			25
09	5100	X	4393	-0-	-707	-0-	4393	2			N	-0-			25
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			25

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

05	2759	X	2674	-0-	-85	-0-	2674	2			N	-0-			-0-
06	2670	X	2658	-0-	-12	-0-	2658	2			N	-0-			-0-
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-			-0-
08	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-			-0-
*09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-			-0-
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7857	-0-	-203	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7540	-0-	-260	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7336	-0-	-724	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7700	-0-	-267	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6600	-0-	-990	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
*09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1156	-0-	-394	-0-	36	1	1120	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	880	-0-	-350	-0-	43	1	837	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	951	-0-	-413	-0-	29	1	922	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	881	-0-	-266	-0-	29	1	852	2	N	-0-					-0-
*09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	26	1	984	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6210	-0-	-982	-0-	6210	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5967	-0-	-663	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6337	-0-	-421	-0-	6337	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	6079	-0-	-400	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5754	-0-	-246	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6294	-0-	-92	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6139	-0-	-247	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5337	-0-	-843	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	3			N	-0-					-0-
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
08	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
*09	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3342	-0-	-161	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3172	-0-	-218	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
*09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1484	2	19	9	N	17					78
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					78
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1488	2	29	9	N	26					104
08	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1466	2	6	9	N	5	69	1			40
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1471	2	9	9	N	8					48
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3436	-0-	-966	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4032	-0-	-228	-0-	4030	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4402	X	3973	-0-	-429	-0-	3972	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4402	X	3755	-0-	-647	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3816	-0-	-444	-0-	3814	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	6207	-0-	-55	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5924	-0-	-136	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6105	-0-	-188	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6223	-0-	-70	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5638	-0-	-452	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	122	2	280	3	N	-0-					3
06	450	N	280	-0-	-170	-0-	81	2	198	3	N	1					4
							1	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	114	2	375	3	N	-0-					4
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	235	2	389	3	N	-0-	3	1			1
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	196	2	354	3	N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1722	-0-	-948	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2079	-0-	-680	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	1079	-0-	-1591	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3622	-0-	-368	-0-	3618	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4227	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4123	X	3920	-0-	-203	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	3784	-0-	-176	-0-	3780	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

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

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

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

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3918	X	3913	-0-	-5	-0-	3913	3			Y	-0-					54
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			Y	-0-					54
07	3906	X	164	-0-	-3742	-0-	164	3			Y	-0-					54
08	3906	X	3	-0-	-3903	-0-	3	3			Y	-0-					54
09	3780	X	81	-0-	-3699	-0-	5	3	76	9	Y	69	90	1			33
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					33

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	98	2	225	3	N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	89	2	219	3	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	72	2	238	3	N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	120	2	198	3	N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	103	2	186	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					65
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2416	3	166	9	N	151	186	1			30
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					30
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					30
*09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	635	-0-	-6557	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	7077	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7130	X	7128	-0-	-2	-0-	7128	3			N	-0-					-0-
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6926	-0-	-154	-0-	6925	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6836	-0-	-108	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	6675	-0-	-45	-0-	6671	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	6944	X	6700	-0-	-244	-0-	6698	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6882	X	6465	-0-	-417	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6040	-0-	-650	-0-	6040	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3622	-0-	-160	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	2856	-0-	-774	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
07	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
08	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
*09	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4249	-0-	-29	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4179	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4278	X	4211	-0-	-67	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	4091	-0-	-156	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3783	-0-	-387	-0-	3782	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5200	-0-	-287	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4338	-0-	-852	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4557	-0-	-744	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4527	-0-	-743	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4826	-0-	-274	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	259	1	331	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	158	1	202	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	60	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	67	-0-	-1483	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	210	-0-	-379	-0-	100	1	110	2	N	-0-					-0-
06	270	X	129	-0-	-141	-0-	63	1	66	2	N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	274	1	376	2	N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	220	1	114	2	N	-0-					-0-
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	220	1	363	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4215	-0-	-342	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	3970	-0-	-440	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4052	-0-	-505	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3590	-0-	-750	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3626	-0-	-454	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4188	-0-	-12	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4221	-0-	-119	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4291	-0-	-49	-0-	4291	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	4183	-0-	-17	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	5934	-0-	-1103	-0-	156	1	5778	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6185	-0-	-625	-0-	155	1	6030	2	N	-0-					-0-
07	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	151	1	6643	2	N	-0-					-0-
08	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	150	1	6765	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	6145	-0-	-35	-0-	156	1	5989	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	857	1	795	2	N	-0-					1
							1179	3									
06	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	854	1	737	2	N	-0-					1
							1053	3									
07	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	883	1	878	2	N	-0-	1	1			-0-
							1243	3									
08	3131	X	2927	-0-	-204	-0-	872	1	852	2	N	-0-					-0-
							1203	3									
09	3030	X	2653	-0-	-377	-0-	854	1	783	2	N	-0-					-0-
							1016	3									
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3609	-0-	-483	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3635	-0-	-175	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
*09	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	84	1	2458	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2490	-0-	-480	-0-	74	1	2416	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	3016	-0-	-53	-0-	65	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	3031	-0-	-38	-0-	72	1	2959	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2633	-0-	-337	-0-	69	1	2564	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	277	1	7458	2	N	-0-					18
06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	251	1	7179	2	N	-0-					18
07	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	267	1	7234	2	N	-0-					18
08	7316	X	7235	-0-	-81	-0-	262	1	6973	2	N	-0-					18
09	7080	X	6520	-0-	-560	-0-	345	1	6175	2	N	-0-					18
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					18

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1892	2	28	9	N	25					162
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					162
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2310	2	59	9	N	54	176	1			40
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2370	2	9	9	N	8					48
*09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2229	2	21	9	N	19					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4986	-0-	-656	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4768	-0-	-692	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4905	-0-	-737	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5059	-0-	-459	-0-	5059	3			N	-0-					-0-
*09	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	42	-0-	-268	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	300	N	104	-0-	-196	-0-	75	3	29	9	N	26	26	8			-0-
07	248	N	56	-0-	-192	-0-	41	3	15	9	N	14	14	8			-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	46	3	29	9	N	26	26	8			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3520	-0-	-386	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	3364	-0-	-296	-0-	3362	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3782	X	3540	-0-	-242	-0-	3539	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3689	X	3501	-0-	-188	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3333	-0-	-117	-0-	3331	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2945	-0-	-25	-0-	2943	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3069	X	3043	-0-	-26	-0-	3042	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2874	-0-	-96	-0-	2872	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2242	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2005	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
*09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1966	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1083	3	19	9	N	17	17	8			-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	104	3	10	9	N	9	9	8			-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	31	3	19	9	N	17	17	8			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3123	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3153	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
*09	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4745	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2563	3	207	9	N	188	188	1			47
06	2670	N	2333	-0-	-337	-0-	2333	3			N	-0-					47
07	2790	N	2116	-0-	-674	-0-	2116	3			N	-0-					47
08	2759	N	2183	-0-	-576	-0-	2183	3			N	-0-					47
09	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	2252	3			N	-0-					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1675	-0-	-155	-0-	1674	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	177	1	1935	2	N	-0-					-0-
06	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	275	1	2569	2	N	-0-					-0-
07	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	254	1	2780	2	N	-0-					-0-
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	223	1	2519	2	N	-0-					-0-
*09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	43	1	2557	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5498	-0-	-237	-0-	5498	3			Y	-0-					-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			Y	-0-					-0-
07	6293	X	4782	-0-	-1511	-0-	4782	3			Y	-0-					-0-
08	5952	X	4379	-0-	-1573	-0-	4379	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	4105	-0-	-1205	-0-	4105	3			Y	-0-					-0-
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35193	X	5009	-0-	-30184	-0-	863	1	1670	2	N	-0-					1
							2476	3									
06	7110	X	4433	-0-	-2677	-0-	788	1	1500	2	N	-0-					1
							2145	3									
07	7347	X	5117	-0-	-2230	-0-	1820	1	1365	2	N	-0-	1	5			-0-
							1932	3									
08	6572	X	4899	-0-	-1673	-0-	1998	1	1203	2	N	-0-					-0-
							1698	3									
09	5190	X	3354	-0-	-1836	-0-	807	1	1108	2	N	-0-					-0-
							1439	3									
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6912	-0-	-218	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6214	-0-	-686	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5879	-0-	-1251	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6543	-0-	-463	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	5230	-0-	-1460	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5046	-0-	-1402	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
07	6138	X	2	-0-	-6136	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6108	-0-	-526	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5017	-0-	-983	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4249	-0-	-525	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4506	-0-	-1601	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4853	-0-	-1057	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5045	-0-	-380	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4201	-0-	-1169	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
07	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
08	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
*09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4634	-0-	-729	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4579	-0-	-431	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4725	-0-	-173	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4357	-0-	-541	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	3925	-0-	-665	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4124	-0-	-898	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3932	-0-	-718	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3922	-0-	-697	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	4285	-0-	-5	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6714	-0-	-478	-0-	6714	3			Y	-0-					-0-
06	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			Y	-0-					-0-
07	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			Y	-0-					-0-
08	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			Y	-0-					-0-
*09	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			Y	-0-					-0-
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23335	X	3070	-0-	-20265	-0-	472	1	2578	2	Y	18					86
							20	9									
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	477	1	2583	2	Y	4	1	8			89
							4	9									
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	553	1	2356	2	Y	5	57	1			37
							6	9									
08	3069	X	2365	-0-	-704	-0-	453	1	1910	2	Y	2					39
							2	9									
09	3060	X	2436	-0-	-624	-0-	388	1	2048	2	Y	-0-					39
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					39

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	110	-0-	-386	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8510	-0-	-449	-0-	344	1	8166	2	N	-0-					-0-
06	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	328	1	7949	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	6899	-0-	-1409	-0-	313	1	6586	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	7103	-0-	-1422	-0-	308	1	6795	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	8053	-0-	-227	-0-	250	1	7803	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3017	-0-	-553	-0-	3007	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3689	X	3048	-0-	-641	-0-	3042	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3689	X	3087	-0-	-602	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2960	-0-	-580	-0-	2950	3	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	208	1	8092	2	N	-0-					-0-
06	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	200	1	7529	2	N	-0-					-0-
07	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	242	1	7263	2	N	-0-					-0-
08	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	264	1	6883	2	N	-0-					-0-
*09	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	176	1	6748	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	861	2	110	3	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1299	2	25	9	N	23					120
06	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1228	2			N	-0-					120
07	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1251	2	13	9	N	12					132
08	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	1224	2	9	9	N	8					140
09	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1175	2	6	9	N	5					145
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4609	-0-	-754	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
08	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
*09	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	7061	-0-	-2487	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	6862	-0-	-2378	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7222	-0-	-1954	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7057	-0-	-1561	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6924	-0-	-276	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	851	1	987	2	N	-0-					-0-
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	853	1	566	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	7706	-0-	-1501	-0-	7706	3			N	-0-					-0-
06	9000	X	7073	-0-	-1927	-0-	7062	3	11	9	N	10	10	8			-0-
07	9300	X	8284	-0-	-1016	-0-	8278	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	9300	X	8560	-0-	-740	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
*09	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8631	3	11	9	N	10	10	8			-0-
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	259	-0-	-454	-0-	259	1			N	-0-					-0-
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	287	1	295	2	N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	299	1	359	2	N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	394	1	114	2	N	-0-					-0-
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	322	1	300	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	6831	-0-	-981	-0-	251	1	6580	2	N	-0-			-0-
06	7530	X	6493	-0-	-1037	-0-	244	1	6249	2	N	-0-			-0-
07	6603	X	6476	-0-	-127	-0-	305	1	6171	2	N	-0-			-0-
08	6820	X	6292	-0-	-528	-0-	350	1	5942	2	N	-0-			-0-
09	6600	X	6027	-0-	-573	-0-	225	1	5802	2	N	-0-			-0-
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3266	2	12	9	N	11			62
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-			62
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3400	2	15	9	N	14			76
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3379	2	1	9	N	1			77
*09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3320	2	2	9	N	2			79
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			79

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-			19
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			19
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			19
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			19
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	581	-0-	-504	-0-	581	2			N	-0-			5
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			5
07	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-			5
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			5
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			N	-0-			5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-			-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-			-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-			-0-
08	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	1752	3			N	-0-			-0-
*09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		886	-0-	886	1025	114	1	772	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1025					Y	-0-					-0-
*09	1029	X	4	-0-	-1025	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

05	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	3012	-0-	-48	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3007	-0-	-62	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
*09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

05	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	286	1	2673	2	N	-0-					-0-
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	276	1	2326	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	286	1	2297	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	286	1	2403	2	N	-0-					-0-
*09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	276	1	1659	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

05	10323	X	9386	-0-	-937	-0-	9386	3			N	-0-					-0-
06	9990	X	9025	-0-	-965	-0-	9015	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	10261	X	9207	-0-	-1054	-0-	9201	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	10075	X	9332	-0-	-743	-0-	9332	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	8763	-0-	-327	-0-	8753	3	10	9	N	9	9	8			-0-
10	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

05	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	922	1	2092	2	N	-0-					-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	890	1	2000	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2921	-0-	-24	-0-	949	1	1972	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2776	-0-	-169	-0-	949	1	1827	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2689	-0-	-161	-0-	892	1	1797	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2455	-0-	-25	-0-	121	1	707	2	N	-0-					8
							1627	3									
06	2640	X	2125	-0-	-515	-0-	110	1	584	2	N	-0-					8
							1431	3									
07	2821	X	1752	-0-	-1069	-0-	97	1	385	2	N	-0-					8
							1270	3									
08	2821	X	2162	-0-	-659	-0-	89	1	780	2	N	-0-					8
							1293	3									
09	2730	X	2378	-0-	-352	-0-	103	1	811	2	N	-0-					8
							1464	3									
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					8

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

05	5425	X	5141	-0-	-284	-0-	5141	3			Y	-0-					-0-
06	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			Y	-0-					-0-
07	5301	X	4620	-0-	-681	-0-	4620	3			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4888	-0-	-413	-0-	4888	3			Y	-0-					-0-
*09	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	3			Y	-0-					-0-
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

05	6603	X	2812	-0-	-3791	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4745	-0-	-415	-0-	4742	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6473	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4730	-0-	-10	-0-	4727	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

05	3813	X	3127	-0-	-686	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3466	-0-	-224	-0-	3456	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3813	X	3244	-0-	-569	-0-	3238	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	3782	X	632	-0-	-3150	-0-	632	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	203	-0-	-3277	-0-	193	3	10	9	N	9	9	8			-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

05	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5738	-0-	-307	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5943	-0-	-319	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5833	-0-	-227	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
*09	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

05	13206	X	11961	-0-	-1245	-0-	11961	3			N	-0-					-0-
06	12330	X	11656	-0-	-674	-0-	11655	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12617	X	12023	-0-	-594	-0-	12022	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12369	X	12146	-0-	-223	-0-	12146	3			N	-0-					-0-
09	11790	X	11289	-0-	-501	-0-	11288	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			Y	-0-					9
06	5430	X	5421	-0-	-9	-0-	5421	2			Y	-0-					9
07	5611	X	5593	-0-	-18	-0-	5592	2	1	9	Y	1					10
08	5642	X	5577	-0-	-65	-0-	5577	2			Y	-0-					10
*09	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			Y	-0-					10
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					10

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
06	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3231	-0-	131	131	3231	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3014	-0-	-86	45	3014	3			N	-0-					-0-
*09	2820	N	2775	-0-	-45	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

05	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2245	-0-	-49	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2144	-0-	-46	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4379	-0-	-240	-0-	441	1	3925	2	N	12					85
							13	9									
06	4470	X	4157	-0-	-313	-0-	424	1	3722	2	N	10					95
							11	9									
07	4464	X	4133	-0-	-331	-0-	425	1	3705	2	N	3					98
							3	9									
08	4464	X	4336	-0-	-128	-0-	434	1	3898	2	N	4					102
							4	9									
09	4320	X	4247	-0-	-73	-0-	429	1	3817	2	N	1					103
							1	9									
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					103

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	560	1	3409	2	N	21					168
							23	9									
06	3750	X	3539	-0-	-211	-0-	562	1	2966	2	N	10					178
							11	9									
07	3875	X	3147	-0-	-728	-0-	479	1	2662	2	N	5					183
							6	9									
08	3999	X	3328	-0-	-671	-0-	488	1	2840	2	N	-0-					183
09	3870	X	3420	-0-	-450	-0-	498	1	2922	2	N	-0-					183
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					183

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	11153	-0-	-1309	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10598	-0-	-1462	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	12121	-0-	-341	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
08	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	12143	2			N	-0-					-0-
*09	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	656	1	6060	2	N	15					205
							17	9									
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	650	1	5631	2	N	32					237
							35	9									
07	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	672	1	5887	2	N	3					240
							3	9									
08	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	675	1	5958	2	N	8					248
							9	9									
*09	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	649	1	5826	2	N	10					258
							11	9									
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					258

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4976	-0-	-511	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4544	-0-	-766	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
08	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
*09	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	185	1	5982	2	N	-0-					-0-
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	176	1	6062	2	N	-0-					-0-
07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	174	1	6982	2	N	-0-					-0-
08	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	163	1	7619	2	N	-0-					-0-
*09	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	159	1	7504	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5399	-0-	-584	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5297	-0-	-493	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5318	-0-	-665	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4039	-0-	-1727	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	3974	-0-	-1606	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	8417	-0-	-325	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7804	-0-	-656	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8116	-0-	-626	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8149	-0-	-438	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7340	-0-	-970	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					207
06	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					207
07	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					207
08	8959	X	8850	-0-	-109	-0-	8850	2			N	-0-					207
09	8760	X	8643	-0-	-117	-0-	8643	2			N	-0-					207
10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					207

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2869	-0-	-603	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2435	-0-	-1045	-0-	2422	3	13	9	N	12	12	8			-0-
07	3596	X	2470	-0-	-1126	-0-	2463	3	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3596	X	2125	-0-	-1471	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	2901	3	13	9	N	12	12	8			-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3718	-0-	-64	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3622	-0-	-160	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3524	-0-	-136	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3963	-0-	-284	-0-	3963	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3896	-0-	-424	-0-	3888	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	4464	X	3976	-0-	-488	-0-	3972	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	4464	X	4034	-0-	-430	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	3771	-0-	-549	-0-	3763	3	8	9	N	7	7	8			-0-
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	19	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2348	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4276	-0-	-33	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3957	-0-	-183	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3926	-0-	-383	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3969	-0-	-340	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3826	-0-	-344	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	4817	-0-	-1011	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	4412	-0-	-1228	-0-	4406	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	5549	X	4237	-0-	-1312	-0-	4234	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5363	X	4608	-0-	-755	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
*09	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5642	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9908	-0-	-229	-0-	9908	3			N	-0-					-0-
06	9780	X	9467	-0-	-313	-0-	9467	3			N	-0-					-0-
07	10013	X	9743	-0-	-270	-0-	9743	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	9712	-0-	-301	-0-	9712	3			N	-0-					-0-
09	9630	X	9136	-0-	-494	-0-	9136	3			N	-0-					-0-
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4080	-0-	-43	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3811	-0-	-299	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3893	-0-	-354	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3965	-0-	-282	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
09	4050	X	3938	-0-	-112	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4974	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4588	X	4540	-0-	-48	-0-	4539	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
*09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4736	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

05	7595	X	6465	-0-	-1130	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6264	-0-	-1086	-0-	6262	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6820	X	6271	-0-	-549	-0-	6270	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6634	X	6205	-0-	-429	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	5825	-0-	-505	-0-	5823	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

05	12586	X	11213	-0-	-1373	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	11267	-0-	-313	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11638	-0-	-390	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	11750	-0-	-278	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	11282	-0-	-358	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

05	12152	X	12091	-0-	-61	-0-	12091	2			N	-0-					167
06	11760	X	11692	-0-	-68	-0-	11692	2			N	-0-					167
07	12121	X	11983	-0-	-138	-0-	11983	2			N	-0-					167
08	12090	X	11863	-0-	-227	-0-	11863	2			N	-0-					167
09	11700	X	11523	-0-	-177	-0-	40	1	11483	2	N	-0-					167
10	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					167

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
06	6270	X	6233	-0-	-37	-0-	6233	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6433	-0-	-46	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
08	6479	X	5479	-0-	-1000	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	6184	-0-	-56	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

05	4650	X	2178	-0-	-2472	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	2582	-0-	-1318	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	2688	-0-	-1342	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	2405	-0-	-175	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

05	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3109	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3028	-0-	-103	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	2939	-0-	-181	-0-	2938	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4283	-0-	-1111	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4047	-0-	-1113	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4093	-0-	-1239	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4084	-0-	-1248	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4009	-0-	-491	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	2353	-0-	-1646	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2644	-0-	-1196	-0-	2641	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3968	X	3476	-0-	-492	-0-	3474	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3689	X	3205	-0-	-484	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2596	-0-	-554	-0-	2593	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8770	-0-	-220	-0-	8770	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	8548	-0-	-152	-0-	8548	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	8907	-0-	-83	-0-	8907	3			N	-0-					-0-
08	8773	X	8326	-0-	-447	-0-	8326	3			N	-0-					-0-
09	8550	X	7953	-0-	-597	-0-	7953	3			N	-0-					-0-
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6255	-0-	-627	-0-	6255	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	6069	-0-	-291	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	6302	-0-	-146	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6370	-0-	-47	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5996	-0-	-124	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	3			Y	-0-					-0-
06	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	3			Y	-0-					-0-
07	8742	X	8127	-0-	-615	-0-	8127	3			Y	-0-					-0-
08	8742	X	8059	-0-	-683	-0-	8059	3			Y	-0-					-0-
09	8460	X	7710	-0-	-750	-0-	7710	3			Y	-0-					-0-
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2105	-0-	-265	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2374	-0-	-168	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2652	-0-	-14	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
*09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3641	-0-	-289	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3705	-0-	-139	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
09	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
*09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7017	X	6917	-0-	-100	-0-	6917	3			Y	-0-					45
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			Y	-0-					45
07	6975	X	6269	-0-	-706	-0-	6269	3			Y	-0-					45
08	6975	X	3058	-0-	-3917	-0-	2890	3	168	9	Y	153	177	1			21
09	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					21
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					21

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
*09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2629	-0-	-221	-0-	2623	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	2746	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2659	-0-	-161	-0-	2653	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6089	-0-	-855	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
06	6720	X	5279	-0-	-1441	-0-	5271	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	6944	X	5350	-0-	-1594	-0-	5347	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6727	X	5677	-0-	-1050	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	313	-0-	-6197	-0-	305	3	8	9	N	7	7	8			-0-
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5497	-0-	-486	-0-	5497	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5334	-0-	-306	-0-	5332	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5828	X	5518	-0-	-310	-0-	5517	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5766	X	5514	-0-	-252	-0-	5514	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	5352	-0-	-228	-0-	5350	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7254	-0-	-341	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6285	-0-	-795	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
07	7130	X	6343	-0-	-787	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	6147	-0-	-1107	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	5842	-0-	-1178	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	6576	-0-	-1050	-0-	6576	2			N	-0-			-0-
06	7380	X	5819	-0-	-1561	-0-	5819	2			N	-0-			-0-
07	7626	X	5661	-0-	-1965	-0-	5661	2			N	-0-			-0-
08	6634	X	5326	-0-	-1308	-0-	5326	2			N	-0-			-0-
09	6360	X	5945	-0-	-415	-0-	5945	2			N	-0-			-0-
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4810	-0-	-460	-0-	4810	2			N	-0-			-0-
06	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-			-0-
07	5518	X	4593	-0-	-925	-0-	4593	2			N	-0-			-0-
08	5518	X	4881	-0-	-637	-0-	4881	2			N	-0-			-0-
09	5340	X	4588	-0-	-752	-0-	4588	2			N	-0-			-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	606	1	14560	2	N	-0-			-0-
06	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	600	1	15103	2	N	-0-			-0-
07	15593	X	8554	-0-	-7039	-0-	385	1	8169	2	N	-0-			-0-
08	15593	X	6025	-0-	-9568	-0-	6025	2			N	-0-			-0-
09	15690	X	5824	-0-	-9866	-0-	5824	2			N	-0-			-0-
10	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	885	-0-	-231	-0-	878	1	7	2	N	-0-			-0-
06	1020	X	839	-0-	-181	-0-	832	1	7	2	N	-0-			-0-
07	1054	X	1042	-0-	-12	-0-	804	1	238	2	N	-0-			-0-
08	899	X	165	-0-	-734	-0-	165	2			N	-0-			-0-
09	870	X	295	-0-	-575	-0-	295	2			N	-0-			-0-
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4062	-0-	-247	-0-	4062	2			N	-0-			-0-
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-			-0-
07	3658	X	2868	-0-	-790	-0-	2868	2			N	-0-			-0-
08	4061	X	2430	-0-	-1631	-0-	2430	2			N	-0-			-0-
09	4110	X	197	-0-	-3913	-0-	197	2			N	-0-			-0-
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	7945	-0-	-1262	-0-	434	1	7485	2	N	24					142
							26	9									
06	8910	X	7529	-0-	-1381	-0-	342	1	7114	2	N	66					208
							73	9									
07	9207	X	7891	-0-	-1316	-0-	331	1	7490	2	N	64	175	1			97
							70	9									
08	7936	X	6824	-0-	-1112	-0-	407	1	6411	2	N	5					102
							6	9									
09	7680	X	665	-0-	-7015	-0-	665	1			N	-0-					102
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					102

REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3427	-0-	-143	-0-	3420	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3689	X	3125	-0-	-564	-0-	3122	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3689	X	3027	-0-	-662	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3060	-0-	-510	-0-	3053	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

05	3317	X	3284	-0-	-33	-0-	3284	2			N	-0-					100
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					100
07	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	3239	2			N	-0-					100
08	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	3252	2			N	-0-					100
09	3270	X	3136	-0-	-134	-0-	3136	2			N	-0-					100
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					100

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

05	4433	X	3508	-0-	-925	-0-	201	1	1332	2	N	-0-					1
							1975	3									
06	4290	X	3538	-0-	-752	-0-	327	1	1321	2	N	-0-					1
							1890	3									
07	4340	X	3861	-0-	-479	-0-	327	1	1463	2	N	-0-	1	5			-0-
							2071	3									
08	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	309	1	1521	2	N	1					1
							2146	3	1	9							
*09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	314	1	1523	2	N	-0-					1
							1978	3									
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					1

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

05	3100	N	4241	-0-	1141	1341	4241	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4990	-0-	1990	3331	4990	3			N	-0-					-0-
07	7882	X	4551	-0-	-3331	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
08	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
*09	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2534	-0-	-659	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1848	-0-	-1242	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2201	-0-	-465	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2265	-0-	-401	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
09	2580	X	1868	-0-	-712	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	3674	3			Y	-0-					63
*02	3444	X	3350	-0-	-94	-0-	3350	3			Y	-0-					63
*03	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	3747	3			Y	-0-					63
*04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			Y	-0-					63
*05	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	3649	3			Y	-0-					63
*06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			Y	-0-					63
*07	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	3538	3			Y	-0-					63
*08	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	3424	3			Y	-0-					63
09	3600	X	3002	-0-	-598	-0-	2994	3	8	9	Y	7	51	1			19
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					19

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
*09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5353	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	5642	X	5353	-0-	-289	-0-	5350	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5642	X	5315	-0-	-327	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
09	5460	X	5202	-0-	-258	-0-	5195	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4141	-0-	-106	-0-	4137	2	4	9	N	4					117
06	4110	X	3936	-0-	-174	-0-	3929	2	7	9	N	6					123
07	4247	X	4144	-0-	-103	-0-	4136	2	8	9	N	7					130
08	4247	X	4055	-0-	-192	-0-	4053	2	2	9	N	2					132
09	4110	X	3915	-0-	-195	-0-	3915	2			N	-0-					132
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					132

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
06	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4904	-0-	-397	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4775	-0-	-355	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3843	-0-	-652	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3567	-0-	-783	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3785	-0-	-400	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3782	-0-	-403	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3453	-0-	-537	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5258	-0-	-260	-0-	5258	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4843	-0-	-707	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	4530	-0-	-1205	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5072	-0-	-663	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5233	-0-	-257	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8791	-0-	-385	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8386	-0-	-644	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8609	-0-	-722	-0-	8609	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7038	-0-	-2293	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
*09	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6799	-0-	-889	-0-	6799	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6402	-0-	-948	-0-	6401	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7006	X	6456	-0-	-550	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6391	-0-	-584	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	6063	-0-	-567	-0-	6062	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5866	-0-	-427	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5329	-0-	-761	-0-	5327	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5983	X	5480	-0-	-503	-0-	5479	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5983	X	5591	-0-	-392	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
09	5790	X	5017	-0-	-773	-0-	5015	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
09	3240	X	3022	-0-	-218	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2625	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2600	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
*09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2780	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3653	-0-	-222	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3531	-0-	-189	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3635	-0-	-178	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3605	-0-	-146	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3493	-0-	-107	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2854	-0-	-296	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2824	-0-	-183	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	230	1	879	2	N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	429	1	188	2	N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	487	1	688	2	N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	567	1	683	2	N	-0-					-0-
*09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	547	1	948	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5087	-0-	-679	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4727	-0-	-373	-0-	4720	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5363	X	4885	-0-	-478	-0-	4882	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5363	X	4642	-0-	-721	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4834	-0-	-356	-0-	4827	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7620	-0-	-1153	-0-	7620	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	7423	-0-	-1037	-0-	7421	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	8742	X	7428	-0-	-1314	-0-	7427	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8742	X	7084	-0-	-1658	-0-	7084	3			N	-0-					-0-
09	8340	X	7352	-0-	-988	-0-	7350	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

05	5394	X	5014	-0-	-380	-0-	847 20	1 9	4147	2	Y	18					132
06	5250	X	4698	-0-	-552	-0-	800 3	1 9	3895	2	Y	3					135
07	5425	X	4489	-0-	-936	-0-	766 6	1 9	3717	2	Y	5	88	1			52
08	5394	X	4142	-0-	-1252	-0-	851 2	1 9	3289	2	Y	2					54
09	5010	X	4968	-0-	-42	-0-	889	1	4079	2	Y	-0-					54
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					54

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

05	6603	X	6334	-0-	-269	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5987	-0-	-403	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
07	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6380	-0-	-223	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
*09	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	752	-0-	-268	-0-	752	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

05	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			Y	-0-					8
06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			Y	-0-					8
07	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			Y	-0-					8
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			Y	-0-					8
*09	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			Y	-0-					8
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	665	1	4773	2	N	-0-					-0-
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	466	1	4468	2	N	-0-					-0-
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	437	1	4401	2	N	-0-					-0-
08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	1577	1	4432	2	N	-0-					-0-
*09	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	1526	1	4336	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5027	-0-	-398	-0-	706	1	4295	2	N	24	163	1			28
							26	9									
06	5250	X	4748	-0-	-502	-0-	678	1	4064	2	N	5					33
							6	9									
07	5208	X	4529	-0-	-679	-0-	642	1	3859	2	N	25					58
							28	9									
08	5208	X	4663	-0-	-545	-0-	681	1	3969	2	N	12					70
							13	9									
09	4890	X	4688	-0-	-202	-0-	690	1	3989	2	N	8					78
							9	9									
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					78

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	912	1	2250	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3034	-0-	-236	-0-	1060	1	1974	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3332	-0-	-47	-0-	1140	1	2192	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2502	-0-	-877	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
*09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	6223	-0-	-8	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5767	-0-	-263	-0-	5761	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	6262	X	6152	-0-	-110	-0-	6150	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6262	X	5750	-0-	-512	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5561	-0-	-499	-0-	5555	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6661	-0-	-4	-0-	6661	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	6363	-0-	-87	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6461	-0-	-111	-0-	6461	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	5013	-0-	-1652	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	4866	-0-	-1584	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	57	-0-	-1369	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	80	-0-	-1240	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5090	-0-	-614	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4836	-0-	-324	-0-	4835	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5332	X	4833	-0-	-499	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4773	-0-	-373	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4497	-0-	-483	-0-	4496	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1970	-0-	-107	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	1476	-0-	-694	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1610	-0-	-310	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5521	-0-	-183	-0-	5521	3			Y	-0-					-0-
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5234	-0-	-408	-0-	5234	3			Y	-0-					-0-
08	5611	X	5307	-0-	-304	-0-	5307	3			Y	-0-					-0-
09	5430	X	5371	-0-	-59	-0-	5371	3			Y	-0-					-0-
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3679	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	3577	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3751	X	3126	-0-	-625	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	2854	-0-	-836	-0-	2848	3	6	9	N	5	5	8			-0-
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4945	-0-	-185	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	4559	-0-	-866	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
08	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	5239	-0-	-11	-0-	5239	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4541	-0-	-822	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4260	-0-	-930	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4464	-0-	-837	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4303	-0-	-843	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	4047	-0-	-723	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	2007	-0-	-380	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1792	-0-	-518	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	1687	-0-	-576	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	1580	-0-	-435	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
09	1950	X	1542	-0-	-408	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
06	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
*09	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	3973	3			Y	-0-					-0-
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3811	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4030	X	3820	-0-	-210	-0-	3820	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3807	-0-	-223	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3660	-0-	-210	-0-	3659	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	3	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	12	X	12	-0-	-0-	-0-	8	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2575	-0-	-1238	-0-	388	1	2187	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2813	-0-	-1237	-0-	905	1	1908	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	1402	-0-	-2783	-0-	1030	1	372	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3239	-0-	-357	-0-	178	1	1233	2	N	-0-					1
							1828	3									
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	479	1	1148	2	N	-0-					1
							1642	3									
07	3348	X	2714	-0-	-634	-0-	470	1	929	2	N	-0-					1
							1315	3									
08	3348	X	3049	-0-	-299	-0-	495	1	1059	2	N	-0-					1
							1495	3									
09	3270	X	2792	-0-	-478	-0-	457	1	1016	2	N	-0-					1
							1319	3									
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	1976	-0-	-1899	-0-	136	1	741	2	N	-0-					1
							1099	3									
06	3210	X	2261	-0-	-949	-0-	183	1	855	2	N	-0-					1
							1223	3									
07	3317	X	1770	-0-	-1547	-0-	178	1	659	2	N	-0-	1	5			-0-
							933	3									
08	3317	X	1000	-0-	-2317	-0-	189	1	336	2	N	1					1
							474	3	1	9							
09	3120	X	2013	-0-	-1107	-0-	269	1	759	2	N	-0-					1
							985	3									
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					1

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1261	1	731	2	N	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1189	1	481	2	N	-0-					-0-
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	1306	1	1068	2	N	-0-					-0-
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	1509	1	1123	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	644	1	1030	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					65
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					65
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					65
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					65
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	10491	-0-	-886	-0-	10491	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	10034	-0-	-676	-0-	10034	3			N	-0-					-0-
07	10943	X	10214	-0-	-729	-0-	10214	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	10037	-0-	-844	-0-	10037	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	7517	-0-	-2863	-0-	7517	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
*09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

05	4774	X	4309	-0-	-465	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4074	-0-	-546	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4132	-0-	-518	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4117	-0-	-533	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4070	-0-	-190	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

05	2883	N	2859	-0-	-24	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
06	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2817	-0-	-66	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
08	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	2758	3			Y	-0-					-0-
09	2760	N	2454	-0-	-306	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

05	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1693	-0-	-197	-0-	1692	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1953	N	1658	-0-	-295	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1423	-0-	-257	-0-	1422	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

05	2697	X	1490	-0-	-1207	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2245	-0-	-365	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
07	2201	X	138	-0-	-2063	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

05	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
*09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	67	-0-	-2041	-0-	8 41	1 3	18	2	N	-0-	49	1			26
06	1920	X	15	-0-	-1905	-0-	7	1	8	9	N	7					33
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	1					34
08	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	116 818	1 3	494 2	2 9	N	2					36
*09	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	186 532	1 3	295 7	2 9	N	6	29	1			13
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					13

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	833 3983	1 3	2686	2	N	-0-					1
06	6900	X	6639	-0-	-261	-0-	444 3645	1 3	2550	2	N	-0-					1
07	7130	X	6777	-0-	-353	-0-	430 3720	1 3	2627	2	N	-0-					1
08	7347	X	6690	-0-	-657	-0-	370 3699	1 3	2621	2	N	-0-					1
09	7110	X	6039	-0-	-1071	-0-	321 3230	1 3	2488	2	N	-0-					1
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	318 2977	1 3	2008	2	N	-0-					1
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	457 2155	1 3	1507	2	N	-0-					1
07	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	143 587	1 3	414	2	N	-0-					1
08	781	X	781	-0-	-0-	-0-	28 441	1 3	312	2	N	-0-					1
09	330	X	64	-0-	-266	-0-	2 35	1 3	27	2	N	-0-					1
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	504	1	2513	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2294	-0-	-106	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2254	-0-	-226	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
*09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7249	-0-	-749	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6809	-0-	-931	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7475	-0-	-523	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7524	-0-	-71	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6891	-0-	-459	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7781	-0-	-465	-0-	7781	2			Y	-0-					57
06	7770	X	7365	-0-	-405	-0-	7357	2	8	9	Y	7					64
07	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7501	2	17	9	Y	15					79
08	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			Y	-0-					79
*09	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			Y	-0-					79
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					79

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	3832	-0-	-1190	-0-	3832	2			Y	-0-					57
06	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4227	2	8	9	Y	7					64
07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4454	2	17	9	Y	15					79
08	4030	X	3119	-0-	-911	-0-	3119	2			Y	-0-					79
09	3900	X	2209	-0-	-1691	-0-	2209	2			Y	-0-					79
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					79

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4351	-0-	-826	-0-	4351	2			Y	-0-					22
06	4740	X	4433	-0-	-307	-0-	4433	2			Y	-0-					22
07	4898	X	4417	-0-	-481	-0-	4417	2			Y	-0-					22
08	4898	X	4500	-0-	-398	-0-	4500	2			Y	-0-					22
09	4740	X	4052	-0-	-688	-0-	4052	2			Y	-0-					22
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

05	6603	X	6426	-0-	-177	-0-	883	1	5543	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5611	-0-	-779	-0-	854	1	4755	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	7905	X	5669	-0-	-2236	-0-	883	1	4786	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7452	-0-	-453	-0-	883	1	6569	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6981	-0-	-669	-0-	854	1	6127	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-					30
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	8	1	266	2	N	-0-					30
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	N	-0-					30
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	2	N	-0-					30
09	270	N	155	-0-	-115	-0-	5	1	150	2	N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

05	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
06	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
07	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
08	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
*09	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2067	-0-	-382	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	2098	-0-	-332	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2058	-0-	-453	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	2122	-0-	-389	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	2045	-0-	-55	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	12382	-0-	-731	-0-	1319	1	11063	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	11666	-0-	-1594	-0-	1333	1	10333	2	N	-0-					-0-
07	13702	X	11682	-0-	-2020	-0-	1389	1	10293	2	N	-0-					-0-
08	13702	X	10823	-0-	-2879	-0-	1421	1	9402	2	N	-0-					-0-
09	12600	X	10513	-0-	-2087	-0-	1219	1	9294	2	N	-0-					-0-
10	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
06	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1720	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1829	N	1655	-0-	-174	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1544	-0-	-166	-0-	1541	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5448	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5587	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6138	X	5582	-0-	-556	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	4693	-0-	-1247	-0-	4691	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4075	-0-	-110	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3862	-0-	-188	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3140	-0-	-1045	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3539	-0-	-646	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3526	-0-	-494	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4360	-0-	-476	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4189	-0-	-491	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4232	-0-	-356	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4246	-0-	-311	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	4110	-0-	-300	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4059	-0-	-231	-0-	4058	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4433	X	3777	-0-	-656	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	3918	-0-	-515	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3556	-0-	-644	-0-	3555	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6454	-0-	-521	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6155	-0-	-595	-0-	6154	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6975	X	5994	-0-	-981	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	5642	-0-	-992	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	5579	-0-	-661	-0-	5578	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2095	-0-	-726	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	2492	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2175	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
*09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2488	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3618	-0-	-432	-0-	3614	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4185	X	3706	-0-	-479	-0-	3704	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4061	X	3795	-0-	-266	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3340	-0-	-500	-0-	3336	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2418	-0-	-42	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2459	-0-	-83	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2110	-0-	-401	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5533	-0-	-636	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5062	-0-	-788	-0-	5060	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6045	X	5336	-0-	-709	-0-	5335	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5704	X	5104	-0-	-600	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4923	-0-	-447	-0-	4921	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
*09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2676	-0-	-238	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-					-0-
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					-0-
08	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
*09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	3			N	-0-					-0-
06	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8406	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	8556	X	7883	-0-	-673	-0-	7882	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8556	X	8472	-0-	-84	-0-	8472	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	8077	-0-	-203	-0-	8075	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8009	-0-	-640	-0-	8009	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	7705	-0-	-665	-0-	7704	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	8370	X	7911	-0-	-459	-0-	7910	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8370	X	7897	-0-	-473	-0-	7897	3			N	-0-					-0-
09	7830	X	7759	-0-	-71	-0-	7758	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
06	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
07	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	3			N	-0-					-0-
*09	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	685	1	5090	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4352	-0-	-88	-0-	748	1	3604	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4632	-0-	-359	-0-	704	1	3928	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5517	-0-	-249	-0-	633	1	4884	2	N	-0-					-0-
09	5580	X	5270	-0-	-310	-0-	624	1	4646	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8334	-0-	-935	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	6720	-0-	-2250	-0-	228	1	6492	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	7080	-0-	-2189	-0-	240	1	6840	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	8139	-0-	-417	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
*09	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7415	-0-	-428	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7082	-0-	-508	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6649	-0-	-1194	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6952	-0-	-891	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6224	-0-	-1366	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	702	1	7481	2	N	-0-					-0-
06	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	722	1	7611	2	N	-0-					-0-
07	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	751	1	8141	2	N	-0-					-0-
08	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	751	1	8356	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	5014	-0-	-2036	-0-	727	1	4287	2	N	-0-					-0-
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3789	-0-	-830	-0-	816	1	901	2	N	-0-					12
							2072	3									
06	4470	X	3514	-0-	-956	-0-	763	1	797	2	N	-0-					12
							1954	3									
07	4619	X	3265	-0-	-1354	-0-	710	1	594	2	N	-0-					12
							1961	3									
08	4123	X	3256	-0-	-867	-0-	678	1	970	2	N	-0-	9	1			3
							1608	3									
09	3810	X	3330	-0-	-480	-0-	698	1	938	2	N	-0-					3
							1694	3									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					3

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	324	1	1605	2	Y	13	18	1			21
							3693	3	14	9							
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	310	1	1464	2	Y	7					28
							3589	3	8	9							
07	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	321	1	1251	2	Y	8					36
							4129	3	9	9							
08	5704	X	5570	-0-	-134	-0-	324	1	1971	2	Y	7	20	1			23
							3267	3	8	9							
09	5520	X	5409	-0-	-111	-0-	315	1	1812	2	Y	9					32
							3272	3	10	9							
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					32

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4238	-0-	-195	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3726	-0-	-474	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3895	-0-	-569	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3958	-0-	-506	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3142	-0-	-1178	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2465	-0-	-511	-0-	41	1	976	2	N	-0-					1
							1448	3									
06	2880	X	2297	-0-	-583	-0-	446	1	762	2	N	-0-					1
							1089	3									
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	526	1	1025	2	N	-0-	1	5			-0-
							1451	3									
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	552	1	1152	2	N	-0-					-0-
							1625	3									
*09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	551	1	1170	2	N	-0-					-0-
							1518	3									
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	4014	-0-	-16	-0-	399	1	3140	2	Y	-0-					-0-
							475	3									
06	3900	X	3715	-0-	-185	-0-	287	1	3039	2	Y	-0-					-0-
							389	3									
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	710	1	3379	2	Y	-0-					-0-
							406	3									
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	736	1	3011	2	Y	-0-					-0-
							472	3									
09	3870	X	2575	-0-	-1295	-0-	440	1	1908	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	6928	-0-	-698	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	7055	-0-	-625	-0-	7051	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	7936	X	6826	-0-	-1110	-0-	6824	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
*09	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8096	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7881	-0-	-117	-0-	7881	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	7560	-0-	-180	-0-	7560	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	7988	-0-	-10	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7887	-0-	-18	-0-	7887	3			N	-0-					-0-
09	7650	X	7640	-0-	-10	-0-	7640	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
*09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4275	-0-	-282	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3971	-0-	-79	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4227	-0-	-206	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4315	-0-	-118	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
*09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1217	-0-	-343	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1101	-0-	-542	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1128	-0-	-422	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	8463	-0-	-2046	-0-	8463	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	9090	-0-	-360	-0-	9090	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	8965	-0-	-738	-0-	8965	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	9220	-0-	-483	-0-	9220	3			N	-0-					-0-
09	9090	X	6618	-0-	-2472	-0-	6618	3			N	-0-					-0-
10	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2952	-0-	-861	-0-	523	1	2429	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	2497	-0-	-1193	-0-	474	1	2023	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2614	-0-	-1199	-0-	522	1	2092	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2414	-0-	-717	-0-	457	1	1957	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2777	-0-	-253	-0-	501	1	2276	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7373	-0-	-315	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	7104	-0-	-306	-0-	7104	3			N	-0-					-0-
07	7533	X	7338	-0-	-195	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6719	-0-	-752	-0-	6719	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	7117	-0-	-83	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4301	-0-	-225	-0-	4301	3			Y	-0-					5
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			Y	-0-					5
07	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			Y	-0-					5
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			Y	-0-					5
*09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			Y	-0-					5
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					5

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	2180	-0-	-3183	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	1699	-0-	-3131	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			N	-0-					-0-
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	3			N	-0-					-0-
*09	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4685	-0-	-275	-0-	4685	3			Y	-0-					-0-
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4681	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4898	X	4807	-0-	-91	-0-	4807	3			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4838	-0-	-60	-0-	4838	3			Y	-0-					-0-
09	4740	X	4461	-0-	-279	-0-	4460	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3931	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4114	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					-0-
*09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4018	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	713	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	376	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5563	-0-	-257	-0-	5556	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	6200	X	5684	-0-	-516	-0-	5681	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	6758	X	5992	-0-	-766	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	6382	-0-	-158	-0-	6375	3	7	9	N	6	6	8			-0-
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
*09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	8931	-0-	-245	-0-	8931	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	8675	-0-	-115	-0-	8674	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9052	X	8874	-0-	-178	-0-	8873	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	9021	X	8788	-0-	-233	-0-	8788	3			N	-0-					-0-
09	8670	X	8498	-0-	-172	-0-	8497	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3433	-0-	-225	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3280	-0-	-260	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3391	-0-	-81	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3410	-0-	-62	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3254	-0-	-76	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5412	X	5197	-0-	-215	-0-	5197	3			Y	-0-					-0-
06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-
07	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			Y	-0-					-0-
08	5208	X	5143	-0-	-65	-0-	5143	3			Y	-0-					-0-
09	5040	X	4876	-0-	-164	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
*09	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2504	-0-	-472	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2473	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2697	N	2390	-0-	-307	-0-	2389	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2511	N	2031	-0-	-480	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2118	-0-	-342	-0-	2117	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	32	-0-	32	32	24	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	32	X	78	-0-	46	78	74	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	14B2	EXT	156	-0-	156	234	156	3			N	-0-					-0-
*09	527	X	293	-0-	-234	-0-	285	3	8	9	N	7	7	8			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	3			N	-0-					-0-
06	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9115	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9033	3			N	-0-					-0-
08	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	3			N	-0-					-0-
*09	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8278	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	3870	X	2331	-0-	-1539	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			N	-0-					-0-
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
*09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3292	-0-	-831	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	1050	-0-	-2790	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	958	-0-	-3010	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	1120	-0-	-2662	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2742	-0-	-918	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			Y	-0-					-0-
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3312	-0-	-625	-0-	3312	3			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3244	-0-	-1158	-0-	3244	3			Y	-0-					-0-
09	4260	X	2856	-0-	-1404	-0-	2856	3			Y	-0-					-0-
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4689	-0-	-364	-0-	4689	3			Y	-0-					-0-
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4483	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			Y	-0-					-0-
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			Y	-0-					-0-
*09	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4670	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

05	5425	X	4927	-0-	-498	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4359	-0-	-891	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5000	-0-	-425	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	5018	-0-	-252	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
*09	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

05	4464	X	4228	-0-	-236	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4186	-0-	-134	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3997	-0-	-126	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3822	-0-	-394	-0-	3822	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	3462	-0-	-738	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

05	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2266	-0-	-194	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2787	-0-	-127	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
*09	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

05	3627	X	2905	-0-	-722	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2640	-0-	-690	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2575	-0-	-773	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2574	-0-	-681	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2792	-0-	-178	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

05	7099	X	6605	-0-	-494	-0-	6605	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6746	-0-	-353	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6589	-0-	-510	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	6298	-0-	-632	-0-	6298	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

05	7533	X	5991	-0-	-1542	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
06	7200	X	5875	-0-	-1325	-0-	5873	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7440	X	6604	-0-	-836	-0-	6603	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7440	X	7125	-0-	-315	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
*09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6978	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5523	-0-	-677	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4988	-0-	-232	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5282	-0-	-577	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4881	-0-	-978	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4814	-0-	-856	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2660	-0-	-223	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
06	2910	N	2543	-0-	-367	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3115	-0-	15	15	3115	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3112	-0-	112	127	3112	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	127					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8700	-0-	-104	-0-	8700	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	8358	-0-	-12	-0-	8358	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	8604	-0-	-107	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	8520	-0-	-191	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	8313	-0-	-117	-0-	8313	3			N	-0-					-0-
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	4850	-0-	-1877	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4155	-0-	-705	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
07	5146	X	4969	-0-	-177	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4564	-0-	-582	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4659	-0-	-321	-0-	4659	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5845	-0-	-107	-0-	5845	3			Y	-0-					7
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	3			Y	-0-					7
07	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			Y	-0-					7
08	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	3			Y	-0-					7
*09	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	3			Y	-0-					7
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					7

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	958	-0-	-437	-0-	958	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1078	-0-	-689	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	941	-0-	-259	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	6007	-0-	-131	-0-	6007	3			N	-0-					138
06	5940	X	5816	-0-	-124	-0-	5815	3	1	9	N	1	1	8			138
07	6138	X	5965	-0-	-173	-0-	5964	3	1	9	N	1	1	8			138
08	6138	X	5942	-0-	-196	-0-	5942	3			N	-0-					138
09	5820	X	5702	-0-	-118	-0-	5701	3	1	9	N	1	1	8			138
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5301	-0-	-496	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4951	-0-	-539	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	5058	-0-	-367	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	5024	-0-	-370	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4716	-0-	-414	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4085	-0-	-317	-0-	113	1	3972	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3582	-0-	-678	-0-	107	1	3475	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3843	-0-	-373	-0-	88	1	3755	2	N	-0-					-0-
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	114	1	5812	2	N	-0-					-0-
*09	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	139	1	5079	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5683	-0-	-331	-0-	352	1	2147	2	N	-0-					1
							3184	3									
06	6090	X	4801	-0-	-1289	-0-	303	1	1851	2	N	-0-					1
							2647	3									
07	6293	X	2264	-0-	-4029	-0-	268	1	826	2	N	-0-					1
							1170	3									
08	6293	X	335	-0-	-5958	-0-	121	1	89	2	N	-0-					1
							125	3									
09	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					1
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					1

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	395	1	2920	2	N	-0-					2
							4330	3									
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	249	1	2528	2	N	-0-					2
							3615	3									
07	6231	X	5462	-0-	-769	-0-	248	1	2158	2	N	-0-	1	5			1
							3056	3									
08	7657	X	5877	-0-	-1780	-0-	258	1	2330	2	N	-0-					1
							3289	3									
09	7410	X	5187	-0-	-2223	-0-	223	1	2160	2	N	-0-					1
							2804	3									
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	159	1	676	2	N	-0-					-0-
							954	3									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	778	1	4753	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5246	-0-	-184	-0-	721	1	4525	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5532	-0-	-141	-0-	832	1	4700	2	N	-0-					-0-
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	1013	1	4724	2	N	-0-					-0-
*09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	1182	1	5109	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	183	1	208	2	N	-0-					-0-
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	653	1	1233	2	N	-0-					-0-
*09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	517	1	1256	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7556	-0-	-8	-0-	435	1	2868	2	N	-0-					2
							4253	3									
06	7590	X	7219	-0-	-371	-0-	250	1	2868	2	N	-0-					2
							4101	3									
07	7843	X	7470	-0-	-373	-0-	263	1	2983	2	N	-0-	1	5			1
							4224	3									
08	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	296	1	3398	2	N	-0-					1
							4795	3									
09	7320	X	6839	-0-	-481	-0-	278	1	2855	2	N	-0-					1
							3706	3									
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					1

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4785	-0-	-702	-0-	546	1	4239	2	N	-0-					-0-
06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	523	1	4249	2	N	-0-					-0-
07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	560	1	4545	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4700	-0-	-74	-0-	554	1	4146	2	N	-0-					-0-
*09	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	547	1	4357	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	7662	-0-	-2165	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7172	-0-	-1738	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7805	-0-	-1402	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7200	-0-	-1542	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7799	-0-	-601	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	4490	-0-	-1462	-0-	565	1 8 9	3917	2	N	7					270
06	4590	X	4474	-0-	-116	-0-	547	1 8 9	3919	2	N	7					277
07	4557	X	4216	-0-	-341	-0-	565	1 3 9	3648	2	N	3					280
08	4557	X	4409	-0-	-148	-0-	565	1 1 9	3843	2	N	1	184	1			97
09	4470	X	992	-0-	-3478	-0-	547	1 7 9	438	2	N	6					103
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					103

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4083	-0-	-1094	-0-	4069	2	14	9	N	13					75
06	5010	X	3977	-0-	-1033	-0-	3957	2	20	9	N	18					93
07	4712	X	4163	-0-	-549	-0-	4159	2	4	9	N	4					97
08	4433	X	3863	-0-	-570	-0-	3860	2	3	9	N	3					100
09	3990	X	3892	-0-	-98	-0-	3886	2	6	9	N	5					105
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					105

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5463	2	9	9	N	8					70
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5742	2	8	9	N	7					77
07	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6621	2	1	9	N	1					78
08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7100	2	19	9	N	17					95
*09	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6898	2	8	9	N	7					102
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					102

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3357	-0-	-63	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3387	-0-	-116	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
09	3390	X	3115	-0-	-275	-0-	3115	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2048	-0-	-122	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2814	-0-	-379	-0-	2804	2	10	9	N	9					87
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3128	2	6	9	N	5					92
07	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	3068	2	3	9	N	3					95
08	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	2959	2	3	9	N	3					98
09	3090	X	2911	-0-	-179	-0-	2905	2	6	9	N	5					103
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					103

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4622	-0-	-493	-0-	287	1	4335	2	Y	-0-					53
06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	279	1	3914	2	Y	-0-					53
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	276	1	4030	2	Y	-0-					53
08	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	119	1	4627	2	Y	23	36	1			40
							25	9									
*09	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	163	1	4190	2	Y	-0-					40
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					40

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4580	-0-	-8	-0-	259	1	4321	2	N	-0-					-0-
06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	297	1	4408	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3383	-0-	-647	-0-	341	1	3042	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	3078	-0-	-1510	-0-	375	1	2703	2	N	-0-					-0-
*09	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	298	1	10700	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					81
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					81
07	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					81
08	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					81
*09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					81
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					81

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2999	-0-	-969	-0-	560	1	2439	2	N	-0-					82
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	517	1	3294	2	N	-0-					82
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	540	1	4788	2	N	8					90
							9	9									
08	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	522	1	6004	2	N	10					100
							11	9									
*09	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	501	1	6018	2	N	17					117
							19	9									
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					117

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6785	-0-	-965	-0-	450	1	1920	2	N	-0-					63
							4415	3									
06	7650	X	7436	-0-	-214	-0-	533	1	2000	2	N	-0-					63
							4903	3									
07	7905	X	7083	-0-	-822	-0-	410	1	1551	2	N	2					65
							5120	3	2	9							
08	7905	X	7104	-0-	-801	-0-	395	1	2524	2	N	-0-					65
							4185	3									
09	7440	X	6670	-0-	-770	-0-	383	1	2241	2	N	-0-					65
							4046	3									
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					65

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5898	-0-	-302	-0-	5898	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5934	-0-	-66	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5819	-0-	-381	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	5564	-0-	-419	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5284	-0-	-656	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3060	-0-	-270	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2911	-0-	-530	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3187	-0-	-254	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2930	-0-	-400	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3412	-0-	-277	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3276	-0-	-234	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3174	-0-	-126	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4387	-0-	-263	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4351	-0-	-119	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4555	-0-	-33	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4473	-0-	-22	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4234	-0-	-116	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6973	X	6821	-0-	-152	-0-	6821	3			Y	-0-					-0-
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	5103	-0-	-1221	-0-	5103	3			Y	-0-					-0-
08	6820	X	5223	-0-	-1597	-0-	5223	3			Y	-0-					-0-
09	6600	X	5470	-0-	-1130	-0-	5470	3			Y	-0-					-0-
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3970	X	3873	-0-	-97	-0-	3873	3			Y	-0-					-0-
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3717	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	3844	X	3804	-0-	-40	-0-	3804	3			Y	-0-					-0-
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			Y	-0-					-0-
*09	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3861	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5703	-0-	-27	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
07	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	5701	-0-	-685	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5560	-0-	-620	-0-	5560	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	3772	-0-	-1312	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	3646	-0-	-1274	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
07	5084	X	3653	-0-	-1431	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3499	-0-	-655	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3589	-0-	-431	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5829	-0-	-371	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5819	-0-	-181	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5708	-0-	-492	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
08	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
*09	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

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

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3242	-0-	-447	-0-	3231	2	11	9	N	10			144
06	3570	X	3099	-0-	-471	-0-	3077	2	22	9	N	20			164
07	3689	X	3261	-0-	-428	-0-	3250	2	11	9	N	10			174
08	3441	X	3180	-0-	-261	-0-	3162	2	18	9	N	16			190
09	3330	X	3165	-0-	-165	-0-	3152	2	13	9	N	12			202
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			202

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-			55
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-			55
07	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6853	2	3	9	N	3			58
08	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-			58
*09	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9055	2	12	9	N	11			69
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT			69

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3500	-0-	-902	-0-	3500	2			N	-0-			-0-
06	4260	X	3783	-0-	-477	-0-	3783	2			N	-0-			-0-
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-			-0-
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-			-0-
*09	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-			-0-
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-			32
06	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-			32
07	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-			32
08	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-			32
*09	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-			32
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			32

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1371	-0-	-427	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
06	1740	N	1326	-0-	-414	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
07	1829	N	1304	-0-	-525	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-			-0-
*09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3359	-0-	-175	-0-	3359	2			N	-0-			-0-
06	3420	X	3171	-0-	-249	-0-	3171	2			N	-0-			-0-
07	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
08	3534	X	3294	-0-	-240	-0-	3294	2			N	-0-			-0-
09	3420	X	3065	-0-	-355	-0-	3065	2			N	-0-			-0-
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	5646	-0-	-1205	-0-	5646	2			N	-0-			123
06	6630	X	5136	-0-	-1494	-0-	5136	2			N	-0-			123
07	6169	X	5782	-0-	-387	-0-	5782	2			N	-0-			123
08	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-			123
09	5520	X	5363	-0-	-157	-0-	5363	2			N	-0-			123
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT			123

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	2759	2			N	-0-			68
06	2850	X	2502	-0-	-348	-0-	2502	2			N	-0-			68
07	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	2654	2			N	-0-			68
08	2914	X	2765	-0-	-149	-0-	2765	2			N	-0-			68
09	2820	X	2693	-0-	-127	-0-	2693	2			N	-0-			68
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			68

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	911	1	5041	2	N	-0-			-0-
06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	1006	1	5402	2	N	-0-			-0-
07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	1014	1	4734	2	N	-0-			-0-
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	1009	1	5175	2	N	-0-			-0-
*09	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	973	1	6372	2	N	-0-			-0-
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			Y	-0-			26
06	5910	X	5831	-0-	-79	-0-	5831	2			Y	-0-			26
07	6138	X	6006	-0-	-132	-0-	6006	2			Y	-0-			26
08	6138	X	5829	-0-	-309	-0-	5829	2			Y	-0-			26
09	5940	X	5461	-0-	-479	-0-	5461	2			Y	-0-			26
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT			26

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-			-0-
06	7080	X	7041	-0-	-39	-0-	7041	2			N	-0-			-0-
07	7316	X	7025	-0-	-291	-0-	7025	2			N	-0-			-0-
08	7316	X	6970	-0-	-346	-0-	6970	2			N	-0-			-0-
09	7080	X	6388	-0-	-692	-0-	6388	2			N	-0-			-0-
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT			-0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-			-0-
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-			-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-			-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-			-0-
*09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2945	N	2729	-0-	-216	-0-	2729	3			N	-0-			-0-
06	2940	N	2809	-0-	-131	-0-	2809	3			N	-0-			-0-
07	2914	N	2697	-0-	-217	-0-	2697	3			N	-0-			-0-
08	2728	N	2532	-0-	-196	-0-	2532	3			N	-0-			-0-
*09	3000	N	3225	-0-	225	225	3225	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	225					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2806	-0-	-232	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
*09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5146	-0-	-496	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	5053	-0-	-107	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
08	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
*09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4526	-0-	-248	-0-	4526	3			Y	-0-					-0-
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4201	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4888	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	4774	X	4556	-0-	-218	-0-	4556	3			Y	-0-					-0-
09	4380	X	3871	-0-	-509	-0-	3862	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6362	-0-	-272	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	6037	-0-	-353	-0-	6037	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6102	-0-	-377	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5846	-0-	-571	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	5442	-0-	-708	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	7021	-0-	-171	-0-	7021	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6913	-0-	-47	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
07	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6878	-0-	-159	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
09	6900	X	6702	-0-	-198	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4994	-0-	-59	-0-	4994	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4781	-0-	-109	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4736	-0-	-317	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4626	-0-	-427	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4337	-0-	-493	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5700	-0-	-4	-0-	5700	3			N	-0-					-0-
06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
07	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	3			N	-0-					-0-
08	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			N	-0-					-0-
*09	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7398	-0-	-1127	-0-	7398	3			N	-0-					-0-
06	8250	X	7297	-0-	-953	-0-	7293	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	8184	X	7534	-0-	-650	-0-	7532	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	7750	X	7383	-0-	-367	-0-	7383	3			N	-0-					-0-
09	7440	X	7255	-0-	-185	-0-	7251	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2508	-0-	-42	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
09	2520	N	1425	-0-	-1095	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2404	-0-	-206	-0-	2403	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
*09	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2636	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2245	-0-	-185	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
*09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4886	-0-	-415	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	5026	-0-	-104	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4652	-0-	-525	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4387	-0-	-666	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4164	-0-	-876	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
08	68	X	66	-0-	-2	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7350	-0-	-369	-0-	7350	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	6952	-0-	-488	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	6946	-0-	-742	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
08	7533	X	6911	-0-	-622	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	6552	-0-	-618	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5362	-0-	-559	-0-	5362	3			Y	-0-					25
06	5700	X	4574	-0-	-1126	-0-	4574	3			Y	-0-					25
07	5766	X	1776	-0-	-3990	-0-	1776	3			Y	-0-					25
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					25
09	5220	X	21	-0-	-5199	-0-	21	3			Y	-0-					25
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					25

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	3752	-0-	-1208	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
06	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4802	-0-	-96	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4807	-0-	-91	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4715	-0-	-145	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6425	-0-	-364	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	6153	-0-	-297	-0-	6153	3			N	-0-					-0-
07	6510	X	6335	-0-	-175	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	6216	-0-	-294	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5998	-0-	-212	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	2162	-0-	-2054	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	23	-0-	-3277	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5410	-0-	-201	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	5218	-0-	-2	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5311	-0-	-83	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	5334	-0-	-91	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	5041	-0-	-209	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1895	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	2201	N	1800	-0-	-401	-0-	1799	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	2139	N	1691	-0-	-448	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1712	-0-	-178	-0-	1710	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1493	-0-	-770	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1921	-0-	-929	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	818	-0-	-2127	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1438	-0-	-1507	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	5000	-0-	-146	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4796	-0-	-184	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4950	-0-	-165	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4837	-0-	-247	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
09	4860	X	4610	-0-	-250	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3086	-0-	-820	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3274	-0-	-206	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3288	-0-	-308	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3086	-0-	-138	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	8250	-0-	-151	-0-	8250	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	7753	-0-	-347	-0-	7753	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	7618	-0-	-752	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7513	-0-	-857	-0-	7513	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7175	-0-	-805	-0-	7175	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	6654	-0-	-1809	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6527	-0-	-1663	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7235	-0-	-1228	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	5982	-0-	-1458	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5931	-0-	-609	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	3888	-0-	-979	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3308	-0-	-1192	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	568	-0-	-3710	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	151	-0-	-3724	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

05	7006	X	5670	-0-	-1336	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5098	-0-	-1622	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	4757	-0-	-2187	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	4297	-0-	-2647	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
09	6330	X	4102	-0-	-2228	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

05	10199	X	8508	-0-	-1691	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7503	-0-	-1167	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
07	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7866	-0-	-628	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6991	-0-	-1229	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

05	3410	X	2714	-0-	-696	-0-	500	1	2214	2	N	-0-					-0-
06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	511	1	2294	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2406	-0-	-353	-0-	537	1	1869	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2426	-0-	-333	-0-	467	1	1959	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2759	-0-	-61	-0-	477	1	2282	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

05	10602	X	9900	-0-	-702	-0-	248	1	9652	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9551	-0-	-349	-0-	247	1	9304	2	N	-0-					-0-
07	10230	X	9500	-0-	-730	-0-	306	1	9194	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	9161	-0-	-1069	-0-	338	1	8823	2	N	-0-					-0-
09	9780	X	8945	-0-	-835	-0-	227	1	8718	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

05	2170	N	1814	-0-	-356	-0-	703	1	1111	2	N	-0-					-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	658	1	1068	2	N	-0-					-0-
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	922	1	1616	2	N	-0-					-0-
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	991	1	1623	2	N	-0-					-0-
*09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	782	1	1532	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

05	4185	X	4061	-0-	-124	-0-	4017	2	44	9	Y	40					165
06	4050	X	3856	-0-	-194	-0-	3831	2	25	9	Y	23					188
07	4185	X	3899	-0-	-286	-0-	3891	2	8	9	Y	7					195
08	4185	X	3969	-0-	-216	-0-	3960	2	9	9	Y	8					203
09	3930	X	3817	-0-	-113	-0-	3809	2	8	9	Y	7					210
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					210

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7857	-0-	-513	-0-	7857	3			N	-0-					-0-
06	8040	X	7520	-0-	-520	-0-	7520	3			N	-0-					-0-
07	8215	X	7783	-0-	-432	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
08	8184	X	7711	-0-	-473	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	7366	-0-	-374	-0-	7366	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	3			N	-0-					-0-
06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
*09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2460	-0-	-795	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2400	-0-	-540	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2573	-0-	-124	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	1994	-0-	-579	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
09	2490	X	2156	-0-	-334	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4348	-0-	-209	-0-	4348	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3889	-0-	-401	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4005	-0-	-428	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4125	-0-	-308	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4033	-0-	-257	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3984	-0-	-139	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3971	-0-	-59	-0-	3971	3			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3805	-0-	-194	-0-	3805	3			Y	-0-					-0-
09	3870	X	3830	-0-	-40	-0-	3830	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	16	-0-	-1286	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
07	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4157	-0-	1057	1057	4157	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4286	-0-	1286	2343	4286	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2343					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6563	-0-	-1280	-0-	170	1	6393	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	6429	-0-	-1161	-0-	172	1	6257	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	6418	-0-	-1425	-0-	163	1	6255	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6700	-0-	-957	-0-	159	1	6541	2	N	-0-					-0-
09	6420	X	6028	-0-	-392	-0-	144	1	5884	2	N	-0-					-0-
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8654	X	4906	-0-	-3748	-0-	1012	1	3872	2	N	20					277
							22	9									
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	914	1	3825	2	N	8					285
							9	9									
07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1012	1	3664	2	N	8					293
							9	9									
08	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	1012	1	3683	2	N	12					305
							13	9									
*09	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	979	1	3911	2	N	-0-					305
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					305

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	8263	-0-	-3207	-0-	556	1	7695	2	N	11					102
							12	9									
06	11100	X	2762	-0-	-8338	-0-	444	1	2317	2	N	1	1	8			102
							1	9									
07	11470	X	5514	-0-	-5956	-0-	257	1	5257	2	N	-0-					102
08	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	750	1	13243	2	N	-0-					102
*09	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	849	1	13146	2	N	3					105
							3	9									
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					105

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	9634	-0-	-968	-0-	140	1	9494	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9129	-0-	-1131	-0-	133	1	8996	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	9200	-0-	-1402	-0-	69	1	9131	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	9013	-0-	-1496	-0-	129	1	8884	2	N	-0-					-0-
09	9930	X	8343	-0-	-1587	-0-	110	1	8233	2	N	-0-					-0-
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

05	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	3047	-0-	-22	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
08	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
*09	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

05	4402	X	4237	-0-	-165	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4168	-0-	-92	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4143	-0-	-228	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4127	-0-	-244	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	4021	-0-	-149	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

05	6386	X	6069	-0-	-317	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	5760	-0-	-330	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	5951	-0-	-280	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5951	-0-	-187	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
*09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

05	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	3			N	-0-					-0-
06	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10205	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	10726	X	10322	-0-	-404	-0-	10320	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	10726	X	10042	-0-	-684	-0-	10042	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	9621	-0-	-759	-0-	9618	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

05	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12689	3			N	-0-					-0-
06	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	11858	3			N	-0-					-0-
07	12214	X	12048	-0-	-166	-0-	12048	3			N	-0-					-0-
08	12214	X	11880	-0-	-334	-0-	11880	3			N	-0-					-0-
09	11820	X	11247	-0-	-573	-0-	11247	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5607	-0-	-748	-0-	5607	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5369	-0-	-781	-0-	5368	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5859	X	5123	-0-	-736	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5102	-0-	-757	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
*09	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5778	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

05	4650	X	4515	-0-	-135	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4260	-0-	-240	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4214	-0-	-436	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4062	-0-	-408	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

05	4340	X	4231	-0-	-109	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3880	-0-	-350	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3884	-0-	-487	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	3819	-0-	-552	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3294	-0-	-786	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

05	2697	X	2634	-0-	-63	-0-	2625	2	9	9	N	8					84
06	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	2899	2	9	9	N	8					92
07	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	2652	2	3	9	N	3					95
08	3131	X	2571	-0-	-560	-0-	2568	2	3	9	N	3					98
09	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	2828	2	3	9	N	3					101
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					101

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

05	8122	X	7494	-0-	-628	-0-	7494	2			N	-0-					138
06	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8236	2	9	9	N	8					146
07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8450	2	9	9	N	8	35	1			119
08	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					119
*09	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9936	2	12	9	N	11					130
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					130

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	4303	-0-	-1401	-0-	1304	2	2998	3	N	1					48
							1	9									
06	5490	X	4361	-0-	-1129	-0-	1262	2	3096	3	N	3					51
							3	9									
07	5673	X	5308	-0-	-365	-0-	1234	2	4072	3	N	2					53
							2	9									
08	5673	X	5304	-0-	-369	-0-	1993	2	3304	3	N	6	40	1			19
							7	9									
*09	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	1798	2	3246	3	N	5					24
							6	9									
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					24

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	6408	-0-	-1838	-0-	360	1	6048	2	Y	-0-					4
06	11670	X	6129	-0-	-5541	-0-	351	1	5777	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
07	6448	X	6266	-0-	-182	-0-	369	1	5897	2	Y	-0-					4
08	6448	X	6110	-0-	-338	-0-	368	1	5740	2	Y	2					6
							2	9									
09	6240	X	6099	-0-	-141	-0-	333	1	5766	2	Y	-0-					6
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					6

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	3191	-0-	-95	-0-	80	1	3111	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	3071	-0-	-79	-0-	79	1	2992	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	98	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	105	1	2745	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2878	-0-	-242	-0-	73	1	2805	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	206	1	1399	2	N	33					81
							3218	3	36	9							
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	189	1	1229	2	N	11					92
							3015	3	12	9							
07	4743	X	4662	-0-	-81	-0-	207	1	1034	2	N	8					100
							3412	3	9	9							
08	4867	X	4788	-0-	-79	-0-	218	1	1716	2	N	8					108
							2845	3	9	9							
09	4710	X	4038	-0-	-672	-0-	187	1	1372	2	N	1					109
							2478	3	1	9							
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					109

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5483	-0-	-314	-0-	531	1	4952	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5225	-0-	-205	-0-	524	1	4701	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5206	-0-	-405	-0-	589	1	4617	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	4913	-0-	-698	-0-	610	1	4303	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4765	-0-	-605	-0-	515	1	4250	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	800	-0-	-161	-0-	563	1	237	2	N	-0-					-0-
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	487	1	263	2	N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	670	1	333	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	703	1	413	2	N	-0-					-0-
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	421	1	328	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2783	-0-	-100	-0-	214	1	2232	2	Y	-0-					-0-
							337	3									
06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	605	1	2065	2	Y	-0-					-0-
							264	3									
07	2883	X	2709	-0-	-174	-0-	739	1	1759	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	1074	1	2867	2	Y	-0-					-0-
							449	3									
*09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	844	1	2230	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	1145	1	779	2	N	1					24
							1791	3	1	9							
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	1110	1	755	2	N	1					25
							1852	3	1	9							
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	1144	1	639	2	N	1					26
							2109	3	1	9							
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	1154	1	1030	2	N	-0-					26
							1707	3									
*09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	1116	1	953	2	N	-0-					26
							1720	3									
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					26

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5158	-0-	-1383	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5105	-0-	-895	-0-	5105	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5506	-0-	-12	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4979	-0-	-539	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
09	5100	X	4728	-0-	-372	-0-	4728	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
*09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	2689	-0-	-2333	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4731	-0-	-129	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
*09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					-0-
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	59	-0-	-1584	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	8574	-0-	-199	-0-	1564	1	6920	2	Y	82	37	1			106
							90	9									
06	9030	X	7172	-0-	-1858	-0-	1137	1	6033	2	Y	2	40	1			68
							2	9									
07	8835	X	6765	-0-	-2070	-0-	939	1	5822	2	Y	4					72
							4	9									
08	8680	X	7901	-0-	-779	-0-	1637	1	6264	2	Y	-0-					72
09	8310	X	7621	-0-	-689	-0-	1503	1	6089	2	Y	26	48	1			50
							29	9									
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					50

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	8849	-0-	-1970	-0-	380	1	8469	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	8079	-0-	-2331	-0-	315	1	7764	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	10211	-0-	-360	-0-	432	1	9779	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	9053	-0-	-247	-0-	493	1	8560	2	N	-0-					-0-
09	9000	X	7820	-0-	-1180	-0-	317	1	7503	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2516	-0-	-26	-0-	376	1	2140	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1442	-0-	-778	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1987	-0-	-307	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
*09	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	10910	-0-	-405	-0-	10910	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10401	-0-	-279	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10783	-0-	-253	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
08	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
*09	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3315	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3259	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3348	X	3229	-0-	-119	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3238	-0-	-62	-0-	3234	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	883	-0-	-1752	-0-	883	1			N	-0-					-0-
06	2520	X	854	-0-	-1666	-0-	854	1			N	-0-					-0-
07	2046	X	513	-0-	-1533	-0-	513	1			N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	8990	-0-	-589	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
06	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7361	-0-	-1908	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	6762	-0-	-2507	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	6177	-0-	-2793	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
*09	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3598	-0-	-866	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3357	-0-	-963	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3405	-0-	-439	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
08	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
*09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1109	-0-	-1650	-0-	249	1	260	2	N	2					57
							598	3	2	9							
06	2670	X	883	-0-	-1787	-0-	324	1	160	2	N	5					62
							393	3	6	9							
07	1519	X	142	-0-	-1377	-0-	85	1	13	2	N	1	42	1			21
							43	3	1	9							
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	174	1	1201	2	N	-0-					21
							1991	3									
*09	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	509	1	665	2	N	-0-					21
							1200	3									
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	883	1	4220	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1826	-0-	-664	-0-	854	1	972	2	N	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	883	1	2382	2	N	-0-					-0-
08	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	883	1	3534	2	N	-0-					-0-
*09	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	854	1	3701	2	N	-0-					-0-
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
07	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3900	-0-	-330	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			Y	-0-					19
06	4230	X	3965	-0-	-265	-0-	3965	2			Y	-0-					19
07	4371	X	3859	-0-	-512	-0-	3859	2			Y	-0-					19
08	4371	X	4017	-0-	-354	-0-	4017	2			Y	-0-					19
09	4230	X	3877	-0-	-353	-0-	3877	2			Y	-0-					19
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					19

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

05	5425	X	4935	-0-	-490	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4313	-0-	-937	-0-	4312	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5580	X	4570	-0-	-1010	-0-	4569	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5580	X	4193	-0-	-1387	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	3470	-0-	-1930	-0-	3469	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

05	5489	X	5314	-0-	-175	-0-	5314	3			Y	-0-					-0-
06	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4437	-0-	-926	-0-	4437	3			Y	-0-					-0-
08	5363	X	4550	-0-	-813	-0-	4550	3			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4606	-0-	-524	-0-	4606	3			Y	-0-					-0-
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					-0-

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

05	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1196	-0-	-844	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1066	-0-	-1104	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
08	2170	X	734	-0-	-1436	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	2100	X	1125	-0-	-975	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

05	3720	X	3474	-0-	-246	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2102	-0-	-1498	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2093	-0-	-1627	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	1433	-0-	-2039	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	432	-0-	-2928	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	117	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	127	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	21	3	10	9	N	9	9	8			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	9431	-0-	-1698	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8702	-0-	-1918	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10237	-0-	-675	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9998	-0-	-480	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
*09	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3511	-0-	-569	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3575	-0-	-641	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3501	-0-	-312	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
09	3690	X	3272	-0-	-418	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	4908	-0-	-982	-0-	4908	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5228	-0-	-662	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	4939	-0-	-761	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3926	-0-	-414	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3864	-0-	-336	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	2943	-0-	-1056	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
*09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
*09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4711	-0-	-89	-0-	4711	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4835	-0-	-63	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4542	-0-	-168	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1630	-0-	-416	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1728	-0-	-372	-0-	1725	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2139	N	1574	-0-	-565	-0-	1573	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1487	-0-	-253	-0-	1484	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

05	3999	X	3295	-0-	-704	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3206	-0-	-664	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3270	-0-	-326	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3103	-0-	-338	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	3015	-0-	-255	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

05	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1464	3	9	9	N	8	8	8			-0-
07	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	1305	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	1341	3	9	9	N	8	8	8			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3455	-0-	-544	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3450	-0-	-549	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	2931	-0-	-939	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

05	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
06	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5950	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6184	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
*09	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5693	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

05	4526	X	4311	-0-	-215	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4131	-0-	-249	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4205	-0-	-290	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	3350	-0-	-1114	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
09	4170	X	3123	-0-	-1047	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

05	10664	X	9644	-0-	-1020	-0-	9644	3			N	-0-					-0-
06	10290	X	9074	-0-	-1216	-0-	9074	3			N	-0-					-0-
07	10602	X	9289	-0-	-1313	-0-	9289	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	9131	-0-	-1378	-0-	9131	3			N	-0-					-0-
09	9810	X	8626	-0-	-1184	-0-	8626	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2281	-0-	-269	-0-	2280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1451	-0-	-564	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1514	-0-	-316	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1314	-0-	-267	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1369	-0-	-131	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4086	-0-	-130	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3988	-0-	-92	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
*09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3763	-0-	-267	-0-	3763	3			N	-0-					77
06	3840	X	3452	-0-	-388	-0-	3452	3			N	-0-					77
07	3906	X	3400	-0-	-506	-0-	3400	3			N	-0-					77
08	3875	X	3519	-0-	-356	-0-	3519	3			N	-0-					77
09	3690	X	3483	-0-	-207	-0-	3483	3			N	-0-					77
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					77

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5688	-0-	-326	-0-	5688	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5281	-0-	-329	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5465	-0-	-332	-0-	5465	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5574	-0-	-223	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5442	-0-	-48	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6649	-0-	-611	-0-	6648	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7502	X	6588	-0-	-914	-0-	6587	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7502	X	6350	-0-	-1152	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	5865	-0-	-1395	-0-	5864	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4626	-0-	-303	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	4584	-0-	-516	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4203	-0-	-1067	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4194	-0-	-1076	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4112	-0-	-778	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5495	-0-	-364	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4935	-0-	-735	-0-	4935	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5200	-0-	-659	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5363	-0-	-248	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4627	-0-	-803	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

05	14B2 EXT		631	-0-	631	631	25	1	244	2	N	-0-					-0-
							362	3									
06	14B2 EXT		671	-0-	671	1302	161	1	210	2	N	-0-					-0-
							300	3									
07	14B2 EXT		456	-0-	456	1758	169	1	119	2	N	-0-					-0-
							168	3									
08	14B2 EXT		169	-0-	169	1927	169	1			N	-0-					-0-
*09	2102	X	175	-0-	-1927	-0-	175	1			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

05	6107	X	5583	-0-	-524	-0-	411	1	4493	2	Y	-0-					-0-
							679	3									
06	5910	X	5523	-0-	-387	-0-	451	1	4497	2	Y	-0-					-0-
							575	3									
07	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	1058	1	4949	2	Y	-0-					-0-
							594	3									
08	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	1038	1	4554	2	Y	-0-					-0-
							714	3									
09	5940	X	5921	-0-	-19	-0-	475	1	4866	2	Y	-0-					-0-
							580	3									
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

05	2666	X	982	-0-	-1684	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	142	-0-	-2828	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	3069	X	1226	-0-	-1843	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

05	15190	X	14605	-0-	-585	-0-	14605	3			N	-0-					-0-
06	15000	X	13726	-0-	-1274	-0-	13726	3			N	-0-					-0-
07	15500	X	13515	-0-	-1985	-0-	13515	3			N	-0-					-0-
08	15500	X	13197	-0-	-2303	-0-	13197	3			N	-0-					-0-
09	14580	X	12230	-0-	-2350	-0-	12230	3			N	-0-					-0-
10	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

05	3410	X	3205	-0-	-205	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3210	-0-	-90	-0-	3207	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	3230	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
*09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3246	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3953	-0-	-325	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	1937	-0-	-2203	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	1015	-0-	-2891	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	1214	-0-	-2754	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	2291	-0-	-1549	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5440	-0-	-388	-0-	5440	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	4382	-0-	-1078	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4960	-0-	-682	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4996	-0-	-615	-0-	4996	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4954	-0-	-296	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6198	-0-	-901	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	6016	-0-	-554	-0-	6015	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6727	X	6262	-0-	-465	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6141	-0-	-307	-0-	6141	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5902	-0-	-158	-0-	5901	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3703	-0-	-792	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3721	-0-	-629	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3896	-0-	-599	-0-	3896	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3951	-0-	-296	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3101	-0-	-709	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7770	-0-	-390	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7212	-0-	-1220	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	7022	-0-	-2743	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	6112	-0-	-3338	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5555	-0-	-986	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	4002	-0-	-2148	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	2576	-0-	-3779	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	2609	-0-	-3219	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	3287	-0-	-2143	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3789	-0-	-458	-0-	3789	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3510	-0-	-810	-0-	3510	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3474	-0-	-990	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	3129	-0-	-1335	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3556	-0-	-464	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
07	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
08	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
*09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	863	1	3479	2	N	-0-					-0-
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	835	1	3391	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	863	1	3624	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	863	1	3721	2	N	-0-					-0-
*09	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	835	1	3598	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7631	-0-	-150	-0-	7619	2	12	9	Y	11					168
06	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7501	2	3	9	Y	3					171
07	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			Y	-0-	112	1	5	5	54
08	7719	X	7286	-0-	-433	-0-	7283	2	3	9	Y	3					57
09	7500	X	6895	-0-	-605	-0-	6895	2			Y	-0-					57
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					57

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8871	-0-	-150	-0-	8871	2			Y	-0-					6
06	8730	X	8184	-0-	-546	-0-	8184	2			Y	-0-					6
07	9424	X	9173	-0-	-251	-0-	9173	2			Y	-0-					6
08	9424	X	9042	-0-	-382	-0-	9042	2			Y	-0-					6
09	9120	X	8742	-0-	-378	-0-	8742	2			Y	-0-					6
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					6

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	680	-0-	-1428	-0-	680	2			Y	-0-					160
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					160
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					160
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					160
*09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2340	2	9	9	Y	8					168
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3293	2	7	9	Y	6	180	1			104
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4408	2	2	9	Y	2					106
07	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4419	2	8	9	Y	7					113
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3524	2	1	9	Y	1					114
09	4410	X	3463	-0-	-947	-0-	3463	2			Y	-0-					114
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					114

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3406	-0-	-283	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3321	-0-	-219	-0-	3320	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	3455	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3472	X	3414	-0-	-58	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3310	-0-	-20	-0-	3309	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2727	-0-	-3	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
08	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
09	2730	X	2548	-0-	-182	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4461	-0-	-309	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4560	-0-	-338	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	4784	-0-	-83	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
09	4680	X	4421	-0-	-259	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
07	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
*09	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6292	-0-	-435	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6094	-0-	-416	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6196	-0-	-531	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6223	-0-	-380	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5966	-0-	-424	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5704	-0-	-310	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5537	-0-	-283	-0-	5537	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	4506	-0-	-1508	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	4032	-0-	-1734	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
09	5580	X	4686	-0-	-894	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		197	-0-	197	197	197	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		312	-0-	312	509	312	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	509					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	509					N	-0-					-0-
*09	509	X	-0-	-0-	-509	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

05	2635	X	1636	-0-	-999	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	1559	-0-	-1081	-0-	1556	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2728	X	1494	-0-	-1234	-0-	1492	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2728	X	1614	-0-	-1114	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1546	-0-	-1034	-0-	1543	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

05	5084	X	4162	-0-	-922	-0-	488	1	3674	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	2970	-0-	-1560	-0-	586	1	2384	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3268	-0-	-1072	-0-	596	1	2672	2	N	-0-					-0-
08	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	538	1	3897	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3833	-0-	-247	-0-	560	1	3273	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

05	6572	X	6180	-0-	-392	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5923	-0-	-407	-0-	5922	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6448	X	5963	-0-	-485	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	5920	-0-	-497	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5703	-0-	-387	-0-	5702	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

05	4805	X	4111	-0-	-694	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	3560	-0-	-1090	-0-	3560	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4039	-0-	-456	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4071	-0-	-424	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	3836	-0-	-514	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3555	-0-	-196	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3395	-0-	-205	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3548	-0-	-17	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2889	-0-	-676	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
*09	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7181	-0-	-1127	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	7056	-0-	-504	-0-	7055	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7812	X	7224	-0-	-588	-0-	7224	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	7187	-0-	-284	-0-	7187	3			N	-0-					-0-
09	7080	X	6972	-0-	-108	-0-	6971	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2979	-0-	-245	-0-	2979	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2729	-0-	-361	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2858	-0-	-335	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2890	-0-	-272	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2741	-0-	-259	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4467	-0-	-648	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4023	-0-	-927	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4004	-0-	-1111	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4252	-0-	-863	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3873	-0-	-1077	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	160	1	6460	2	N	-0-					-0-
06	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	150	1	5986	2	N	-0-					-0-
07	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	160	1	6153	2	N	-0-					-0-
08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	168	1	6043	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	5763	-0-	-207	-0-	113	1	5650	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2581	-0-	-85	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2435	-0-	-145	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
08	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
09	2430	N	2364	-0-	-66	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5035	-0-	-793	-0-	701	1	4326	2	N	7					77
							8	9									
06	5640	X	4968	-0-	-672	-0-	743	1	4218	2	N	6					83
							7	9									
07	5828	X	5720	-0-	-108	-0-	814	1	4906	2	N	-0-					83
08	5580	X	4552	-0-	-1028	-0-	726	1	3826	2	N	-0-					83
09	4980	X	4908	-0-	-72	-0-	715	1	4169	2	N	22					105
							24	9									
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					105

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	1342	1	2636	2	N	2					127
							2	9									
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1234	1	2087	2	N	5					132
							6	9									
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	1229	1	2265	2	N	1					133
							1	9									
08	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	1317	1	2253	2	N	-0-					133
*09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	1259	1	2536	2	N	4					137
							4	9									
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					137

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3838	-0-	-502	-0-	1083	1	2738	2	Y	15					215
							17	9									
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	1044	1	3477	2	Y	28					243
							31	9									
*07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	1086	1	3838	3	Y	7					250
							8	9									
*08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	1169	1	4078	3	Y	-0-					250
*09	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	1092	1	3471	3	Y	-0-					250
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					250

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3475	-0-	-617	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	2373	-0-	-1557	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	2349	-0-	-1681	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	2502	-0-	-1497	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	2364	-0-	-1266	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	1			Y	-0-					53
06	990	N	230	-0-	-760	-0-	121	1	94	2	Y	14					67
							15	9									
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	3					70
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					70
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	2543	-0-	-185	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2501	-0-	-134	-0-	2501	3			Y	-0-					-0-
08	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
*09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1972	2	9	9	N	8					50
06	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1694	2	11	9	N	10					60
07	2046	N	1492	-0-	-554	-0-	1489	2	3	9	N	3					63
08	1984	N	1621	-0-	-363	-0-	1621	2			N	-0-					63
09	1710	N	1548	-0-	-162	-0-	1548	2			N	-0-					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					227

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	11668	2	1	9	N	1					109
06	10740	X	9976	-0-	-764	-0-	9975	2	1	9	N	1	1	8			109
07	11284	X	10005	-0-	-1279	-0-	10005	2			N	-0-					109
08	11284	X	9779	-0-	-1505	-0-	9779	2			N	-0-					109
09	10920	X	9173	-0-	-1747	-0-	9173	2			N	-0-					109
10	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					109

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4783	2	2	9	N	2					7
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					7
07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					7
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4151	2	1	9	N	1					8
*09	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			N	-0-					8
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					8

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6879	-0-	-654	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	7029	-0-	-21	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	7254	-0-	-31	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	7093	-0-	-161	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
09	7020	X	6837	-0-	-183	-0-	6837	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	8769	-0-	-810	-0-	259	1	8510	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	7866	-0-	-1404	-0-	259	1	7607	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	8643	-0-	-936	-0-	207	1	8436	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8301	-0-	-968	-0-	139	1	8162	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	7810	-0-	-1160	-0-	137	1	7673	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	344	1	1548	2	N	-0-					-0-
06	990	N	916	-0-	-74	-0-	333	1	583	2	N	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	443	1	1438	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	906	-0-	-985	-0-	424	1	482	2	N	-0-					-0-
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	327	1	639	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1358	-0-	-1153	-0-	448	1	910	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2296	-0-	-134	-0-	550	1	1746	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	966	-0-	-1545	-0-	577	1	389	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2106	-0-	-405	-0-	707	1	1399	2	N	-0-					-0-
*09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	610	1	1900	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	196	1	4337	2	N	-0-					-0-
06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	209	1	6126	2	N	-0-					-0-
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	201	1	5025	2	N	-0-					-0-
08	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	120	1	5560	2	N	-0-					-0-
*09	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	141	1	6679	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3513	-0-	-703	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3368	-0-	-712	-0-	3364	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4216	X	3342	-0-	-874	-0-	3340	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4185	X	3246	-0-	-939	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
09	3780	X	3477	-0-	-303	-0-	3473	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

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

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1978	-0-	-502	-0-	118 1296	1 3	563 1	2 9	Y	1	7	1			7
06	3240	X	1108	-0-	-2132	-0-	66 740	1 3	302	2	Y	-0-	2	1			5
07	3348	X	597	-0-	-2751	-0-	32 434	1 3	131	2	Y	-0-					5
08	3348	X	401	-0-	-2947	-0-	18 239	1 3	144	2	Y	-0-					5
09	2820	X	278	-0-	-2542	-0-	16 169	1 3	93	2	Y	-0-					5
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					5

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	1			37
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4284	-0-	-180	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4133	-0-	-187	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4224	-0-	-240	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4245	-0-	-157	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	4077	-0-	-63	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	1120	-0-	-58	-0-	62	1	918	2	Y	1					1
							139	3	1	9							
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	199	1	848	2	Y	-0-					1
							108	3									
07	806	N	196	-0-	-610	-0-	97	1	88	2	Y	-0-	1	5			-0-
							11	3									
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	405	1	837	2	Y	-0-					-0-
							131	3									
*09	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	381	1	1401	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2525	-0-	-978	-0-	152	1	956	2	N	-0-					1
							1417	3									
06	3390	X	2248	-0-	-1142	-0-	198	1	844	2	N	-0-					1
							1206	3									
07	3503	X	2180	-0-	-1323	-0-	222	1	810	2	N	-0-					1
							1148	3									
08	3038	X	2045	-0-	-993	-0-	222	1	756	2	N	-0-					1
							1067	3									
09	2430	X	1789	-0-	-641	-0-	199	1	692	2	N	-0-					1
							898	3									
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					1

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	883	1	455	2	N	-0-					-0-
06	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	854	1	502	2	N	-0-					-0-
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	870	1	841	2	N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	793	1	302	2	N	-0-					-0-
*09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	854	1	410	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2755	2	6	9	N	5					45
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2596	2	8	9	N	7					52
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2727	2	3	9	N	3					55
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					55
*09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					55
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					55

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4147	-0-	-441	-0-	97	1	4050	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3964	-0-	-296	-0-	113	1	3851	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4121	-0-	-250	-0-	100	1	4021	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	4188	-0-	-28	-0-	100	1	4088	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	2725	-0-	-1325	-0-	76	1	2649	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7980	-0-	-18	-0-	7980	3			N	-0-					-0-
06	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	3			N	-0-					-0-
07	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	7559	-0-	-563	-0-	7559	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	7391	-0-	-469	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	3			Y	-0-					-0-
06	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7347	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	3			Y	-0-					-0-
08	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	3			Y	-0-					-0-
*09	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8062	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					-0-

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2610	X	2485	-0-	-125	-0-	2485	2			N	-0-					100
*12	2666	X	2556	-0-	-110	-0-	2556	2			N	-0-					100
*01	2666	X	2469	-0-	-197	-0-	2469	2			N	-0-					100
*02	2268	X	2101	-0-	-167	-0-	2101	2			N	-0-					100
*03	2573	X	2257	-0-	-316	-0-	2257	2			N	-0-					100
*04	2490	X	2259	-0-	-231	-0-	2259	2			N	-0-					100
*05	2542	X	2013	-0-	-529	-0-	2013	2			N	-0-					100
*06	2400	X	1851	-0-	-549	-0-	1851	2			N	-0-					100
*07	2325	X	2186	-0-	-139	-0-	2186	2			N	-0-					100
*08	2325	X	2089	-0-	-236	-0-	2089	2			N	-0-					100
*09	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					100
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					100

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6999	-0-	-348	-0-	6999	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6694	-0-	-356	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6801	-0-	-484	-0-	6801	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6858	-0-	-241	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	6622	-0-	-248	-0-	6622	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5712	-0-	-333	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5367	-0-	-453	-0-	5367	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5352	-0-	-662	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5214	-0-	-800	-0-	5214	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	5096	-0-	-514	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4085	-0-	-317	-0-	507	1	3575	2	Y	3	1	1			9
							3	9									
06	4230	X	3918	-0-	-312	-0-	279	1	3639	2	Y	-0-	2	1			7
07	4247	X	4084	-0-	-163	-0-	191	1	3891	2	Y	2					9
							2	9									
08	4092	X	3893	-0-	-199	-0-	596	1	3297	2	Y	-0-					9
09	3960	X	3619	-0-	-341	-0-	466	1	3142	2	Y	10	4	1			15
							11	9									
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					15

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	300	1	32	2	N	-0-					-0-
							46	3									
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	1	1	3	N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	423	1	199	2	N	-0-					-0-
							281	3									
*09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	461	1	286	2	N	-0-					-0-
							371	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	78	1	3017	2	N	-0-					-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	79	1	2997	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	1998	-0-	-1040	-0-	64	1	1934	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2403	-0-	-697	-0-	89	1	2314	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2420	-0-	-670	-0-	61	1	2359	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6235	-0-	-1515	-0-	924	1	5311	2	N	-0-			-0-
06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	1132	1	6040	2	N	-0-			-0-
07	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	1102	1	4915	2	N	-0-			-0-
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	1091	1	5413	2	N	-0-			-0-
*09	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	899	1	6276	2	N	-0-			-0-
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT			-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	25	1	2657	2	N	-0-			44
07	3100	N	3686	-0-	586	586	89	1	3597	2	N	-0-			44
08	3100	N	3643	-0-	543	1129	99	1	3544	2	N	-0-			44
*09	3000	N	2621	-0-	-379	750	69	1	2552	2	N	-0-			44
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	750					N	NO RPT			44

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-			185
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3259	2	2	9	N	2			187
07	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-			187
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3349	2	3	9	N	3			190
*09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3199	2	6	9	N	5			195
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			195

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

05	1798	X	1535	-0-	-263	-0-	719	1	816	2	N	-0-			-0-
06	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	763	1	1616	2	N	-0-			-0-
07	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	1075	1	4046	2	N	-0-			-0-
08	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	1198	1	5615	2	N	-0-			-0-
*09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	993	1	4942	2	N	-0-			-0-
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

05	3968	X	2894	-0-	-1074	-0-	487	1	2407	2	Y	-0-			-0-
06	3840	X	2630	-0-	-1210	-0-	458	1	2172	2	Y	-0-			-0-
07	3968	X	3061	-0-	-907	-0-	559	1	2502	2	Y	-0-			-0-
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	661	1	3138	2	Y	-0-			-0-
*09	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	435	1	2785	2	Y	-0-			-0-
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6297	-0-	-244	-0-	175	1	6122	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5896	-0-	-1004	-0-	68	1	5828	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	6167	-0-	-963	-0-	146	1	6021	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6161	-0-	-969	-0-	126	1	6035	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6061	-0-	-809	-0-	140	1	5921	2	N	-0-					-0-
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
08	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
*09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	5725	-0-	-1405	-0-	153	1	5572	2	Y	-0-					5
06	6900	X	5420	-0-	-1480	-0-	163	1	5257	2	Y	-0-					5
07	6076	X	4939	-0-	-1137	-0-	134	1	4805	2	Y	-0-					5
08	5735	X	4592	-0-	-1143	-0-	131	1	4407	2	Y	49	46	1			8
							54	9									
09	5550	X	3797	-0-	-1753	-0-	130	1	3667	2	Y	-0-					8
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					8

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	157	1	5630	2	Y	-0-					68
06	5100	X	3937	-0-	-1163	-0-	124	1	3813	2	Y	-0-					68
07	5270	X	4033	-0-	-1237	-0-	107	1	3926	2	Y	-0-					68
08	5797	X	3557	-0-	-2240	-0-	99	1	3353	2	Y	95	92	1			71
							105	9									
09	5610	X	2887	-0-	-2723	-0-	98	1	2789	2	Y	-0-					71
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					71

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					1
06	180	N	70	-0-	-110	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					1
07	434	N	276	-0-	-158	-0-	3	1	273	2	Y	-0-					1
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	5	1	455	2	Y	-0-					1
*09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	18	1	1765	2	Y	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	351	1	6282	2	Y	-0-					-0-
06	5550	X	5191	-0-	-359	-0-	311	1	4880	2	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5129	-0-	-1040	-0-	251	1	4878	2	Y	-0-					-0-
08	6200	X	4900	-0-	-1300	-0-	257	1	4643	2	Y	-0-					-0-
09	6000	X	4935	-0-	-1065	-0-	230	1	4705	2	Y	-0-					-0-
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1472	-0-	-178	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1495	-0-	-303	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1497	-0-	-518	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	16280	2			N	-0-					47
06	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	2			N	-0-					47
07	15934	X	15849	-0-	-85	-0-	15849	2			N	-0-					47
08	15934	X	15129	-0-	-805	-0-	15129	2			N	-0-					47
09	15420	X	14565	-0-	-855	-0-	14565	2			N	-0-					47
10	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT					47

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	138	1	8738	2	N	-0-					-0-
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	123	1	7075	2	N	-0-					-0-
07	9579	X	6537	-0-	-3042	-0-	89	1	6448	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	6045	-0-	-3534	-0-	97	1	5948	2	N	-0-					-0-
09	9270	X	1066	-0-	-8204	-0-	63	1	1003	2	N	-0-					-0-
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6900 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	12888	-0-	-225	-0-	12888	2			Y	-0-					19
06	12450	X	11765	-0-	-685	-0-	11765	2			Y	-0-					19
07	12865	X	12528	-0-	-337	-0-	12528	2			Y	-0-					19
08	12865	X	12499	-0-	-366	-0-	12499	2			Y	-0-					19
09	12450	X	11994	-0-	-456	-0-	11994	2			Y	-0-					19
10	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					Y	NO RPT					19

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7481	-0-	-672	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7172	-0-	-718	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6986	-0-	-1167	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7105	-0-	-552	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6795	-0-	-435	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3036	-0-	-839	-0-	428	1	2608	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	249	-0-	-3501	-0-	249	1			N	-0-					-0-
07	3875	X	1033	-0-	-2842	-0-	248	1	785	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	1456	-0-	-1582	-0-	208	1	1248	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	1063	-0-	-1877	-0-	132	1	931	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5059	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5332	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4787	-0-	-13	-0-	4786	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	553	1	8083	2	N	13					67
							14	9									
06	8700	X	8133	-0-	-567	-0-	589	1	7541	2	N	3					70
							3	9									
07	8990	X	8659	-0-	-331	-0-	750	1	7909	2	N	-0-					70
08	8990	X	8623	-0-	-367	-0-	553	1	8070	2	N	-0-					70
09	8370	X	7552	-0-	-818	-0-	503	1	7049	2	N	-0-					70
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					70

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

05	4402	X	2874	-0-	-1528	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2817	-0-	-1443	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	2494	-0-	-1908	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2711	-0-	-1133	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2749	-0-	-191	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

05	5890	X	5102	-0-	-788	-0-	170	1	4932	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	4756	-0-	-884	-0-	146	1	4610	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5322	-0-	-506	-0-	123	1	5199	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5254	-0-	-233	-0-	86	1	5168	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	5115	-0-	-195	-0-	86	1	5029	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	254	1	3480	2	Y	-0-					57
06	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	221	1	3263	2	Y	-0-					57
07	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	226	1	3229	2	Y	-0-					57
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	98	1	3597	2	Y	26	41	1			42
							29	9									
*09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	136	1	3580	2	Y	-0-					42
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					42

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

05	8959	X	7927	-0-	-1032	-0-	501	1	2991	2	N	-0-					2
							4435	3									
06	8430	X	7720	-0-	-710	-0-	294	1	3056	2	N	-0-					2
							4370	3									
07	8711	X	7788	-0-	-923	-0-	317	1	3092	2	N	-0-					2
							4379	3									
08	8711	X	7710	-0-	-1001	-0-	332	1	3060	2	N	-0-					2
							4318	3									
09	7770	X	7348	-0-	-422	-0-	331	1	3053	2	N	-0-					2
							3964	3									
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					2

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	139	1	9411	2	N	-0-					-0-
06	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	137	1	9548	2	N	-0-					-0-
07	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	75	1	10153	2	N	-0-					-0-
08	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	150	1	10372	2	N	-0-					-0-
*09	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	160	1	10285	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4311	-0-	-525	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	4020	-0-	-660	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4125	-0-	-711	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4117	-0-	-719	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	3678	-0-	-702	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5838	-0-	-734	-0-	128	1	5710	2	N	-0-					-0-
06	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	188	1	6517	2	N	-0-					-0-
07	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	196	1	7487	2	N	-0-					-0-
08	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	190	1	8115	2	N	-0-					-0-
*09	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	183	1	7349	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	3424	-0-	-3117	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4021	-0-	-869	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
07	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	3725	-0-	-295	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	46	1			66
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3165	-0-	-1299	-0-	999	1	2163	2	Y	3					99
							3	9									
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	1008	1	3828	2	Y	7	7	8			99
							8	9									
07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	994	1	4076	2	Y	-0-					99
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	1072	1	3729	2	Y	4	4	8			99
							4	9									
09	4830	X	4535	-0-	-295	-0-	1157	1	3364	2	Y	13	46	1			66
							14	9									
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					66

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			Y	-0-					65
06	10050	X	9359	-0-	-691	-0-	9359	2			Y	-0-					65
07	10385	X	10109	-0-	-276	-0-	10108	2	1	9	Y	1					66
08	10168	X	9822	-0-	-346	-0-	9822	2			Y	-0-					66
09	9450	X	9028	-0-	-422	-0-	9025	2	3	9	Y	3					69
10	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					69

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4801	X	-0-	-0-	-4801	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	12390	-0-	-971	-0-	12390	2			Y	-0-					66
06	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			Y	-0-					66
07	12028	X	11620	-0-	-408	-0-	11619	2	1	9	Y	1					67
08	12028	X	11929	-0-	-99	-0-	11929	2			Y	-0-					67
09	11640	X	11307	-0-	-333	-0-	11305	2	2	9	Y	2					69
10	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					69

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6664	-0-	-249	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6361	-0-	-329	-0-	6357	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	6758	X	6323	-0-	-435	-0-	6321	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6758	X	6322	-0-	-436	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	6348	-0-	-102	-0-	6344	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4112	-0-	-42	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	4138	-0-	-92	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4299	-0-	-72	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
08	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
*09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5436	-0-	-51	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5281	-0-	-206	-0-	5281	3			N	-0-					-0-
*09	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6523	-0-	-266	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	6196	-0-	-374	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6451	-0-	-307	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
08	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
*09	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	13068	-0-	-603	-0-	13068	3			N	-0-					-0-
06	13080	X	12282	-0-	-798	-0-	12282	3			N	-0-					-0-
07	13144	X	12488	-0-	-656	-0-	12488	3			N	-0-					-0-
08	13082	X	12116	-0-	-966	-0-	12116	3			N	-0-					-0-
09	12660	X	12034	-0-	-626	-0-	12034	3			N	-0-					-0-
10	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	3			N	-0-					-0-
06	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
07	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3			N	-0-					-0-
08	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			N	-0-					-0-
*09	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	2990	-0-	-1071	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	2970	-0-	-870	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3058	-0-	-600	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2794	-0-	-647	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2567	-0-	-403	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	3			N	-0-					-0-
06	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	3			N	-0-					-0-
07	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	3			N	-0-					-0-
08	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	6830	-0-	-580	-0-	6830	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	8365	-0-	-395	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
07	9052	X	7682	-0-	-1370	-0-	7682	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	6736	-0-	-2967	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
09	9390	X	6295	-0-	-3095	-0-	6295	3			N	-0-					-0-
10	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	4133	-0-	-307	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4287	-0-	-301	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4355	-0-	-47	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4041	-0-	-219	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3357	-0-	-153	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3157	-0-	-293	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-					-0-
*09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4393	-0-	-164	-0-	4393	3			N	-0-					-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4521	-0-	-36	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
*09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3661	-0-	-555	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3383	-0-	-607	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3261	-0-	-862	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	1305	-0-	-2756	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3049	-0-	-881	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	8236	-0-	-227	-0-	8236	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7721	-0-	-499	-0-	7721	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	7890	-0-	-604	-0-	7890	3			N	-0-					-0-
08	8494	X	7378	-0-	-1116	-0-	7378	3			N	-0-					-0-
09	8070	X	7406	-0-	-664	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
10	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2540	-0-	-157	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3344	-0-	244	244	3344	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3208	-0-	108	352	3208	3			N	-0-					-0-
*09	2816	N	2464	-0-	-352	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5561	-0-	-298	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5316	-0-	-174	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5562	-0-	-173	-0-	5562	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5592	-0-	-143	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
09	5550	X	5432	-0-	-118	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	9455	-0-	-310	-0-	9455	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	9058	-0-	-152	-0-	9058	3			N	-0-					-0-
07	9331	X	9189	-0-	-142	-0-	9189	3			N	-0-					-0-
08	9455	X	9197	-0-	-258	-0-	9197	3			N	-0-					-0-
09	9150	X	8667	-0-	-483	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4632	-0-	-297	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4555	-0-	-215	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4683	-0-	-91	-0-	4683	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4350	-0-	-331	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	4337	-0-	-223	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3628	-0-	-152	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3706	-0-	-76	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
*09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	5250	-0-	-270	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5106	-0-	-598	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
09	5250	X	4826	-0-	-424	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3155	-0-	-415	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3351	-0-	-338	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3489	-0-	-76	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
*09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3217	-0-	-473	-0-	3217	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3230	-0-	-583	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3432	-0-	-381	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3032	-0-	-478	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4403	-0-	-557	-0-	4403	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4514	-0-	-256	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3866	-0-	-908	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	231	-0-	-4389	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5365	-0-	-556	-0-	5365	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5162	-0-	-568	-0-	5162	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	4684	-0-	-1237	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4802	-0-	-809	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
09	5370	X	4669	-0-	-701	-0-	4669	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2475	-0-	-718	-0-	74	1	2401	2	Y	-0-					5
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	91	1	4370	2	Y	-0-					5
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	119	1	4323	2	Y	-0-					5
08	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	130	1	5003	2	Y	49	46	1			8
							54	9									
*09	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	139	1	3489	2	Y	-0-					8
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					8

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	11668	-0-	-1042	-0-	11668	2			Y	-0-					17
06	12060	X	11214	-0-	-846	-0-	11214	2			Y	-0-					17
07	12462	X	11521	-0-	-941	-0-	11521	2			Y	-0-					17
08	12152	X	11452	-0-	-700	-0-	11452	2			Y	-0-					17
09	11610	X	10962	-0-	-648	-0-	10962	2			Y	-0-					17
10	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5019	-0-	-437	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4240	-0-	-1040	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4111	-0-	-1345	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
08	5363	X	4033	-0-	-1330	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4003	-0-	-1037	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	2486	-0-	-1544	-0-	753	1	1730	2	Y	3					99
							3	9									
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	720	1	2696	2	Y	-0-					99
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	815	1	2653	2	Y	-0-					99
08	3410	X	2987	-0-	-423	-0-	736	1	2251	2	Y	-0-					99
09	3300	X	2889	-0-	-411	-0-	586	1	2289	2	Y	13	46	1			66
							14	9									
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					66

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8427	-0-	-594	-0-	635	1	7792	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	7177	-0-	-1943	-0-	519	1	6658	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	7480	-0-	-1944	-0-	542	1	6938	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	7763	-0-	-1661	-0-	544	1	7219	2	N	-0-					-0-
09	8850	X	7013	-0-	-1837	-0-	454	1	6559	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2075	-0-	-560	-0-	323	1	1735	2	N	15					168
							17	9									
06	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	317	1	2370	2	N	14					182
							15	9									
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	343	1	3538	2	N	13					195
							14	9									
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	359	1	4461	2	N	33					228
							36	9									
*09	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	353	1	4460	2	N	20					248
							22	9									
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					248

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
*09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

05	4092	X	3671	-0-	-421	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3389	-0-	-571	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3422	-0-	-670	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	3752	-0-	-185	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
*09	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

05	5859	X	5779	-0-	-80	-0-	5779	3			N	-0-					-0-
06	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5904	-0-	-48	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5922	-0-	-30	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5099	-0-	-661	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

05	7440	X	5334	-0-	-2106	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	3221	-0-	-3799	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	2258	-0-	-4996	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	4508	-0-	-2095	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5499	-0-	-681	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7716	-0-	-499	-0-	7716	3			N	-0-			-0-
06	8370	X	7358	-0-	-1012	-0-	7358	3			N	-0-			-0-
07	8649	X	7490	-0-	-1159	-0-	7490	3			N	-0-			-0-
08	8649	X	7335	-0-	-1314	-0-	7335	3			N	-0-			-0-
09	7590	X	7196	-0-	-394	-0-	7196	3			N	-0-			-0-
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

05	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	136	1	5276	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	5039	-0-	-421	-0-	130	1	4909	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	5062	-0-	-580	-0-	163	1	4899	2	N	-0-			-0-
08	5642	X	4932	-0-	-710	-0-	182	1	4750	2	N	-0-			-0-
09	5370	X	4736	-0-	-634	-0-	120	1	4616	2	N	-0-			-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

05	7471	X	6783	-0-	-688	-0-	6783	3			N	-0-			-0-
06	7230	X	3592	-0-	-3638	-0-	3592	3			N	-0-			-0-
07	7347	X	146	-0-	-7201	-0-	146	3			N	-0-			-0-
08	7161	X	2233	-0-	-4928	-0-	2233	3			N	-0-			-0-
09	6750	X	1769	-0-	-4981	-0-	1769	3			N	-0-			-0-
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

05	10137	X	9373	-0-	-764	-0-	235	1	9138	2	N	-0-			-0-
06	9810	X	8473	-0-	-1337	-0-	219	1	8254	2	N	-0-			-0-
07	10168	X	8033	-0-	-2135	-0-	259	1	7774	2	N	-0-			-0-
08	10168	X	8512	-0-	-1656	-0-	314	1	8198	2	N	-0-			-0-
09	9840	X	9662	-0-	-178	-0-	245	1	9417	2	N	-0-			-0-
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

05	30615	X	8977	-0-	-21638	-0-	1617	1	7360	2	N	-0-			-0-
06	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	1751	1	7267	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	1512	1	6858	2	N	-0-			-0-
08	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	1543	1	6554	2	N	-0-			-0-
*09	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	978	1	6302	2	N	-0-			-0-
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

05	651	N	462	-0-	-189	-0-	462	3			N	-0-			-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-			-0-
09	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

05	2201	N	2145	-0-	-56	-0-	2145	3			N	-0-			19
06	2070	N	1968	-0-	-102	-0-	1968	3			N	-0-			19
07	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2088	3			N	-0-			19
08	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	1995	3			N	-0-			19
*09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-			19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	6771	-0-	-1382	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7512	-0-	-378	-0-	7512	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7822	-0-	-331	-0-	7822	3			N	-0-					-0-
08	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	7404	-0-	-96	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2948	-0-	-142	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2774	-0-	-196	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2750	-0-	-71	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2630	-0-	-130	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2565	-0-	-256	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2682	-0-	-77	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
*09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	8345	-0-	-366	-0-	8345	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	8050	-0-	-260	-0-	8050	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	8125	-0-	-462	-0-	8125	3			N	-0-					-0-
08	8432	X	8031	-0-	-401	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	7685	-0-	-445	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	8955	-0-	-1957	-0-	8955	3			N	-0-					-0-
06	9600	X	8453	-0-	-1147	-0-	8453	3			N	-0-					-0-
07	9920	X	8580	-0-	-1340	-0-	8580	3			N	-0-					-0-
08	9579	X	8422	-0-	-1157	-0-	8422	3			N	-0-					-0-
09	8910	X	7770	-0-	-1140	-0-	7770	3			N	-0-					-0-
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4892	-0-	-508	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5701	-0-	-34	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
08	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
*09	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

05	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
06	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			N	-0-					-0-
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
08	6293	X	5693	-0-	-600	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	5638	-0-	-452	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

05	6169	X	5294	-0-	-875	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	4922	-0-	-1108	-0-	4922	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	4849	-0-	-1382	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	4510	-0-	-1721	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	4251	-0-	-1659	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

05	6758	X	6671	-0-	-87	-0-	6671	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6264	-0-	-276	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6372	-0-	-510	-0-	6372	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6151	-0-	-731	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	5809	-0-	-851	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

05	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1784	-0-	-346	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1618	-0-	-428	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1235	-0-	-842	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1434	-0-	-336	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

05	6510	X	4860	-0-	-1650	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
06	6300	X	5018	-0-	-1282	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
07	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
08	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	3			N	-0-					-0-
*09	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6419	-0-	-153	-0-	657	1	5762	2	N	-0-			-0-
06	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	616	1	5734	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	6459	-0-	-82	-0-	631	1	5828	2	N	-0-			-0-
08	6448	X	6192	-0-	-256	-0-	637	1	5555	2	N	-0-			-0-
09	6360	X	5965	-0-	-395	-0-	618	1	5347	2	N	-0-			-0-
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2524	-0-	-18	-0-	2524	3			Y	-0-			-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-			-0-
07	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-			-0-
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-			-0-
*09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4411	-0-	-146	-0-	4411	3			N	-0-			-0-
06	4500	X	4229	-0-	-271	-0-	4229	3			N	-0-			-0-
07	4650	X	4247	-0-	-403	-0-	4247	3			N	-0-			-0-
08	4650	X	4326	-0-	-324	-0-	4326	3			N	-0-			-0-
09	4440	X	4273	-0-	-167	-0-	4273	3			N	-0-			-0-
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	9121	-0-	-458	-0-	9121	3			N	-0-			-0-
06	9270	X	8846	-0-	-424	-0-	8846	3			N	-0-			-0-
07	9393	X	9132	-0-	-261	-0-	9132	3			N	-0-			-0-
08	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	3			N	-0-			-0-
*09	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	3			N	-0-			-0-
10	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4330	-0-	-506	-0-	4330	3			N	-0-			-0-
06	4680	X	4144	-0-	-536	-0-	4144	3			N	-0-			-0-
07	4743	X	4339	-0-	-404	-0-	4339	3			N	-0-			-0-
08	4743	X	4091	-0-	-652	-0-	4091	3			N	-0-			-0-
09	4260	X	3763	-0-	-497	-0-	3763	3			N	-0-			-0-
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	496	N	244	-0-	-252	-0-	244	3			N	-0-			-0-
06	390	N	112	-0-	-278	-0-	112	3			N	-0-			-0-
07	496	N	116	-0-	-380	-0-	116	3			N	-0-			-0-
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-			-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4548	-0-	-846	-0-	176	1	4372	2	N	-0-			27
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	145	1	4994	2	N	-0-			27
07	5363	X	5106	-0-	-257	-0-	165	1	4941	2	N	-0-			27
08	5363	X	4896	-0-	-467	-0-	169	1	4727	2	N	-0-			27
09	5190	X	4701	-0-	-489	-0-	230	1	4471	2	N	-0-			27
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	23	1	698	2	N	-0-					32
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	26	1	615	2	N	-0-					32
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	22	1	622	2	N	-0-					32
08	713	N	612	-0-	-101	-0-	21	1	590	2	N	1	1	8			32
							1	9									
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	25	1	572	2	N	-0-					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7018	-0-	-794	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6646	-0-	-914	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6850	-0-	-962	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6909	-0-	-903	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6656	-0-	-394	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	6746	-0-	-1221	-0-	2395	1	4351	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6092	-0-	-1618	-0-	2298	1	3794	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6842	-0-	-970	-0-	2388	1	4454	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	5412	-0-	-1842	-0-	2408	1	3004	2	N	-0-					-0-
*09	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	2330	1	4470	2	N	-0-					-0-
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	774	1	2627	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3090	-0-	-270	-0-	756	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	721	1	2768	2	N	-0-					-0-
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	853	1	2757	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3169	-0-	-131	-0-	686	1	2483	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6186	-0-	-820	-0-	312	1	1776	2	N	12	51	1			13
							4085	3	13	9							
06	6630	X	6014	-0-	-616	-0-	298	1	1653	2	N	10					23
							4052	3	11	9							
07	6727	X	6148	-0-	-579	-0-	305	1	1359	2	N	-0-					23
							4484	3									
08	6727	X	6039	-0-	-688	-0-	298	1	2158	2	N	4					27
							3579	3	4	9							
09	6000	X	5932	-0-	-68	-0-	292	1	2010	2	N	-0-					27
							3630	3									
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					27

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	8114	-0-	-287	-0-	8114	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7806	-0-	-324	-0-	7806	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	8110	-0-	-260	-0-	8110	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	8038	-0-	-270	-0-	8038	3			N	-0-					-0-
09	7920	X	7818	-0-	-102	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4629	-0-	-52	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4489	-0-	-41	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4480	-0-	-139	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
*09	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5380	-0-	-448	-0-	5380	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	4473	-0-	-1167	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	3244	-0-	-2522	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	2454	-0-	-3281	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	1972	-0-	-3338	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6427	-0-	-83	-0-	6427	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5951	-0-	-289	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5756	-0-	-630	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	6409	-0-	-8	-0-	6409	3			N	-0-					-0-
*09	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	3			N	-0-					-0-
06	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	7926	-0-	-1498	-0-	7926	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	7785	-0-	-2228	-0-	7785	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	6310	-0-	-3380	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
10	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2125	-0-	-913	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1712	-0-	-1228	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1691	-0-	-1254	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	1943	-0-	-909	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	1451	-0-	-739	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2486	-0-	-211	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2280	-0-	-330	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2405	-0-	-261	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2320	-0-	-284	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	2261	-0-	-199	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3981	-0-	-731	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4242	-0-	-318	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
*09	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	3121	-0-	-10	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2977	-0-	-53	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
*09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2967	-0-	-474	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	1897	-0-	-1544	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2257	-0-	-1043	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3084	-0-	-456	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	2681	-0-	-977	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
*09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	7618	-0-	-3046	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
06	10200	X	8361	-0-	-1839	-0-	8361	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	8389	-0-	-1004	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7726	-0-	-365	-0-	7726	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	4998	-0-	-3372	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5024	-0-	-835	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4929	-0-	-561	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	5083	-0-	-497	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
08	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
*09	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	340 747	1 3	4943	2	Y	-0-					14
06	5550	X	5084	-0-	-466	-0-	273 545	1 3	4266	2	Y	-0-					14
07	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	867 554	1 3	4615	2	Y	-0-					14
08	6045	X	4873	-0-	-1172	-0-	776 555	1 3	3542	2	Y	-0-					14
09	5850	X	5306	-0-	-544	-0-	618 499	1 3	4189	2	Y	-0-					14
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5743	-0-	-643	-0-	144	1	5599	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5672	-0-	-358	-0-	146	1	5526	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5670	-0-	-561	-0-	183	1	5487	2	N	-0-					-0-
08	6231	X	5393	-0-	-838	-0-	199	1	5194	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	5335	-0-	-605	-0-	135	1	5200	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3756	-0-	-534	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	3628	-0-	-743	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	3788	-0-	-769	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
09	4410	X	3611	-0-	-799	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8484	-0-	-661	-0-	361 5662	1 3	2461	2	N	-0-					15
06	8850	X	7745	-0-	-1105	-0-	282 5301	1 3	2162	2	N	-0-					15
07	9145	X	8039	-0-	-1106	-0-	398 5863	1 3	1777 1	2 9	N	1					16
08	8959	X	8376	-0-	-583	-0-	394 4979	1 3	3003	2	N	-0-					16
09	8580	X	8196	-0-	-384	-0-	385 5027	1 3	2784	2	N	-0-					16
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					16

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	8822	-0-	-2245	-0-	407 5865	1 3	2550	2	N	-0-					18
06	10710	X	8495	-0-	-2215	-0-	441 5721	1 3	2333	2	N	-0-					18
07	9238	X	8535	-0-	-703	-0-	417 6230	1 3	1888	2	N	-0-					18
08	9145	X	8663	-0-	-482	-0-	421 5141	1 3	3101	2	N	-0-					18
09	8730	X	8558	-0-	-172	-0-	393 5255	1 3	2910	2	N	-0-					18
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6619	-0-	-232	-0-	345	1	1898	2	N	10	41	1			11
							4365	3	11	9							
06	6540	X	6302	-0-	-238	-0-	320	1	1730	2	N	8					19
							4243	3	9	9							
07	6758	X	6338	-0-	-420	-0-	326	1	1398	2	N	-0-					19
							4614	3									
08	6758	X	6199	-0-	-559	-0-	320	1	2210	2	N	4					23
							3665	3	4	9							
09	6420	X	5955	-0-	-465	-0-	304	1	2014	2	N	-0-					23
							3637	3									
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					23

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7172	-0-	-919	-0-	387	1	6785	2	Y	-0-					13
06	7500	X	6806	-0-	-694	-0-	389	1	6416	2	Y	1					14
							1	9									
07	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	413	1	6568	2	Y	-0-					14
08	7161	X	6158	-0-	-1003	-0-	295	1	5862	2	Y	1					15
							1	9									
09	6930	X	6422	-0-	-508	-0-	339	1	6083	2	Y	-0-					15
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					15

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6619	-0-	-728	-0-	363	1	6256	2	Y	-0-					7
06	6420	X	6315	-0-	-105	-0-	361	1	5953	2	Y	1					8
							1	9									
07	6634	X	6455	-0-	-179	-0-	374	1	6081	2	Y	-0-					8
08	6634	X	6204	-0-	-430	-0-	367	1	5836	2	Y	1					9
							1	9									
09	6420	X	5985	-0-	-435	-0-	333	1	5652	2	Y	-0-					9
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					9

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3736	-0-	-46	-0-	197	1	1071	2	Y	4	7	1			13
							2464	3	4	9							
06	3660	X	3582	-0-	-78	-0-	215	1	975	2	Y	2					15
							2390	3	2	9							
07	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	212	1	780	2	Y	4					19
							2575	3	4	9							
08	3751	X	3639	-0-	-112	-0-	205	1	1289	2	Y	7	8	1			18
							2137	3	8	9							
09	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	205	1	1155	2	Y	9					27
							2086	3	10	9							
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					27

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5591	-0-	-609	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5076	-0-	-924	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	4968	-0-	-953	-0-	4968	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4844	-0-	-736	-0-	4844	3			N	-0-					-0-
*09	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2239	-0-	-644	-0-	273	1	1966	2	N	-0-					-0-
06	2970	N	2782	-0-	-188	-0-	265	1	2517	2	N	-0-					-0-
07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	274	1	2589	2	N	-0-					-0-
08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	274	1	2584	2	N	-0-					-0-
09	2790	N	2709	-0-	-81	-0-	265	1	2444	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2380	-0-	-131	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	2105	-0-	-415	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2126	-0-	-478	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2030	-0-	-574	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	1923	-0-	-507	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	390	N	124	-0-	-266	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7972	-0-	-398	-0-	7972	3			N	-0-					-0-
06	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	3			N	-0-					-0-
07	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	3			N	-0-					-0-
08	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	7962	-0-	-138	-0-	7962	3			N	-0-					-0-
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	863	1	2913	2	N	-0-					-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	835	1	3628	2	N	-0-					-0-
07	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	863	1	3395	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3544	-0-	-455	-0-	863	1	2681	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4059	-0-	-141	-0-	835	1	3224	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1291	-0-	-383	-0-	87	1	1204	2	N	-0-			-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	88	1	1447	2	N	-0-			-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	98	1	1658	2	N	-0-			-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	99	1	1543	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	93	1	1437	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

05	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-			-0-
06	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	3			N	-0-			-0-
07	713	N	423	-0-	-290	-0-	423	3			N	-0-			-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-			-0-
09	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

05	3658	X	3407	-0-	-251	-0-	3407	3			N	-0-			-0-
06	3540	X	3511	-0-	-29	-0-	3511	3			N	-0-			-0-
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-			-0-
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-			-0-
*09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-			-0-
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			-0-

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4641	-0-	-319	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4383	-0-	-327	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	4131	-0-	-767	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	2176	-0-	-2722	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	3815	-0-	-925	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5843	-0-	-295	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5609	-0-	-271	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	5727	-0-	-287	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
08	5952	X	5666	-0-	-286	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
09	5700	X	5353	-0-	-347	-0-	5353	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	690	N	401	-0-	-289	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1902	-0-	1902	1902	1902	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1902					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1902					N	-0-					-0-
*09	1930	X	28	-0-	-1902	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3993	-0-	-564	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3826	-0-	-464	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3708	-0-	-570	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3419	-0-	-766	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3587	-0-	-283	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	801	1	1994	2	N	-0-					-0-
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	762	1	1336	2	N	-0-					-0-
07	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	735	1	1400	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	2067	-0-	-134	-0-	764	1	1303	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1785	-0-	-315	-0-	759	1	1026	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1581	-0-	-465	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	456	-0-	-1218	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
08	1581	N	69	-0-	-1512	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	1860	N	50	-0-	-1810	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1217	-0-	-178	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	1281	-0-	-9	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	128	-0-	-1019	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	1209	X	846	-0-	-363	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	1290	X	1263	-0-	-27	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	8143	-0-	-103	-0-	214	1	7929	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7644	-0-	-396	-0-	208	1	7436	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7988	-0-	-320	-0-	208	1	7780	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7717	-0-	-591	-0-	211	1	7506	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	6873	-0-	-1017	-0-	200	1	6673	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4684	-0-	-617	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4506	-0-	-444	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4428	-0-	-594	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	4458	-0-	-440	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
*09	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6727	-0-	-124	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6326	-0-	-214	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6559	-0-	-199	-0-	6559	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	6624	-0-	-134	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
09	6510	X	6473	-0-	-37	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19189	X	17385	-0-	-1804	-0-	17385	3			N	-0-					-0-
06	18570	X	17271	-0-	-1299	-0-	17271	3			N	-0-					-0-
07	19034	X	17496	-0-	-1538	-0-	17496	3			N	-0-					-0-
08	18290	X	17423	-0-	-867	-0-	17423	3			N	-0-					-0-
09	17280	X	16276	-0-	-1004	-0-	16276	3			N	-0-					-0-
10	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					24
06	2280	N	2176	-0-	-104	-0-	2176	3			N	-0-					24
07	2356	N	2304	-0-	-52	-0-	2304	3			N	-0-					24
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					24
*09	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					24
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5317	-0-	-542	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5391	-0-	-189	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5439	-0-	-296	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5670	-0-	-3	-0-	5670	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	5309	-0-	-91	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
*09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6624	-0-	-351	-0-	6624	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6575	-0-	-175	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6711	-0-	-109	-0-	6711	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6609	-0-	-118	-0-	6609	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	6565	-0-	-5	-0-	6565	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2931	-0-	-159	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2755	-0-	-438	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	3004	-0-	-158	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
09	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4277	-0-	-553	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4462	-0-	-467	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4384	-0-	-235	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4224	-0-	-216	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3000	N	6024	-0-	3024	3024	6024	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3024					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	3893	-0-	-726	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3532	-0-	-968	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3574	-0-	-1076	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	2534	-0-	-2116	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	1139	-0-	-3211	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6593	-0-	-568	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6223	-0-	-587	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	6495	-0-	-418	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6396	-0-	-207	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5948	-0-	-442	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4405	-0-	-1082	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4337	-0-	-823	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4398	-0-	-934	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4384	-0-	-886	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4198	-0-	-542	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2178	-0-	-736	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1899	-0-	-921	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2404	-0-	-355	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
*09	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	3497	-0-	-2548	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	1663	-0-	-2447	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	3			N	-0-					-0-
08	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	3			N	-0-					-0-
*09	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3723	-0-	-387	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3741	-0-	-599	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3625	-0-	-715	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
09	4200	X	1831	-0-	-2369	-0-	1831	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	8440	-0-	-302	-0-	8440	3			N	-0-					-0-
06	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	8305	-0-	-65	-0-	8305	3			N	-0-					-0-
08	8432	X	8208	-0-	-224	-0-	8208	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	7391	-0-	-919	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2962	X	2766	-0-	-196	-0-	2766	3			Y	-0-					-0-
06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2673	-0-	-117	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
08	2759	N	2641	-0-	-118	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
09	2640	N	2566	-0-	-74	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7626	-0-	-217	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
06	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	3			N	-0-					-0-
07	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	3			N	-0-					-0-
08	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7488	-0-	-312	-0-	7488	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2823	-0-	-60	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2695	-0-	-65	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2803	-0-	-49	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2239	-0-	-582	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2278	-0-	-422	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	3777	-0-	-1679	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	2339	-0-	-2941	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	3391	-0-	-1693	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	3700	-0-	-1220	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					175
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					175
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					175
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					175
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					175
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4646	-0-	-221	-0-	516	1	3588	2	Y	-0-					-0-
							542	3									
06	4950	X	3886	-0-	-1064	-0-	293	1	3186	2	Y	-0-					-0-
							407	3									
07	5146	X	4647	-0-	-499	-0-	718	1	3508	2	Y	-0-					-0-
							421	3									
08	5146	X	3793	-0-	-1353	-0-	669	1	2701	2	Y	-0-					-0-
							423	3									
09	4980	X	2148	-0-	-2832	-0-	405	1	1557	2	Y	-0-					-0-
							186	3									
10	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6967	-0-	-628	-0-	366	1	5734	2	Y	1					1
							866	3	1	9							
06	7350	X	6444	-0-	-906	-0-	384	1	5373	2	Y	-0-					1
							687	3									
07	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	1081	1	5906	2	Y	-0-	1	5			-0-
							709	3									
08	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	1191	1	5421	2	Y	-0-					-0-
							850	3									
09	6780	X	6729	-0-	-51	-0-	855	1	5248	2	Y	-0-					-0-
							626	3									
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1963	-0-	-207	-0-	68	1	1889	2	N	5					64
							6	9									
06	2280	N	1612	-0-	-668	-0-	62	1	1546	2	N	4	1	8			67
							4	9									
07	2325	N	1562	-0-	-763	-0-	50	1	1506	2	N	5	29	1			43
							6	9									
08	1953	N	1372	-0-	-581	-0-	52	1	1319	2	N	1					44
							1	9									
09	1620	N	46	-0-	-1574	-0-	43	1	3	9	N	3					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	1246	-0-	-3280	-0-	57	1	1189	2	N	-0-					68
06	4380	X	1527	-0-	-2853	-0-	383	1	1144	2	N	-0-					68
07	4433	X	2679	-0-	-1754	-0-	511	1	2168	2	N	-0-					68
08	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	620	1	4618	2	N	-0-					68
*09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	600	1	4126	2	N	-0-					68
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	11536	-0-	-244	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10650	-0-	-750	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10921	-0-	-859	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11031	-0-	-749	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10766	-0-	-634	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	329	1	9925	2	N	4					64
							4	9									
06	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	327	1	9395	2	N	3					67
							3	9									
07	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	348	1	9898	2	N	7	30	1			44
							8	9									
08	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	348	1	9790	2	N	-0-					44
*09	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	289	1	8666	2	N	3					47
							3	9									
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					47

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			Y	-0-					234
06	10590	X	10218	-0-	-372	-0-	10218	2			Y	-0-					234
07	11036	X	9763	-0-	-1273	-0-	9757	2	6	9	Y	5					239
08	11036	X	9543	-0-	-1493	-0-	9543	2			Y	-0-					239
09	10680	X	9423	-0-	-1257	-0-	9423	2			Y	-0-					239
10	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					239

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	540	-0-	-5536	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	811	-0-	-4529	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	527	-0-	-4743	-0-	527	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
*09	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6872	-0-	-72	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6478	-0-	-392	-0-	6478	3			N	-0-					-0-
07	7099	X	6353	-0-	-746	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6326	-0-	-773	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
09	6810	X	6257	-0-	-553	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-					-0-
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
*09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6147	-0-	-828	-0-	6147	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	5627	-0-	-1123	-0-	5627	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2673	-0-	-24	-0-	286	1	2387	2	N	-0-					-0-
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	276	1	2378	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2641	-0-	-56	-0-	286	1	2355	2	N	-0-					-0-
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	286	1	2413	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2604	-0-	-6	-0-	276	1	2328	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2877	-0-	-6	-0-	2877	3			N	-0-					8
06	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	2576	3			N	-0-					8
07	2883	X	2262	-0-	-621	-0-	2262	3			N	-0-					8
08	2883	X	2335	-0-	-548	-0-	2335	3			N	-0-					8
09	2790	X	2374	-0-	-416	-0-	2374	3			N	-0-					8
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					8

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5140	-0-	-254	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	5024	-0-	-46	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
07	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
08	5208	X	4010	-0-	-1198	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
*09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	4084	-0-	-70	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4063	-0-	-91	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3823	-0-	-197	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	286	1	2634	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2657	-0-	-193	-0-	276	1	2381	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2794	-0-	-151	-0-	286	1	2508	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2519	-0-	-426	-0-	286	1	2233	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2434	-0-	-386	-0-	276	1	2158	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3000	N	4248	-0-	1248	1248	4248	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1248					N	NO RPT					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
06	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3962	-0-	-148	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	46	1			66
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

05	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	2163	1	2799	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2099	-0-	-1651	-0-	1871	1	228	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	4630	-0-	-1787	-0-	1902	1	2728	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	4445	-0-	-1972	-0-	1841	1	2604	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	4018	-0-	-2192	-0-	1764	1	2254	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

05	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	286	1	6175	2	Y	-0-					-0-
06	6570	X	6138	-0-	-432	-0-	256	1	5882	2	Y	-0-					-0-
07	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	318	1	7045	2	Y	-0-					-0-
08	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	296	1	6748	2	Y	-0-					-0-
*09	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	54	1	6523	2	Y	-0-					-0-
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

05	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2			Y	-0-					-0-
06	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13205	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	13578	X	13169	-0-	-409	-0-	13169	2			Y	-0-					-0-
08	13733	X	13439	-0-	-294	-0-	13439	2			Y	-0-					-0-
*09	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	13363	2			Y	-0-					-0-
10	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

05	9889	X	9652	-0-	-237	-0-	9652	2			Y	-0-					220
06	9540	X	8684	-0-	-856	-0-	8684	2			Y	-0-					220
07	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			Y	-0-					220
08	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9873	2	19	9	Y	17					237
09	9330	X	9204	-0-	-126	-0-	9204	2			Y	-0-					237
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					237

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	4547	-0-	-4443	-0-	4547	2			Y	-0-					-0-
06	6210	X	6153	-0-	-57	-0-	6153	2			Y	-0-					-0-
07	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			Y	-0-					-0-
08	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			Y	-0-					-0-
*09	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			Y	-0-					-0-
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	482	1	10754	2	N	5					125
							6	9									
06	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	402	1	10392	2	N	2					127
							2	9									
07	10602	X	9008	-0-	-1594	-0-	419	1	8589	2	N	-0-					127
08	11253	X	9538	-0-	-1715	-0-	528	1	8998	2	N	11					138
							12	9									
*09	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	576	1	10547	2	N	7					145
							8	9									
10	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					145

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	76	1	2290	2	Y	-0-					-0-
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	203	1	1802	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	146	1	940	2	Y	-0-					-0-
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	99	1	1550	2	Y	-0-					-0-
*09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	82	1	766	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	2063	1	16283	2	Y	-0-					-0-
06	18810	X	17574	-0-	-1236	-0-	1599	1	15975	2	Y	-0-					-0-
07	19437	X	17772	-0-	-1665	-0-	1649	1	16123	2	Y	-0-					-0-
08	19437	X	18330	-0-	-1107	-0-	1685	1	16645	2	Y	-0-					-0-
09	18570	X	17711	-0-	-859	-0-	1707	1	16004	2	Y	-0-					-0-
10	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5988	-0-	-398	-0-	867	1	5121	2	N	-0-					-0-
06	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	990	1	5312	2	N	-0-					-0-
07	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	1058	1	5104	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4933	-0-	-1050	-0-	1002	1	3931	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	4952	-0-	-1348	-0-	841	1	4111	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1469	-0-	-484	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1618	-0-	-182	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
06	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	7085	-0-	-355	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	6872	-0-	-568	-0-	6872	3			N	-0-					-0-
09	7200	X	6678	-0-	-522	-0-	6678	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	7252	-0-	-157	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6917	-0-	-253	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	7027	-0-	-382	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
08	7285	X	6993	-0-	-292	-0-	6993	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	6703	-0-	-347	-0-	6703	3			N	-0-					-0-
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4963	-0-	-90	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4769	-0-	-121	-0-	4769	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4803	-0-	-64	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4855	-0-	-105	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
09	4800	X	4490	-0-	-310	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3452	X	3351	-0-	-101	-0-	3351	3			Y	-0-					31
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					31
07	3410	X	3060	-0-	-350	-0-	3060	3			Y	-0-					31
08	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	3001	3	1	9	Y	1	1	8			31
09	3270	X	2238	-0-	-1032	-0-	2238	3			Y	-0-					31
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					31

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5415	-0-	-754	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5155	-0-	-215	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5209	-0-	-309	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5236	-0-	-282	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5174	-0-	-166	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2876	-0-	-364	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2891	-0-	-457	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2825	-0-	-523	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	2775	-0-	-285	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3641	-0-	-513	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3758	-0-	-232	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
*09	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	325	-0-	-295	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	24	-0-	-317	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	61	-0-	-249	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	8220	-0-	-522	-0-	408	1	7812	2	N	-0-					-0-
06	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	408	1	7671	2	N	-0-					-0-
07	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	473	1	7948	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	8207	-0-	-8	-0-	444	1	7763	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	7804	-0-	-266	-0-	410	1	7394	2	N	-0-					-0-
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	3			N	-0-					-0-
06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	3			N	-0-					-0-
07	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	8136	-0-	-792	-0-	8136	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	4201	-0-	-4439	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	5044	-0-	-195	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4981	-0-	-179	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	5049	-0-	-283	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4854	-0-	-478	-0-	4854	3			N	-0-					-0-
09	5040	X	4606	-0-	-434	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3470	-0-	-870	-0-	883	1	2587	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	2919	-0-	-1101	-0-	854	1	2065	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3179	-0-	-975	-0-	883	1	2296	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3282	-0-	-469	-0-	883	1	2399	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3264	-0-	-366	-0-	854	1	2410	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3814	X	3634	-0-	-180	-0-	3634	3			Y	-0-					40
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			Y	-0-					40
07	3751	X	3097	-0-	-654	-0-	3097	3			Y	-0-					40
08	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	3636	3			Y	-0-					40
*09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			Y	-0-					40
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					40

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5803	-0-	-118	-0-	1277	1	3932	2	Y	-0-					-0-
							594	3									
06	5760	X	5407	-0-	-353	-0-	1266	1	3672	2	Y	-0-					-0-
							469	3									
07	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	1761	1	3996	2	Y	-0-					-0-
							480	3									
08	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	1960	1	3959	2	Y	-0-					-0-
							621	3									
*09	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	1638	1	3801	2	Y	-0-					-0-
							453	3									
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	1362	1	3966	2	Y	-0-					-0-
							599	3									
06	5400	X	5064	-0-	-336	-0-	1287	1	3349	2	Y	-0-					-0-
							428	3									
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	1788	1	3759	2	Y	-0-					-0-
							451	3									
08	5580	X	4632	-0-	-948	-0-	1586	1	2633	2	Y	-0-					-0-
							413	3									
09	5400	X	4583	-0-	-817	-0-	1446	1	2803	2	Y	-0-					-0-
							334	3									
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	200	2	30	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		430	-0-	430	430	430	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		575	-0-	575	1005	504	1	63	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
08	T. A.		1470	-0-	1470	2475	585	1	765	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
*09	3468	X	993	-0-	-2475	-0-	514	1	428	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	11933	-0-	-2141	-0-	11933	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	11348	-0-	-2152	-0-	11348	3			N	-0-					-0-
07	13423	X	11351	-0-	-2072	-0-	11351	3			N	-0-					-0-
08	13423	X	9301	-0-	-4122	-0-	9301	3			N	-0-					-0-
09	12240	X	10997	-0-	-1243	-0-	10997	3			N	-0-					-0-
10	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	384	1	1	9	N	1					53
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-					53
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	426	1	102	2	N	5					58
							6	9									
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	1			N	-0-					58
09	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	1			N	-0-					58
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	541	2	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	405	2	N	-0-					-0-
07	837	N	530	-0-	-307	-0-	22	1	508	2	N	-0-					-0-
08	589	N	470	-0-	-119	-0-	25	1	445	2	N	-0-					-0-
09	450	N	401	-0-	-49	-0-	25	1	376	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	239	1	9562	2	N	-0-					-0-
06	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	241	1	9369	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	3212	-0-	-6739	-0-	252	1	2960	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	5398	-0-	-4553	-0-	409	1	4989	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	4756	-0-	-4874	-0-	240	1	4516	2	N	-0-					-0-
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	10448	-0-	-247	-0-	10448	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	9789	-0-	-861	-0-	9789	3			N	-0-					-0-
07	11005	X	10044	-0-	-961	-0-	10044	3			N	-0-					-0-
08	11005	X	9464	-0-	-1541	-0-	9464	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	9672	-0-	-918	-0-	9672	3			N	-0-					-0-
10	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
06	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	12126	-0-	-646	-0-	12126	3			N	-0-					-0-
06	12360	X	11628	-0-	-732	-0-	11628	3			N	-0-					-0-
07	12338	X	12005	-0-	-333	-0-	12005	3			N	-0-					-0-
08	12121	X	11955	-0-	-166	-0-	11955	3			N	-0-					-0-
09	11730	X	11481	-0-	-249	-0-	11481	3			N	-0-					-0-
10	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6213	-0-	-111	-0-	6213	3			Y	-0-					-0-
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	3			Y	-0-					-0-
07	6293	X	5715	-0-	-578	-0-	5715	3			Y	-0-					-0-
08	6293	X	5829	-0-	-464	-0-	5829	3			Y	-0-					-0-
09	6060	X	5342	-0-	-718	-0-	5342	3			Y	-0-					-0-
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3281	-0-	-904	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	2801	-0-	-1249	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	2547	-0-	-1638	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	2940	-0-	-346	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
09	3180	X	2960	-0-	-220	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2451	-0-	-866	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2593	-0-	-227	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
08	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
09	2580	X	1000	-0-	-1580	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
06	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
*09	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2502	-0-	-164	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2335	-0-	-245	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2231	-0-	-435	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2198	-0-	-468	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
09	2430	X	2332	-0-	-98	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

05	9455	X	8975	-0-	-480	-0-	8975	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	8461	-0-	-689	-0-	8461	3			N	-0-					-0-
07	9269	X	8512	-0-	-757	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
08	9114	X	8510	-0-	-604	-0-	8510	3			N	-0-					-0-
09	8820	X	8141	-0-	-679	-0-	8141	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	394	1	1985	2	Y	3					32
							4565	3	3	9							
06	6870	X	6603	-0-	-267	-0-	356	1	1807	2	Y	8					40
							4431	3	9	9							
07	7192	X	6497	-0-	-695	-0-	370	1	1423	2	Y	7					47
							4696	3	8	9							
08	7192	X	6640	-0-	-552	-0-	350	1	2364	2	Y	6	21	1			32
							3919	3	7	9							
09	6960	X	5901	-0-	-1059	-0-	345	1	1977	2	Y	8					40
							3570	3	9	9							
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					40

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

05	7657	X	7554	-0-	-103	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
06	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7188	-0-	-841	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6804	-0-	-1225	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6718	-0-	-1052	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

05	6913	X	6217	-0-	-696	-0-	844	1	5373	2	N	-0-					-0-
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	820	1	5345	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	931	1	5858	2	N	-0-					-0-
08	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	1110	1	6121	2	N	-0-					-0-
*09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	896	1	6366	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

05	7688	X	5866	-0-	-1822	-0-	873	1	4993	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	5773	-0-	-2057	-0-	756	1	5017	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	4920	-0-	-3171	-0-	835	1	4085	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	6471	-0-	-1620	-0-	927	1	5544	2	N	-0-					-0-
*09	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	808	1	6765	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	3187	-0-	-3943	-0-	675	1	2512	2	Y	-0-					-0-
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	751	1	3324	2	Y	-0-					-0-
07	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	1039	1	4524	2	Y	-0-					-0-
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	1021	1	3531	2	Y	-0-					-0-
*09	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	714	1	3041	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	7779	-0-	-1645	-0-	617	1	7162	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	7888	-0-	-2102	-0-	592	1	7296	2	N	-0-					-0-
07	10323	X	9019	-0-	-1304	-0-	612	1	8407	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	9687	-0-	-636	-0-	620	1	9067	2	N	-0-					-0-
*09	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	590	1	8961	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					28
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					28
07	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					28
08	5766	X	5159	-0-	-607	-0-	5159	2			N	-0-					28
09	6000	X	4731	-0-	-1269	-0-	4731	2			N	-0-					28
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					28

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	45	1	5224	2	Y	-0-					-0-
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	386	1	4767	2	Y	-0-					-0-
07	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	467	1	3721	2	Y	-0-					-0-
08	5270	X	3835	-0-	-1435	-0-	478	1	3357	2	Y	-0-					-0-
*09	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	397	1	5184	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5318	-0-	-386	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4827	-0-	-877	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4486	-0-	-1034	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					33
06	7230	X	7161	-0-	-69	-0-	7161	2			N	-0-					33
07	7595	X	7386	-0-	-209	-0-	7386	2			N	-0-					33
08	7595	X	7471	-0-	-124	-0-	7471	2			N	-0-					33
09	7350	X	7077	-0-	-273	-0-	7077	2			N	-0-					33
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					33

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	360	N	15	-0-	-345	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4036	-0-	-676	-0-	241	1	3795	2	Y	-0-					62
06	3780	X	3494	-0-	-286	-0-	222	1	3272	2	Y	-0-					62
07	3906	X	3691	-0-	-215	-0-	220	1	3471	2	Y	-0-					62
08	3906	X	3513	-0-	-393	-0-	242	1	3271	2	Y	-0-					62
09	3780	X	2864	-0-	-916	-0-	241	1	2622	2	Y	1					63
							1	9									
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					63

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	8554	-0-	-33	-0-	8554	2			N	-0-					24
06	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					24
07	8649	X	8552	-0-	-97	-0-	8552	2			N	-0-					24
08	8649	X	8469	-0-	-180	-0-	8469	2			N	-0-					24
09	8550	X	8203	-0-	-347	-0-	8203	2			N	-0-					24
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					24

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	912	-0-	-1998	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	1559	-0-	-3331	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	116	-0-	-4937	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	2822	-0-	-2231	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
*09	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3391	-0-	291	1777	3391	2			N	-0-					-0-
06	4793	X	3016	-0-	-1777	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2246	-0-	-327	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2073	-0-	-500	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2179	-0-	-311	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6354	-0-	-497	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	6089	-0-	-541	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	6367	-0-	-422	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6367	-0-	-329	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
09	6330	X	6067	-0-	-263	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5344	-0-	-236	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4888	-0-	-506	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	5090	-0-	-190	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	9913	-0-	-813	-0-	9913	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	9509	-0-	-451	-0-	9509	3			N	-0-					-0-
07	10292	X	9500	-0-	-792	-0-	9500	3			N	-0-					-0-
08	10292	X	8828	-0-	-1464	-0-	8828	3			N	-0-					-0-
09	9660	X	7889	-0-	-1771	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4464	-0-	-496	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4298	-0-	-502	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4458	-0-	-285	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
*09	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5391	-0-	-530	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4884	-0-	-786	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5154	-0-	-705	-0-	5154	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4823	-0-	-788	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	4974	-0-	-366	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1964	2	20	9	N	18					200
06	1980	N	1918	-0-	-62	-0-	1915	2	3	9	N	3					203
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					203
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2005	2	21	9	N	19					222
*09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1928	2	9	9	N	8					230
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5739	-0-	-306	-0-	1739	2	4000	3	N	-0-					30
06	5850	X	5456	-0-	-394	-0-	1580	2	3876	3	N	-0-					30
07	6138	X	5482	-0-	-656	-0-	1275	2	4206	3	N	1					31
							1	9									
08	6138	X	5492	-0-	-646	-0-	2062	2	3419	3	N	10	20	1			21
							11	9									
09	5940	X	5220	-0-	-720	-0-	1860	2	3358	3	N	2					23
							2	9									
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					23

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5731	-0-	-283	-0-	522	1	4525	2	Y	-0-					-0-
							684	3									
06	5820	X	5082	-0-	-738	-0-	345	1	4200	2	Y	-0-					-0-
							537	3									
07	5704	X	5263	-0-	-441	-0-	808	1	3977	2	Y	-0-					-0-
							478	3									
08	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	939	1	4219	2	Y	-0-					-0-
							661	3									
*09	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	746	1	4384	2	Y	-0-					-0-
							523	3									
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5269	-0-	-528	-0-	268	1	5001	2	Y	-0-					8
06	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	287	1	4549	2	Y	-0-					8
07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	287	1	4708	2	Y	-0-					8
08	4681	X	4491	-0-	-190	-0-	251	1	4240	2	Y	-0-					8
09	4530	X	4337	-0-	-193	-0-	227	1	4110	2	Y	-0-					8
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					8

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4930	-0-	-371	-0-	124	1	4806	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4771	-0-	-179	-0-	123	1	4648	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4743	-0-	-279	-0-	153	1	4590	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4570	-0-	-452	-0-	169	1	4401	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4468	-0-	-392	-0-	113	1	4355	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	7598	-0-	-1423	-0-	554	1	6119	2	Y	-0-					1
							925	3									
06	8730	X	7310	-0-	-1420	-0-	214	1	6292	2	Y	-0-					1
							804	3									
07	9021	X	8280	-0-	-741	-0-	1003	1	6497	2	Y	-0-					1
							780	3									
08	8680	X	8563	-0-	-117	-0-	1121	1	6433	2	Y	-0-					1
							1009	3									
09	8280	X	7836	-0-	-444	-0-	732	1	6347	2	Y	-0-					1
							757	3									
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3481	-0-	-270	-0-	520	1	2572	2	Y	-0-					-0-
							389	3									
06	3660	X	2903	-0-	-757	-0-	601	1	2041	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
07	3999	X	3527	-0-	-472	-0-	909	1	2337	2	Y	-0-					-0-
							281	3									
08	3999	X	3941	-0-	-58	-0-	1062	1	2489	2	Y	-0-					-0-
							390	3									
09	3870	X	3255	-0-	-615	-0-	806	1	2188	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	559	1	2550	2	N	-0-					1
							3781	3									
06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	845	1	2884	2	N	-0-					1
							4124	3									
07	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	886	1	2967	2	N	-0-					1
							4201	3									
08	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	709	1	3824	2	N	-0-					1
							5396	3									
*09	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	615	1	4227	2	N	-0-					1
							5487	3									
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	3603	-0-	-5945	-0-	524	1	1240	2	N	-0-					2
							1839	3									
06	8820	X	2755	-0-	-6065	-0-	636	1	872	2	N	-0-					2
							1247	3									
07	9114	X	5253	-0-	-3861	-0-	639	1	1910	2	N	-0-	1	5			1
							2704	3									
08	9083	X	7215	-0-	-1868	-0-	648	1	2724	2	N	-0-					1
							3843	3									
09	8430	X	7085	-0-	-1345	-0-	664	1	2794	2	N	-0-					1
							3627	3									
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					1

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3735	X	3399	-0-	-336	-0-	1319	1	1807	2	Y	-0-					-0-
							273	3									
06	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	1277	1	1219	2	Y	-0-					-0-
							156	3									
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	1166	1	1573	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	1127	1	1435	2	Y	-0-					-0-
							225	3									
*09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	1056	1	1428	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5989	-0-	-583	-0-	172	1	1761	2	Y	5					30
							4050	3	6	9							
06	6150	X	5987	-0-	-163	-0-	278	1	1651	2	Y	8					38
							4049	3	9	9							
07	6324	X	5988	-0-	-336	-0-	341	1	1313	2	Y	2					40
							4332	3	2	9							
08	6107	X	6015	-0-	-92	-0-	324	1	2141	2	Y	1	17	1			24
							3549	3	1	9							
09	6000	X	5938	-0-	-62	-0-	324	1	2001	2	Y	-0-					24
							3613	3									
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					24

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	4328	-0-	-12	-0-	1089	1	3239	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3991	-0-	-209	-0-	1019	1	2972	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	1112	1	3817	2	N	-0-					-0-
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	1140	1	4269	2	N	-0-					-0-
*09	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	1100	1	3525	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

05	6355	X	5931	-0-	-424	-0-	834	1	4428	2	Y	-0-					-0-
							669	3									
06	6180	X	5238	-0-	-942	-0-	657	1	4062	2	Y	-0-					-0-
							519	3									
07	6448	X	6016	-0-	-432	-0-	1184	1	4314	2	Y	-0-					-0-
							518	3									
08	6448	X	5708	-0-	-740	-0-	1264	1	3842	2	Y	-0-					-0-
							602	3									
09	6240	X	5722	-0-	-518	-0-	1031	1	4191	2	Y	-0-					-0-
							500	3									
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

05	4619	X	3952	-0-	-667	-0-	1319	1	2633	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4702	-0-	-218	-0-	1292	1	3410	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3284	-0-	-1800	-0-	1296	1	1988	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	3948	-0-	-1136	-0-	1267	1	2681	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4274	-0-	-436	-0-	1207	1	3067	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

05	8339	X	6356	-0-	-1983	-0-	324	1	6032	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	5972	-0-	-1888	-0-	309	1	5663	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	7324	-0-	-364	-0-	626	1	6698	2	N	-0-					-0-
08	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	580	1	7167	2	N	-0-					-0-
*09	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	162	1	8219	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
06	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
07	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
08	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
*09	14098	X	14098	-0-	-0-	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2173	-0-	-958	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	1699	-0-	-1241	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	1572	-0-	-1466	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	1201	-0-	-1806	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09	2790	X	597	-0-	-2193	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	10109	-0-	-1237	-0-	207	1	9902	2	Y	-0-					-0-
06	10980	X	9589	-0-	-1391	-0-	227	1	9362	2	Y	-0-					-0-
07	11346	X	9566	-0-	-1780	-0-	214	1	9352	2	Y	-0-					-0-
08	11160	X	9747	-0-	-1413	-0-	203	1	9544	2	Y	-0-					-0-
09	9960	X	9129	-0-	-831	-0-	211	1	8918	2	Y	-0-					-0-
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	296	1	8649	2	Y	-0-					-0-
06	9750	X	7592	-0-	-2158	-0-	327	1	7265	2	Y	-0-					-0-
07	10075	X	5908	-0-	-4167	-0-	254	1	5654	2	Y	-0-					-0-
08	10075	X	6460	-0-	-3615	-0-	270	1	6190	2	Y	-0-					-0-
09	8670	X	7911	-0-	-759	-0-	53	1	7858	2	Y	-0-					-0-
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4259	-0-	-763	-0-	233	1	4026	2	Y	-0-					6
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	245	1	4025	2	Y	2					8
							2	9									
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	256	1	4152	2	Y	-0-					8
08	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	246	1	3922	2	Y	1					9
							1	9									
*09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	224	1	3875	2	Y	-0-					9
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					9

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6051	-0-	-707	-0-	425	1	4887	2	Y	-0-					5
							739	3									
06	6540	X	4646	-0-	-1894	-0-	265	1	3884	2	Y	-0-					5
							497	3									
07	6758	X	5467	-0-	-1291	-0-	770	1	4193	2	Y	-0-					5
							504	3									
08	6758	X	4948	-0-	-1810	-0-	772	1	3610	2	Y	-0-					5
							566	3									
09	6300	X	5128	-0-	-1172	-0-	618	1	4030	2	Y	-0-					5
							480	3									
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					5

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7650	-0-	-317	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	7227	-0-	-333	-0-	7227	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	7397	-0-	-322	-0-	7397	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	7262	-0-	-426	-0-	7262	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	6980	-0-	-430	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1959	-0-	-891	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1771	-0-	-1174	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2136	-0-	-809	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	6450	-0-	-2695	-0-	382	1	6068	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	5502	-0-	-3348	-0-	353	1	5149	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	5608	-0-	-3537	-0-	375	1	5233	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6058	-0-	-1382	-0-	388	1	5670	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6712	-0-	-488	-0-	381	1	6331	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3239	-0-	-1163	-0-	183	1	3056	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	2343	-0-	-1917	-0-	190	1	2153	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2653	-0-	-943	-0-	187	1	2466	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	175	1	2645	2	N	-0-					-0-
09	3120	X	2926	-0-	-194	-0-	166	1	2760	2	N	-0-					-0-
10	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	3901	-0-	-1245	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	3947	-0-	-913	-0-	3947	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	3356	-0-	-1573	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
08	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	3538	-0-	-482	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	3			N	-0-					-0-
06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	3			N	-0-					-0-
07	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	3			N	-0-					-0-
08	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
*09	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	678	1	3903	2	Y	-0-					-0-
							590	3									
06	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	690	1	4232	2	Y	-0-					-0-
							541	3									
07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	1231	1	4903	2	Y	-0-					-0-
							589	3									
08	4216	X	952	-0-	-3264	-0-	191	1	658	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
09	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		707	-0-	707	707	707	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		365	-0-	365	1072	365	3			N	-0-					-0-
07	T. A.		212	-0-	212	1284	212	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		252	-0-	252	1536	252	3			N	-0-					-0-
*09	1944	X	408	-0-	-1536	-0-	408	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

05	6262	X	5921	-0-	-341	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5750	-0-	-130	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5886	-0-	-190	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	5925	-0-	-89	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	5116	-0-	-644	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

05	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	7734	-0-	-126	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	4692	-0-	-3430	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	5369	-0-	-2753	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	5820	-0-	-2040	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
10	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

05	7626	X	6879	-0-	-747	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6699	-0-	-681	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	6989	-0-	-637	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
08	7285	X	7117	-0-	-168	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6534	-0-	-456	-0-	6534	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	4956	-0-	-965	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	4247	-0-	-1393	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5254	-0-	-667	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5326	-0-	-595	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	5156	-0-	-574	-0-	5156	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3346	-0-	346	346	3346	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2868	-0-	-232	114	2868	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3871	-0-	771	885	3871	3			N	-0-					-0-
*09	5071	X	4186	-0-	-885	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
08	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7279	-0-	-1246	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
06	8550	X	7570	-0-	-980	-0-	7570	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	7674	-0-	-1161	-0-	7674	3			N	-0-					-0-
08	8835	X	7627	-0-	-1208	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
09	7560	X	6397	-0-	-1163	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3455	-0-	-141	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2952	-0-	-348	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	1553	-0-	-1795	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	1798	-0-	-1643	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2211	-0-	-1119	-0-	2088	3	123	9	N	112	92	1			20
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					20

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5028	-0-	-490	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4309	-0-	-971	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4622	-0-	-834	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	3			N	-0-					-0-
*09	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3747	-0-	-624	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3785	-0-	-325	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3886	-0-	-361	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3608	-0-	-202	-0-	3608	3			N	-0-					-0-
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5608	-0-	-251	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5391	-0-	-279	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5008	-0-	-727	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	5664	-0-	-9	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
09	5490	X	5290	-0-	-200	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
10	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5689	-0-	-232	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5384	-0-	-256	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5572	-0-	-225	-0-	5572	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5474	-0-	-323	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5360	-0-	-160	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	3881	-0-	-319	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	3886	-0-	-454	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4164	-0-	-176	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
*09	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3494	-0-	-1280	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	2313	-0-	-2307	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	2162	-0-	-2612	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	2828	-0-	-1574	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	1792	-0-	-2318	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2017 - PLUGGED 05/04/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6249	-0-	-292	-0-	533	1	5716	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5980	-0-	-350	-0-	520	1	5460	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	5862	-0-	-586	-0-	564	1	5298	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5643	-0-	-805	-0-	587	1	5056	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5604	-0-	-636	-0-	495	1	5109	2	N	-0-					-0-
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	6022	-0-	-1480	-0-	288	1	1736	2	Y	4	7	1			6
							3994	3	4	9							
06	7890	X	7104	-0-	-786	-0-	378	1	1941	2	Y	23	20	1			9
							4760	3	25	9							
07	8153	X	7423	-0-	-730	-0-	340	1	1647	2	Y	-0-					9
							5436	3									
08	8153	X	7526	-0-	-627	-0-	371	1	2692	2	Y	-0-					9
							4463	3									
*09	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	388	1	2657	2	Y	-0-					9
							4798	3									
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					9

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	3862	-0-	-1935	-0-	183	1	1113	2	Y	5	10	1			11
							2560	3	6	9							
06	5310	X	4599	-0-	-711	-0-	223	1	1266	2	Y	5	8	1			8
							3104	3	6	9							
07	5487	X	4270	-0-	-1217	-0-	203	1	945	2	Y	3					11
							3119	3	3	9							
08	4991	X	4463	-0-	-528	-0-	236	1	1586	2	Y	10					21
							2630	3	11	9							
09	4590	X	2613	-0-	-1977	-0-	188	1	864	2	Y	-0-					21
							1561	3									
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					21

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2919	-0-	-274	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2721	-0-	-369	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	869	1	4887	2	Y	-0-					-0-
							739	3									
06	8220	X	5517	-0-	-2703	-0-	751	1	4226	2	Y	-0-					-0-
							540	3									
07	8494	X	7294	-0-	-1200	-0-	1497	1	5175	2	Y	-0-					-0-
							622	3									
08	8494	X	7089	-0-	-1405	-0-	1620	1	4728	2	Y	-0-					-0-
							741	3									
09	6360	X	4333	-0-	-2027	-0-	1029	1	2952	2	Y	-0-					-0-
							352	3									
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	12590	-0-	-1112	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11976	-0-	-834	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11913	-0-	-1324	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11579	-0-	-1658	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11198	-0-	-982	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	5410	-0-	-2495	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5148	-0-	-2202	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	5899	-0-	-1169	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6593	-0-	-475	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5444	-0-	-526	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	9086	-0-	-2818	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
06	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
07	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	6675	-0-	-4299	-0-	265	1	6410	2	N	-0-					-0-
*09	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	43	1	12269	2	N	-0-					-0-
10	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4480	-0-	-387	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
06	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
08	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
*09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3627	-0-	-279	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3415	-0-	-367	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3337	-0-	-323	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	3698	-0-	-2285	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	2848	-0-	-1802	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2938	-0-	-1867	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2342	-0-	-1347	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2050	-0-	-1520	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6499	X	6135	-0-	-364	-0-	6135	3			Y	-0-					140
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			Y	-0-					140
07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	3			Y	-0-					140
08	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3			Y	-0-					140
*09	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7737	3	74	9	Y	67	48	1			159
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					159

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4493	-0-	-281	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4468	-0-	-306	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4276	-0-	-344	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	2308	-0-	-2590	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4216	-0-	-644	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4404	-0-	-618	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4369	-0-	-653	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
*09	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3670	-0-	-546	-0-	3670	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3377	-0-	-433	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3176	-0-	-637	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2836	-0-	-822	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2776	-0-	-764	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3250	-0-	-346	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3091	-0-	-389	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	3284	-0-	-312	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3225	-0-	-225	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	6211	-0-	-175	-0-	322	1	1782	2	Y	6	9	1			17
							4100	3	7	9							
06	6180	X	5928	-0-	-252	-0-	343	1	1616	2	Y	7					24
							3961	3	8	9							
07	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	354	1	1307	2	Y	8					32
							4314	3	9	9							
08	6200	X	6160	-0-	-40	-0-	356	1	2181	2	Y	6	15	1			23
							3616	3	7	9							
*09	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	349	1	2015	2	Y	19					42
							3638	3	21	9							
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					42

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
08	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
*09	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4841	-0-	-181	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4596	-0-	-264	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4693	-0-	-329	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4471	-0-	-551	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
09	4740	X	4492	-0-	-248	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7872	-0-	-653	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
06	8250	X	7798	-0-	-452	-0-	7798	3			N	-0-					-0-
07	8525	X	7724	-0-	-801	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7663	-0-	-428	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
09	7800	X	7743	-0-	-57	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7324	-0-	-426	-0-	7324	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	7019	-0-	-451	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
07	7719	X	7037	-0-	-682	-0-	7037	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	7221	-0-	-405	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
09	7290	X	6999	-0-	-291	-0-	6999	3			N	-0-					-0-
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	6397	-0-	-1883	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	6939	-0-	-1617	-0-	6939	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	7454	-0-	-1102	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
09	7770	X	7420	-0-	-350	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1312	-0-	-758	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	1657	-0-	-1939	-0-	104	1	1552	2	Y	1					74
							1	9									
06	3480	X	1388	-0-	-2092	-0-	72	1	1312	2	Y	4					78
							4	9									
07	3410	X	1356	-0-	-2054	-0-	68	1	1280	3	Y	7					85
							8	9									
08	2480	X	1395	-0-	-1085	-0-	60	1	1335	3	Y	-0-					85
09	1890	X	1364	-0-	-526	-0-	95	1	1268	3	Y	1					86
							1	9									
10	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					86

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4870	-0-	-400	-0-	744	1	4126	2	N	-0-					-0-
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	770	1	4814	2	N	-0-					-0-
07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	757	1	5035	2	N	-0-					-0-
08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	824	1	5186	2	N	-0-					-0-
*09	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	1002	1	4808	2	N	-0-					-0-
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	13016	-0-	-1740	-0-	13016	3			N	-0-					-0-
06	14280	X	11742	-0-	-2538	-0-	11742	3			N	-0-					-0-
07	14756	X	11422	-0-	-3334	-0-	11422	3			N	-0-					-0-
08	14477	X	11660	-0-	-2817	-0-	11660	3			N	-0-					-0-
09	12870	X	12460	-0-	-410	-0-	12460	3			N	-0-					-0-
10	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4631	-0-	-546	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
06	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4806	-0-	-371	-0-	4806	3			N	-0-					-0-
08	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-					-0-
*09	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

05	2836	X	2414	-0-	-422	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2241	-0-	-270	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
08	2418	N	2288	-0-	-130	-0-	2288	3			Y	-0-					-0-
09	2460	N	2043	-0-	-417	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

05	4929	X	1704	-0-	-3225	-0-	43	1	1661	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	2165	-0-	-2605	-0-	56	1	2109	2	N	-0-					-0-
07	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	250	1	5500	2	N	-0-					-0-
08	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	529	1	9173	2	N	-0-					-0-
*09	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	403	1	8843	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

05	8618	X	7724	-0-	-894	-0-	7696	2	28	9	N	25					108
06	7800	X	7314	-0-	-486	-0-	7279	2	35	9	N	32	92	1			48
07	7843	X	7680	-0-	-163	-0-	7667	2	13	9	N	12					60
08	7843	X	7462	-0-	-381	-0-	7434	2	28	9	N	25					85
09	7470	X	7364	-0-	-106	-0-	7342	2	22	9	N	20					105
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					105

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	127	1	1406	2	N	-0-					15
							3234	3									
06	4620	X	4563	-0-	-57	-0-	122	1	1286	2	N	1					16
							3154	3	1	9							
07	4774	X	4386	-0-	-388	-0-	122	1	991	2	N	1					17
							3272	3	1	9							
08	4774	X	3939	-0-	-835	-0-	119	1	1437	2	N	-0-					17
							2383	3									
09	4620	X	3575	-0-	-1045	-0-	106	1	1236	2	N	-0-					17
							2233	3									
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	176	1	1987	2	N	-0-			23
							4571	3							
06	6360	X	6300	-0-	-60	-0-	172	1	1775	2	N	2			25
							4351	3	2	9					
07	6572	X	6236	-0-	-336	-0-	171	1	1410	2	N	1			26
							4654	3	1	9					
08	6727	X	6581	-0-	-146	-0-	133	1	2426	2	N	-0-			26
							4022	3							
09	6510	X	5690	-0-	-820	-0-	176	1	1965	2	N	-0-			26
							3549	3							
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT			26

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6588	-0-	-449	-0-	859	1	5729	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	5559	-0-	-1251	-0-	799	1	4760	2	N	-0-			-0-
07	7409	X	6960	-0-	-449	-0-	932	1	6028	2	N	-0-			-0-
08	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	1101	1	7478	2	N	-0-			-0-
*09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	1084	1	6542	2	N	-0-			-0-
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT			-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	138	1	1485	2	N	3			74
							3416	3	3	9					
06	5520	X	4762	-0-	-758	-0-	131	1	1339	2	N	6			80
							3285	3	7	9					
07	5704	X	4705	-0-	-999	-0-	128	1	1063	2	N	5			85
							3508	3	6	9					
08	5704	X	4644	-0-	-1060	-0-	136	1	1693	2	N	6			91
							2808	3	7	9					
09	5130	X	4406	-0-	-724	-0-	124	1	1526	2	N	-0-			91
							2756	3							
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT			91

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6422	-0-	-181	-0-	6422	2			N	-0-			-0-
06	6390	X	6052	-0-	-338	-0-	6052	2			N	-0-			-0-
07	6603	X	6154	-0-	-449	-0-	6154	2			N	-0-			-0-
08	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-			-0-
*09	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-			-0-
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT			-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	1561	1	5466	2	N	-0-			-0-
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	1473	1	3923	2	N	-0-			-0-
07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	1604	1	2688	2	N	-0-			-0-
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	1469	1	2276	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	2400	-0-	-870	-0-	1054	1	1346	2	N	-0-			-0-
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
*09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	3			N	-0-					-0-
06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
07	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3			N	-0-					-0-
08	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5083	-0-	-47	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1689	-0-	-729	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
06	1830	X	1546	-0-	-284	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1603	-0-	-226	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	1452	-0-	-346	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09	1740	X	1355	-0-	-385	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3100	-0-	-837	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3331	-0-	-479	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3378	-0-	-559	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3125	-0-	-205	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4076	-0-	-419	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3475	-0-	-493	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	4172	-0-	-118	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

05	7533	X	78	-0-	-7455	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
07	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

05	10168	X	9461	-0-	-707	-0-	9461	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	8935	-0-	-905	-0-	8935	3			N	-0-					-0-
07	10044	X	9187	-0-	-857	-0-	9187	3			N	-0-					-0-
08	10044	X	9318	-0-	-726	-0-	9318	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	8503	-0-	-1037	-0-	8503	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

05	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	863	1	2557	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3339	-0-	-411	-0-	835	1	2504	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3567	-0-	-215	-0-	863	1	2704	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	863	1	2722	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	3321	-0-	-9	-0-	835	1	2486	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

05	16492	X	14129	-0-	-2363	-0-	1287	1	12842	2	N	-0-					-0-
06	15960	X	11516	-0-	-4444	-0-	1229	1	10287	2	N	-0-					-0-
07	16306	X	5194	-0-	-11112	-0-	1256	1	3938	2	N	-0-					-0-
08	16306	X	6761	-0-	-9545	-0-	1319	1	5442	2	N	-0-					-0-
09	14250	X	6724	-0-	-7526	-0-	1270	1	5454	2	N	-0-					-0-
10	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

05	6076	X	5494	-0-	-582	-0-	5494	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5289	-0-	-501	-0-	5289	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	5179	-0-	-804	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
08	5921	X	5002	-0-	-919	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
09	5670	X	4721	-0-	-949	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5100	-0-		-883	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	4846	-0-		-704	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4797	-0-		-845	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	4991	-0-		-558	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
09	4950	X	4717	-0-		-233	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	NO RPT	-0-		-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	10465	-0-		-44	-0-	863	1	9602	2	N	-0-					-0-
06	9952	X	9952	-0-		-0-	-0-	860	1	9092	2	N	-0-					-0-
07	10819	X	9726	-0-		-1093	-0-	883	1	8843	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	10076	-0-		-743	-0-	894	1	9182	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	9664	-0-		-806	-0-	1721	1	7943	2	N	-0-					-0-
10	10478	X	NO RPT	-0-		-10478	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2127	-0-		-632	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2201	-0-		-439	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2265	-0-		-742	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2342	-0-		-665	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	2771	-0-		-139	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	NO RPT	-0-		-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6051	-0-		-614	-0-	319	1	1735	2	Y	6	10	1			11
								3990	3	7	9							
06	5970	X	5791	-0-		-179	-0-	277	1	1595	2	Y	6	9	1			8
								3912	3	7	9							
07	6169	X	5709	-0-		-460	-0-	266	1	1264	2	Y	8					16
								4170	3	9	9							
08	6415	X	6415	-0-		-0-	-0-	289	1	2304	2	Y	2					18
								3820	3	2	9							
*09	6297	X	6297	-0-		-0-	-0-	327	1	2128	2	Y	-0-					18
								3842	3									
10	6045	X	NO RPT	-0-		-6045	-0-					Y	NO RPT					18

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7401	-0-		-504	-0-	414	1	2114	2	Y	9	13	1			14
								4863	3	10	9							
06	7710	X	7364	-0-		-346	-0-	382	1	2019	2	Y	12	15	1			11
								4950	3	13	9							
07	7998	X	6882	-0-		-1116	-0-	341	1	1519	2	Y	9					20
								5012	3	10	9							
08	7998	X	7192	-0-		-806	-0-	332	1	2580	2	Y	3					23
								4277	3	3	9							
09	7740	X	7282	-0-		-458	-0-	373	1	2463	2	Y	-0-					23
								4446	3									
10	7595	X	NO RPT	-0-		-7595	-0-					Y	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	7012	-0-	-87	-0-	279	1	2040	2	N	-0-					47
							4693	3									
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	270	1	1966	2	N	4					51
							4822	3	4	9							
07	7068	X	6495	-0-	-573	-0-	279	1	1444	2	N	5					56
							4766	3	6	9							
08	7068	X	6498	-0-	-570	-0-	279	1	2340	2	N	-0-	37	1			19
							3879	3									
09	7050	X	6217	-0-	-833	-0-	270	1	2119	2	N	2					21
							3826	3	2	9							
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					21

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	6687	-0-	-1931	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	4706	-0-	-3634	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	7213	-0-	-1405	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	8068	-0-	-457	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
09	8250	X	7536	-0-	-714	-0-	7536	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5973	-0-	-351	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5727	-0-	-183	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5802	-0-	-305	-0-	5802	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5759	-0-	-317	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5416	-0-	-404	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			Y	-0-					17
06	4140	X	3461	-0-	-679	-0-	3461	3			Y	-0-					17
07	4278	X	3254	-0-	-1024	-0-	3254	3			Y	-0-					17
08	4278	X	3235	-0-	-1043	-0-	3235	3			Y	-0-					17
09	4110	X	3340	-0-	-770	-0-	3340	3			Y	-0-					17
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					17

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1627	-0-	-605	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
07	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			N	-0-					-0-
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
*09	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8960	-0-	-433	-0-	8960	3			N	-0-					-0-
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	3			N	-0-					-0-
07	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	3			N	-0-					-0-
08	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	3			N	-0-					-0-
09	8700	X	8582	-0-	-118	-0-	8582	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	868	X	317	-0-	-551	-0-	33	1	284	2	N	-0-			-0-
06	888	X	888	-0-	-0-	-0-	47	1	841	2	N	-0-			-0-
07	589	X	63	-0-	-526	-0-	63	1			N	-0-			-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

05	13485	X	13271	-0-	-214	-0-	13271	3			N	-0-			-0-
06	13050	X	12648	-0-	-402	-0-	12648	3			N	-0-			-0-
07	13485	X	13055	-0-	-430	-0-	13055	3			N	-0-			-0-
08	13485	X	12940	-0-	-545	-0-	12940	3			N	-0-			-0-
09	13050	X	12768	-0-	-282	-0-	12768	3			N	-0-			-0-
10	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT			-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

05	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	3			N	-0-			-0-
06	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	3			N	-0-			-0-
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-			-0-
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-			-0-
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

05	4743	X	4648	-0-	-95	-0-	4648	3			Y	-0-			-0-
06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			Y	-0-			-0-
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			Y	-0-			-0-
08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			Y	-0-			-0-
*09	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			Y	-0-			-0-
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT			-0-

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		294	-0-	294	294	294	3			Y	-0-			-0-
07	592	N	298	-0-	-294	-0-	298	3			Y	-0-			-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-			-0-
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-			-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-			-0-
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-			-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	7645	-0-	-1159	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
06	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	3			N	-0-					-0-
07	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	3			N	-0-					-0-
08	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	3			N	-0-					-0-
*09	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4376	-0-	-244	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4487	-0-	-101	-0-	4487	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	4370	-0-	-125	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	4225	-0-	-155	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	801	1	1587	2	Y	-0-					42
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	1328	1	1868	2	Y	10					52
							11	9									
07	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	1507	1	3328	3	Y	3					55
							3	9									
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	1482	1	2849	3	Y	-0-					55
*09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	1402	1	2196	3	Y	-0-					55
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					55

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6094	-0-	-1594	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6371	-0-	-949	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
*09	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	5347	-0-	-2744	-0-	706	1	4641	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5620	-0-	-1280	-0-	629	1	4991	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	5375	-0-	-1414	-0-	686	1	4689	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	4445	-0-	-1476	-0-	617	1	3828	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5236	-0-	-374	-0-	867	1	4369	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	174	1	721	2	N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	187	1	682	2	N	-0-					-0-
07	682	N	286	-0-	-396	-0-	106	1	180	2	N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	10154	-0-	-1068	-0-	421	1	9733	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	9021	-0-	-1839	-0-	401	1	8620	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	8957	-0-	-1769	-0-	418	1	8539	2	N	-0-					-0-
08	10509	X	10207	-0-	-302	-0-	411	1	9796	2	N	-0-					-0-
09	10170	X	9787	-0-	-383	-0-	401	1	9386	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	3598	-0-	-1331	-0-	1089	2	2506	3	N	3					42
							3	9									
06	4590	X	4342	-0-	-248	-0-	1258	2	3084	3	N	-0-					42
07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	1131	2	3734	3	N	-0-					42
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1889	2	3132	3	N	-0-	36	1			6
*09	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	268	1	1682	2	N	-0-					6
							3036	3									
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					6

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	7482	-0-	-2035	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	6575	-0-	-1645	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7227	-0-	-1267	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7380	-0-	-1114	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6794	-0-	-646	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

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

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	5062	-0-	-2998	-0-	5062	2			N	-0-					37
06	6870	X	5466	-0-	-1404	-0-	5466	2			N	-0-					37
07	6386	X	5201	-0-	-1185	-0-	5201	2			N	-0-					37
08	5704	X	4871	-0-	-833	-0-	4871	2			N	-0-					37
09	5460	X	4695	-0-	-765	-0-	4695	2			N	-0-					37
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					37

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5480	-0-	-160	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5379	-0-	-449	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5149	-0-	-679	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	4917	-0-	-723	-0-	4917	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3542	-0-	-426	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3606	-0-	-204	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	2726	-0-	-1211	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
08	3937	X	2815	-0-	-1122	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3068	-0-	-742	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	7731	-0-	-2561	-0-	7731	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	8928	-0-	-1032	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
07	7812	X	1575	-0-	-6237	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	7512	-0-	-207	-0-	7512	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8445	-0-	-495	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	3			N	-0-					-0-
06	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
07	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	3			N	-0-					-0-
*09	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7091	-0-	-349	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	6789	-0-	-381	-0-	6789	3			N	-0-					-0-
07	7316	X	6864	-0-	-452	-0-	6864	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6632	-0-	-591	-0-	6632	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6469	-0-	-491	-0-	6469	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	163	-0-	-426	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	540	N	269	-0-	-271	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	3			N	-0-					-0-
06	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	3			N	-0-					-0-
07	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	3			N	-0-					-0-
08	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	3			N	-0-					-0-
*09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	3			N	-0-					-0-
10	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	14	-0-	-1350	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	124	-0-	-837	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
*09	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
10	14	X	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
08	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*09	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 11240 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14384	X	13177	-0-	-1207	-0-	13089	2	88	9	N	80	181	1			73
06	13920	X	12553	-0-	-1367	-0-	12540	2	13	9	N	12					85
07	14384	X	13628	-0-	-756	-0-	13628	2			N	-0-					85
08	13392	X	12755	-0-	-637	-0-	12755	2			N	-0-					85
09	12780	X	12431	-0-	-349	-0-	12333	2	98	9	N	89					174
10	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5037	X	4404	-0-	-633	-0-	4404	3			Y	-0-					-0-
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	3			Y	-0-					-0-
07	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	3			Y	-0-					-0-
08	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			Y	-0-					-0-
*09	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	3			Y	-0-					-0-
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6535	-0-	-5	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6546	-0-	-398	-0-	6546	3			N	-0-					-0-
08	6944	X	6346	-0-	-598	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
09	6720	X	6074	-0-	-646	-0-	6074	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					102
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					102
07	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					102
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*09	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-					102
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	122	1	7399	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	5148	-0-	-2022	-0-	111	1	5037	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6453	-0-	-956	-0-	107	1	6346	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6878	-0-	-655	-0-	191	1	6687	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	5260	-0-	-2030	-0-	145	1	5115	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	8393	-0-	-1930	-0-	863	1	7530	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8090	-0-	-1450	-0-	835	1	7255	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	8630	-0-	-1073	-0-	863	1	7767	2	N	-0-					-0-
08	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	863	1	7816	2	N	-0-					-0-
*09	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	835	1	7834	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	7690	-0-	-959	-0-	7690	3			N	-0-					-0-
06	8310	X	7504	-0-	-806	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
07	8587	X	7599	-0-	-988	-0-	7599	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7244	-0-	-1126	-0-	7244	3			N	-0-					-0-
09	7920	X	6993	-0-	-927	-0-	6993	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-					63
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			Y	-0-					63
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3			Y	-0-					63
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			Y	-0-					63
*09	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			Y	-0-					63
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					63

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	2845	-0-	-937	-0-	749	1	2093	2	Y	3					110
							3	9									
06	3810	X	2745	-0-	-1065	-0-	728	1	2007	2	Y	9					119
							10	9									
07	5084	X	3387	-0-	-1697	-0-	758	1	2616	3	Y	12					131
							13	9									
08	5084	X	3515	-0-	-1569	-0-	790	1	2719	3	Y	5					136
							6	9									
09	4920	X	4001	-0-	-919	-0-	847	1	3153	3	Y	1					137
							1	9									
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					137

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2814	-0-	-69	-0-	2814	3			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2408	-0-	-320	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
09	2730	N	2641	-0-	-89	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1502	-0-	-328	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1499	-0-	-516	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
*09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5166	-0-	-1127	-0-	513	1	4042	2	Y	-0-					-0-
							611	3									
06	5730	X	4557	-0-	-1173	-0-	612	1	3498	2	Y	-0-					-0-
							447	3									
07	5921	X	5266	-0-	-655	-0-	1078	1	3739	2	Y	-0-					-0-
							449	3									
08	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	1177	1	3784	2	Y	-0-					-0-
							593	3									
09	5010	X	4577	-0-	-433	-0-	902	1	3284	2	Y	-0-					-0-
							391	3									
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	946	1	7420	2	N	-0-					-0-
06	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	910	1	7261	2	N	-0-					-0-
07	8246	X	7893	-0-	-353	-0-	962	1	6931	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	6756	-0-	-1614	-0-	959	1	5797	2	N	-0-					-0-
09	8160	X	7905	-0-	-255	-0-	881	1	7024	2	N	-0-					-0-
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4952	-0-	-380	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4514	-0-	-496	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4784	-0-	-393	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
08	5146	X	4821	-0-	-325	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
*09	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4845	3	123	9	N	112	92	1			20
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					20

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2404	-0-	-386	-0-	2404	3			Y	-0-					35
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	-0-					35
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			Y	-0-					35
08	2759	X	2453	-0-	-306	-0-	2453	3			Y	-0-					35
09	2580	X	2209	-0-	-371	-0-	2209	3			Y	-0-					35
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4505	-0-	-455	-0-	246	1	1289	2	Y	4	5	1			9
							2966	3	4	9							
06	4560	X	4272	-0-	-288	-0-	247	1	1162	2	Y	12					21
							2850	3	13	9							
07	4929	X	4209	-0-	-720	-0-	251	1	920	2	Y	3					24
							3035	3	3	9							
08	4929	X	4344	-0-	-585	-0-	250	1	1540	2	Y	-0-	13	1			11
							2554	3									
09	4770	X	4296	-0-	-474	-0-	250	1	1442	2	Y	-0-					11
							2604	3									
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					11

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4845	-0-	-239	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
06	4830	X	4516	-0-	-314	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4385	-0-	-575	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4511	-0-	-449	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4586	-0-	-124	-0-	4586	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3466	-0-	-595	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
06	3660	X	2908	-0-	-752	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2528	-0-	-1099	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2618	-0-	-1009	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2808	-0-	-642	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	8518	-0-	-255	-0-	8518	3			Y	-0-					23
06	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	3			Y	-0-					23
07	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3			Y	-0-					23
08	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	3			Y	-0-					23
*09	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	3			Y	-0-					23
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					23

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2248	-0-	-666	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2098	-0-	-722	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2213	-0-	-701	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2204	-0-	-493	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
*09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5381	-0-	-385	-0-	352	1	5029	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5253	-0-	-327	-0-	338	1	4915	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5517	-0-	-249	-0-	364	1	5153	2	N	-0-					-0-
08	5394	X	5350	-0-	-44	-0-	355	1	4995	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5085	-0-	-165	-0-	351	1	4734	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	840	-0-	-617	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	1410	X	1233	-0-	-177	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	4120	-0-	-189	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3689	-0-	-181	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
07	4061	X	3415	-0-	-646	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
08	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
*09	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7953	-0-	-231	-0-	7953	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	7256	-0-	-664	-0-	7256	3			N	-0-					-0-
07	8184	X	7695	-0-	-489	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	7353	-0-	-707	-0-	7353	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6941	-0-	-799	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	39	-0-	-3340	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	20	-0-	-2080	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	X	30	-0-	-1861	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	660	X	29	-0-	-631	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	7060	-0-	-225	-0-	7060	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6739	-0-	-311	-0-	6739	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6804	-0-	-419	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
08	7130	X	6215	-0-	-915	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	6212	-0-	-628	-0-	6212	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4223	-0-	-458	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3997	-0-	-533	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4479	-0-	-202	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	4379	-0-	-240	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
*09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6135	-0-	-406	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
06	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5816	-0-	-322	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5137	-0-	-803	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5402	-0-	-364	-0-	5402	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5042	-0-	-538	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	5250	-0-	-268	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5322	-0-	-134	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
*09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

05	6324	X	5962	-0-	-362	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5683	-0-	-437	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6003	-0-	-321	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
08	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
09	6120	X	5393	-0-	-727	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

05	6138	X	5462	-0-	-676	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	5062	-0-	-608	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5300	-0-	-559	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5600	-0-	-259	-0-	5600	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5292	-0-	-48	-0-	5292	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	3			N	-0-					-0-
06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	5992	-0-	-766	-0-	5992	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	5462	-0-	-1296	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	5886	-0-	-654	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

05	6634	X	6389	-0-	-245	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	5970	-0-	-450	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6317	-0-	-317	-0-	6317	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6159	-0-	-413	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
09	6360	X	5891	-0-	-469	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2625	-0-	-105	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2718	-0-	-134	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2663	-0-	-406	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
09	2970	X	2537	-0-	-433	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

05	4991	X	4852	-0-	-139	-0-	4852	3			Y	-0-					-0-
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4771	-0-	-282	-0-	4771	3			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4983	-0-	-70	-0-	4983	3			Y	-0-					-0-
*09	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	3			Y	-0-					-0-
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

05	12524	X	12362	-0-	-162	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11333	-0-	-487	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	11746	-0-	-778	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	12263	-0-	-261	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	11706	-0-	-414	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

05	13330	X	12473	-0-	-857	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11338	-0-	-632	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	11848	-0-	-831	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	12071	-0-	-608	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	11447	-0-	-823	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

05	3627	X	3366	-0-	-261	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3364	-0-	-46	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3284	-0-	-126	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	3127	-0-	-173	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4930	-0-	-247	-0-	4930	2			N	-0-			-0-
06	5010	X	4857	-0-	-153	-0-	4857	2			N	-0-			-0-
07	5177	X	5074	-0-	-103	-0-	5074	2			N	-0-			-0-
08	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-			-0-
*09	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-			-0-
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

05	4092	X	3565	-0-	-527	-0-	173	1	1366	2	N	-0-			1
							2026	3							
06	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	530	1	1271	2	N	-0-			1
							1817	3							
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	534	1	1480	2	N	-0-			1
							2095	3							
08	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	562	1	2008	2	N	-0-			1
							2833	3							
*09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	559	1	2125	2	N	-0-			1
							2759	3							
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			1

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

05	4180	X	335	-0-	-3845	-0-	73	1	262	2	N	-0-			-0-
06	1350	X	331	-0-	-1019	-0-	90	1	241	2	N	-0-			-0-
07	1395	X	591	-0-	-804	-0-	98	1	493	2	N	-0-			-0-
08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	339	1	1259	2	N	-0-			-0-
*09	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	696	1	960	2	N	-0-			-0-
10	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

05	4433	X	4048	-0-	-385	-0-	4048	3			N	-0-			-0-
06	4290	X	3826	-0-	-464	-0-	3826	3			N	-0-			-0-
07	4433	X	3765	-0-	-668	-0-	3765	3			N	-0-			-0-
08	4123	X	3794	-0-	-329	-0-	3794	3			N	-0-			-0-
09	3990	X	3844	-0-	-146	-0-	3844	3			N	-0-			-0-
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

05	6634	X	6310	-0-	-324	-0-	6310	3			N	-0-			-0-
06	6540	X	6461	-0-	-79	-0-	6461	3			N	-0-			-0-
07	6758	X	6182	-0-	-576	-0-	6182	3			N	-0-			-0-
08	6758	X	6551	-0-	-207	-0-	6551	3			N	-0-			-0-
09	6450	X	6314	-0-	-136	-0-	6314	3			N	-0-			-0-
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

05	6363	X	6044	-0-	-319	-0-	6044	3			Y	-0-			39
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			Y	-0-			39
07	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3			Y	-0-			39
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			Y	-0-			39
*09	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	3			Y	-0-			39
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3583	-0-	-509	-0-	3583	3			N	-0-			-0-
06	3960	X	3923	-0-	-37	-0-	3923	3			N	-0-			-0-
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-			-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-			-0-
*09	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			N	-0-			-0-
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	3299	3			N	-0-			-0-
06	3480	X	3182	-0-	-298	-0-	3182	3			N	-0-			-0-
07	3472	X	3295	-0-	-177	-0-	3295	3			N	-0-			-0-
08	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	3210	3			N	-0-			-0-
*09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-			-0-
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	317	1	3324	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	3393	-0-	-87	-0-	312	1	3081	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	3390	-0-	-206	-0-	303	1	3087	2	N	-0-			-0-
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	309	1	3352	2	N	-0-			-0-
*09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	288	1	3432	2	N	-0-			-0-
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5690	-0-	-169	-0-	5690	3			N	-0-			-0-
06	5520	X	5482	-0-	-38	-0-	5482	3			N	-0-			-0-
07	5580	X	5502	-0-	-78	-0-	5502	3			N	-0-			-0-
08	5704	X	5411	-0-	-293	-0-	5411	3			N	-0-			-0-
09	5520	X	5271	-0-	-249	-0-	5271	3			N	-0-			-0-
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-			-0-
06	600	N	319	-0-	-281	-0-	319	3			N	-0-			-0-
07	1116	N	799	-0-	-317	-0-	799	3			N	-0-			-0-
08	1271	N	232	-0-	-1039	-0-	232	3			N	-0-			-0-
09	330	N	106	-0-	-224	-0-	106	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	4837	-0-	-1704	-0-	4837	3			N	-0-			-0-
06	6660	X	6410	-0-	-250	-0-	6410	3			N	-0-			-0-
07	6882	X	2578	-0-	-4304	-0-	2578	3			N	-0-			-0-
08	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3			N	-0-			-0-
*09	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-			-0-
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT			-0-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	1725	3			N	-0-			-0-
06	1590	N	1356	-0-	-234	-0-	1356	3			N	-0-			-0-
07	1705	N	935	-0-	-770	-0-	935	3			N	-0-			-0-
08	1736	N	874	-0-	-862	-0-	874	3			N	-0-			-0-
09	1350	N	897	-0-	-453	-0-	897	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
07	T. A.		474	-0-	474	512	474	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		2930	-0-	2930	3442	2930	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		2218	-0-	2218	5660	2218	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5660					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	196	1	9531	2	Y	-0-					-0-
06	8790	X	8220	-0-	-570	-0-	200	1	7998	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
07	9796	X	7362	-0-	-2434	-0-	194	1	7168	2	Y	-0-					-0-
08	9796	X	8145	-0-	-1651	-0-	188	1	7950	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*09	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	176	1	9887	2	Y	-0-					-0-
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	8128	-0-	-3962	-0-	8128	3			N	-0-					-0-
06	9810	X	8569	-0-	-1241	-0-	8569	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	2202	-0-	-7408	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	4129	-0-	-4830	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
09	8580	X	6843	-0-	-1737	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

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

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	427	1	5806	2	Y	6					126
							7	9									
06	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	446	1	6565	2	Y	6	3	8			129
							7	9									
07	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	542	1	5271	2	Y	-0-	63	1	3	5	63
08	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	238	1	3319	2	Y	-0-					63
*09	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	130	1	1892	2	Y	-0-					63
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	565	1	4773	2	N	-0-					-0-
06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	545	1	4587	2	N	-0-					-0-
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	565	1	4741	2	N	-0-					-0-
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	565	1	4077	2	N	-0-					-0-
*09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	547	1	4569	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5150	-0-	-244	-0-	5148	2	2	9	N	2					75
06	5220	X	4915	-0-	-305	-0-	4914	2	1	9	N	1	1	8			75
07	5394	X	4770	-0-	-624	-0-	4770	2			N	-0-					75
08	5394	X	4541	-0-	-853	-0-	4540	2	1	9	N	1					76
09	5220	X	4252	-0-	-968	-0-	4252	2			N	-0-					76
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					76

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	9766	-0-	-2665	-0-	9766	3			N	-0-					-0-
06	11880	X	9349	-0-	-2531	-0-	9349	3			N	-0-					-0-
07	12276	X	9889	-0-	-2387	-0-	9889	3			N	-0-					-0-
08	11005	X	9575	-0-	-1430	-0-	9575	3			N	-0-					-0-
09	9870	X	9074	-0-	-796	-0-	9074	3			N	-0-					-0-
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	289	-0-	-4330	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	263	-0-	-2167	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	173	-0-	-2338	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	992	X	281	-0-	-711	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	510	X	349	-0-	-161	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6465	-0-	-231	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6288	-0-	-252	-0-	6288	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6341	-0-	-417	-0-	6341	3			N	-0-					-0-
08	6758	X	6220	-0-	-538	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	6151	-0-	-329	-0-	6151	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	9804	-0-	-1635	-0-	9804	3			N	-0-					-0-
06	10830	X	9756	-0-	-1074	-0-	9756	3			N	-0-					-0-
07	11005	X	9304	-0-	-1701	-0-	9304	3			N	-0-					-0-
08	10881	X	10109	-0-	-772	-0-	10109	3			N	-0-					-0-
09	10500	X	9834	-0-	-666	-0-	9834	3			N	-0-					-0-
10	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	6017	-0-	-369	-0-	6017	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5819	-0-	-361	-0-	5819	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	5983	-0-	-403	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5913	-0-	-256	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5111	-0-	-829	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	193	1	2849	2	N	-0-			-0-
06	2370	X	2052	-0-	-318	-0-	185	1	1867	2	N	-0-			-0-
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	189	1	3094	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2504	-0-	-534	-0-	183	1	2321	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	1575	-0-	-1365	-0-	333	1	1242	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7118	-0-	-1035	-0-	7118	3			Y	-0-			18
06	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	3			Y	-0-			18
07	8184	X	5227	-0-	-2957	-0-	5227	3			Y	-0-			18
08	8184	X	4460	-0-	-3724	-0-	4460	3			Y	-0-			18
09	7680	X	2909	-0-	-4771	-0-	2909	3			Y	-0-			18
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT			18

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	461	1	3973	2	N	-0-			-0-
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	454	1	3433	2	N	-0-			-0-
07	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	465	1	3772	2	N	-0-			-0-
08	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	472	1	3715	2	N	-0-			-0-
*09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	453	1	3625	2	N	-0-			-0-
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6998	-0-	-380	-0-	1208	1	5790	2	N	-0-			-0-
06	7140	X	6853	-0-	-287	-0-	1169	1	5684	2	N	-0-			-0-
07	7378	X	7115	-0-	-263	-0-	1208	1	5907	2	N	-0-			-0-
08	7068	X	6468	-0-	-600	-0-	1208	1	5260	2	N	-0-			-0-
09	6840	X	5633	-0-	-1207	-0-	1169	1	4464	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15066	X	7817	-0-	-7249	-0-	7817	3			N	-0-			-0-
06	13530	X	5745	-0-	-7785	-0-	5745	3			N	-0-			-0-
07	13981	X	4742	-0-	-9239	-0-	4742	3			N	-0-			-0-
08	13764	X	4546	-0-	-9218	-0-	4546	3			N	-0-			-0-
09	10920	X	4462	-0-	-6458	-0-	4462	3			N	-0-			-0-
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	12129	3			N	-0-					-0-
06	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10823	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	3834	-0-	-5776	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	1053	-0-	-8557	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	9300	X	3380	-0-	-5920	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

05	8587	X	7532	-0-	-1055	-0-	7532	2			N	-0-					98
06	8310	X	5889	-0-	-2421	-0-	5889	2			N	-0-					98
07	7905	X	6335	-0-	-1570	-0-	6335	2			N	-0-					98
08	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2			N	-0-					98
*09	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-					98
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					98

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	804 2	1 9	2419	2	Y	2					103
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	756 9	1 9	1844	2	Y	8					111
07	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	773 12	1 9	2199	3	Y	11					122
08	2914	X	2828	-0-	-86	-0-	718 6	1 9	2104	3	Y	5					127
09	2820	X	2582	-0-	-238	-0-	635 1	1 9	1946	3	Y	1					128
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

05	6045	X	5937	-0-	-108	-0-	645	1	5292	2	N	-0-					-0-
06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	593	1	5277	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5684	-0-	-361	-0-	663	1	5021	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5376	-0-	-669	-0-	685	1	4691	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	5210	-0-	-670	-0-	602	1	4608	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

05	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	1425	1	1594	2	N	-0-					114
							3666	3									
06	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	1408	1	1465	2	N	6					120
							3592	3	7	9							
07	6541	X	6539	-0-	-2	-0-	1386	1	1198	2	N	-0-					120
							3955	3									
08	6634	X	6403	-0-	-231	-0-	1320	1	1912	2	N	-0-	90	1			30
							3171	3									
09	6420	X	6069	-0-	-351	-0-	1258	1	1715	2	N	-0-					30
							3096	3									
10	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					30

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

05	4898	X	2878	-0-	-2020	-0-	803	1	629	2	N	-0-					103
							1446	3									
06	4710	X	3056	-0-	-1654	-0-	636	1	699	2	N	6					109
							1714	3	7	9							
07	3658	X	2876	-0-	-782	-0-	564	1	538	2	N	-0-					109
							1774	3									
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	733	1	1043	2	N	-0-	81	1			28
							1730	3									
*09	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	740	1	963	2	N	-0-					28
							1738	3									
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					28

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

05	8494	X	7585	-0-	-909	-0-	841	1	5859	2	Y	-0-					-0-
							885	3									
06	8220	X	5696	-0-	-2524	-0-	675	1	4452	2	Y	-0-					-0-
							569	3									
07	8494	X	7161	-0-	-1333	-0-	1331	1	5205	2	Y	-0-					-0-
							625	3									
08	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	1778	1	7191	2	Y	-0-					-0-
							1127	3									
*09	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	1236	1	6108	2	Y	-0-					-0-
							728	3									
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	109	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	293	1	66	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	384	1	62	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	681	1	796	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	565	1	559	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

05	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					127
06	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8914	2	7	9	N	6					133
07	9238	X	9185	-0-	-53	-0-	9185	2			N	-0-					133
08	9300	X	8368	-0-	-932	-0-	8368	2			N	-0-					133
09	9000	X	7402	-0-	-1598	-0-	7402	2			N	-0-					133
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					133

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

05	4495	X	3920	-0-	-575	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4046	-0-	-424	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	3931	-0-	-688	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	3893	-0-	-726	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3806	-0-	-424	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

05	2573	X	1561	-0-	-1012	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1042	-0-	-1358	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	816	-0-	-858	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	1211	-0-	-463	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
09	1560	X	1244	-0-	-316	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3973	-0-	-522	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3983	-0-	-277	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	3809	-0-	-593	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3753	-0-	-494	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3744	-0-	-246	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6061	-0-	-604	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
06	5940	X	5668	-0-	-272	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
07	6138	X	5966	-0-	-172	-0-	5966	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	6100	-0-	-7	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
*09	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-					-0-
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2601	-0-	-96	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2409	-0-	-171	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2400	-0-	-204	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	2335	-0-	-65	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4762	-0-	-167	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4653	-0-	-87	-0-	4653	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4692	-0-	-175	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4676	-0-	-160	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4417	-0-	-233	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2451	-0-	-60	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	2352	-0-	-78	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2329	-0-	-275	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2109	-0-	-340	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	950	-0-	-1390	-0-	950	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	6688	-0-	-1031	-0-	6688	3			N	-0-					-0-
06	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	3			N	-0-					-0-
07	6479	X	6257	-0-	-222	-0-	6257	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	5350	-0-	-1346	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	6140	-0-	-1480	-0-	6140	3			N	-0-					-0-
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4129	-0-	-397	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3958	-0-	-392	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4028	-0-	-436	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
08	4309	X	3820	-0-	-489	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
09	4110	X	3816	-0-	-294	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			N	-0-					-0-
06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
08	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
*09	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3234	-0-	-216	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3316	-0-	-187	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	3346	-0-	-95	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3201	-0-	-129	-0-	3201	3			N	-0-					-0-
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3873	-0-	-777	-0-	207	1	3666	2	Y	-0-					9
06	3960	X	3633	-0-	-327	-0-	208	1	3424	2	Y	1					10
							1	9									
07	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	195	1	3273	2	Y	-0-					10
08	3875	X	3664	-0-	-211	-0-	213	1	3451	2	Y	-0-					10
09	3750	X	3704	-0-	-46	-0-	206	1	3498	2	Y	-0-					10
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					10

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	7033	2	1063	3	Y	-0-					18
06	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	201	1	7505	2	Y	-0-					18
							960	3									
07	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	1252	1	7821	2	Y	-0-					18
							939	3									
08	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	1266	1	6937	2	Y	-0-					18
							1087	3									
*09	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	899	1	7312	2	Y	-0-					18
							872	3									
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	590	1	5113	2	Y	-0-					-0-
							773	3									
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	280	1	4647	2	Y	-0-					-0-
							594	3									
07	6789	X	6677	-0-	-112	-0-	896	1	5161	2	Y	-0-					-0-
							620	3									
08	6789	X	6219	-0-	-570	-0-	907	1	4592	2	Y	-0-					-0-
							720	3									
09	6570	X	6062	-0-	-508	-0-	692	1	4798	2	Y	-0-					-0-
							572	3									
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6165	-0-	-748	-0-	558	1	4871	2	Y	-0-					-0-
							736	3									
06	6930	X	3212	-0-	-3718	-0-	195	1	2675	2	Y	-0-					-0-
							342	3									
07	7161	X	6300	-0-	-861	-0-	793	1	4917	2	Y	-0-					-0-
							590	3									
08	7006	X	6227	-0-	-779	-0-	863	1	4637	2	Y	-0-					-0-
							727	3									
09	6240	X	6065	-0-	-175	-0-	621	1	4864	2	Y	-0-					-0-
							580	3									
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16492	X	12036	-0-	-4456	-0-	878	1	11101	2	N	52					95
							57	9									
06	14970	X	12301	-0-	-2669	-0-	940	1	11300	2	N	55					150
							61	9									
07	14942	X	13515	-0-	-1427	-0-	968	1	12490	2	N	52					202
							57	9									
08	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	1491	1	12701	2	N	55					257
							61	9									
*09	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	1303	1	13003	2	N	44	180	1			121
							48	9									
10	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT					121

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	5627	-0-	-3642	-0-	1079	1	4548	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	4423	-0-	-4097	-0-	852	1	3571	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	6532	-0-	-2272	-0-	1053	1	5479	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7329	-0-	-1475	-0-	1214	1	6115	2	N	-0-					-0-
*09	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	960	1	6776	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	392	1	5872	2	Y	-0-					8
06	5640	X	5300	-0-	-340	-0-	300	1	4998	2	Y	2					10
							2	9									
07	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	323	1	5536	2	Y	-0-					10
08	6262	X	5542	-0-	-720	-0-	332	1	5210	2	Y	-0-					10
09	6060	X	5427	-0-	-633	-0-	295	1	5132	2	Y	-0-					10
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					10

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	1012	1	2817	2	Y	-0-					81
							6480	3									
06	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	979	1	2141	2	Y	-0-					81
							5249	3									
07	9610	X	9390	-0-	-220	-0-	1010	1	1949	2	Y	-0-					81
							6431	3									
08	9796	X	8750	-0-	-1046	-0-	1012	1	2908	2	Y	8					89
							4821	3	9	9							
09	9480	X	6626	-0-	-2854	-0-	964	1	2018	2	Y	-0-					89
							3644	3									
10	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					89

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3156	-0-	-1215	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3447	-0-	-543	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3248	-0-	-875	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3543	-0-	-237	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	1508	2	3469	3	Y	-0-					125
06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	1583	2	3882	3	Y	2					127
							2	9									
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	1390	2	4588	3	Y	-0-					127
08	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	2486	2	4123	3	Y	-0-					127
*09	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	2087	2	3768	3	Y	111					238
							122	9									
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					238

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4490	-0-	-253	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4413	-0-	-147	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4508	-0-	-173	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4336	-0-	-194	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7461	-0-	-816	-0-	337	1	7124	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7032	-0-	-918	-0-	329	1	6703	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7531	-0-	-405	-0-	344	1	7187	2	N	-0-					-0-
08	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	346	1	7407	2	N	-0-					-0-
*09	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	335	1	7211	2	N	-0-					-0-
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7206	-0-	-265	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	6853	-0-	-377	-0-	6853	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	6960	-0-	-449	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
08	7316	X	6978	-0-	-338	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6686	-0-	-304	-0-	6686	3			N	-0-					-0-
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5862	-0-	-803	-0-	5862	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5625	-0-	-195	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5752	-0-	-293	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5768	-0-	-277	-0-	5768	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5575	-0-	-275	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5434	-0-	-270	-0-	734	1	4700	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5365	-0-	-95	-0-	759	1	4606	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5228	-0-	-414	-0-	742	1	4486	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4472	-0-	-1108	-0-	739	1	3733	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	5057	-0-	-313	-0-	739	1	4318	2	N	-0-					-0-
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	13792	-0-	-251	-0-	13792	3			N	-0-					-0-
06	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	13918	3			N	-0-					-0-
07	14167	X	11633	-0-	-2534	-0-	11633	3			N	-0-					-0-
08	14167	X	13106	-0-	-1061	-0-	13106	3			N	-0-					-0-
*09	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	13928	3			N	-0-					-0-
10	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6419	-0-	-339	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	6263	-0-	-277	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	6248	-0-	-417	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	6009	-0-	-625	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
09	6300	X	6191	-0-	-109	-0-	6191	3			N	-0-					-0-
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	5019	-0-	-189	-0-	209	1	4810	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4825	-0-	-215	-0-	203	1	4622	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4999	-0-	-85	-0-	210	1	4789	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4526	-0-	-527	-0-	205	1	4321	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4617	-0-	-273	-0-	199	1	4418	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4682	-0-	-61	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
06	4590	X	4307	-0-	-283	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4339	-0-	-311	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4034	-0-	-647	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	4097	-0-	-433	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8418	-0-	-448	-0-	385	1	8033	2	N	-0-					2
06	8580	X	8069	-0-	-511	-0-	370	1	7699	2	N	-0-					2
07	8866	X	8234	-0-	-632	-0-	383	1	7851	2	N	-0-					2
08	8463	X	8331	-0-	-132	-0-	383	1	7948	2	N	-0-					2
*09	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	374	1	7866	2	N	-0-					2
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					2

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2821	-0-	-775	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2671	-0-	-801	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	2842	-0-	-668	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	9847	-0-	-724	-0-	9847	3			N	-0-					-0-
06	10230	X	9602	-0-	-628	-0-	9602	3			N	-0-					-0-
07	10354	X	9984	-0-	-370	-0-	9984	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	10073	-0-	-281	-0-	10073	3			N	-0-					-0-
09	10020	X	9874	-0-	-146	-0-	9874	3			N	-0-					-0-
10	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5468	-0-	-50	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	5135	-0-	-205	-0-	5135	3			N	-0-					-0-
07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	5363	-0-	-155	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
09	5340	X	5133	-0-	-207	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	597	-0-	-2410	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	602	-0-	-2308	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1054	-0-	-1953	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
08	1395	X	1159	-0-	-236	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*09	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5896	-0-	-25	-0-	1310	1	4586	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5367	-0-	-363	-0-	1277	1	4090	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	4679	-0-	-1645	-0-	1269	1	3410	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	5361	-0-	-963	-0-	1296	1	4065	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	4741	-0-	-1379	-0-	1234	1	3507	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7829	-0-	-634	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7711	-0-	-479	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
07	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
08	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
*09	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	610	-0-	-103	-0-	407	1	203	2	N	-0-					-0-
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	380	1	120	2	N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	390	1	185	2	N	-0-					-0-
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	390	1	195	2	N	-0-					-0-
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	380	1	206	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8942	-0-	-358	-0-	8942	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	8512	-0-	-278	-0-	8512	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	8535	-0-	-548	-0-	8535	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	7018	-0-	-1910	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
09	8640	X	2536	-0-	-6104	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
10	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	214	1	2331	2	N	-0-					1
06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	242	1	2727	2	N	-0-					1
07	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	251	1	2690	2	N	-0-					1
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	251	1	2374	2	N	-0-					1
09	2850	N	2191	-0-	-659	-0-	243	1	1948	2	N	-0-					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7335	-0-	-198	-0-	406	1	6929	2	N	-0-					1
06	7290	X	6660	-0-	-630	-0-	383	1	6277	2	N	-0-					1
07	7533	X	6367	-0-	-1166	-0-	396	1	5971	2	N	-0-					1
08	7533	X	5824	-0-	-1709	-0-	396	1	5428	2	N	-0-					1
09	7290	X	5243	-0-	-2047	-0-	386	1	4857	2	N	-0-					1
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					1

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6868	-0-	-293	-0-	389	1	6479	2	N	-0-					1
06	6930	X	6539	-0-	-391	-0-	374	1	6165	2	N	-0-					1
07	7161	X	6881	-0-	-280	-0-	388	1	6493	2	N	-0-					1
08	7099	X	6892	-0-	-207	-0-	388	1	6504	2	N	-0-					1
09	6750	X	6694	-0-	-56	-0-	367	1	6327	2	N	-0-					1
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					1

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6865	-0-	-234	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6818	-0-	-52	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
07	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3			N	-0-					-0-
08	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	7172	3			N	-0-					-0-
*09	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5504	-0-	-758	-0-	938	1	4566	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	3671	-0-	-2269	-0-	832	1	2839	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5527	-0-	-549	-0-	957	1	4570	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5821	-0-	-255	-0-	968	1	4853	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	5612	-0-	-178	-0-	934	1	4678	2	N	-0-					-0-
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	7141	-0-	-237	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6882	-0-	-138	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	7027	-0-	-227	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6946	-0-	-277	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6694	-0-	-266	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6943	-0-	-900	-0-	863	1	6080	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	6354	-0-	-1086	-0-	835	1	5519	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	6756	-0-	-746	-0-	863	1	5893	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6516	-0-	-676	-0-	863	1	5653	2	N	-0-					-0-
09	6720	X	6332	-0-	-388	-0-	835	1	5497	2	N	-0-					-0-
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	7157	-0-	-4	-0-	7157	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	6386	-0-	-544	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6157	-0-	-1004	-0-	6157	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	5079	-0-	-2082	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	3751	-0-	-3179	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	3			Y	-0-					-0-
06	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	3			Y	-0-					-0-
07	7657	X	194	-0-	-7463	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
08	8711	X	10	-0-	-8701	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	8430	X	21	-0-	-8409	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3532	-0-	-560	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3283	-0-	-561	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	3384	-0-	-156	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5657	-0-	-574	-0-	5657	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5728	-0-	-302	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	5947	-0-	-284	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
08	6138	X	5668	-0-	-470	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
09	5850	X	5445	-0-	-405	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
06	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4919	-0-	-134	-0-	4919	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4626	-0-	-427	-0-	4626	3			N	-0-					-0-
*09	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	N	985	-0-	-689	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3958	-0-	-444	-0-	3958	3			Y	-0-					-0-
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	4156	-0-	-29	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	3858	-0-	-327	-0-	3858	3			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3762	-0-	-288	-0-	3762	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3858	-0-	-482	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
08	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
*09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	10112	-0-	-490	-0-	10112	3			N	-0-					-0-
06	10170	X	9118	-0-	-1052	-0-	9118	3			N	-0-					-0-
07	10509	X	9525	-0-	-984	-0-	9525	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	9989	-0-	-520	-0-	9989	3			N	-0-					-0-
09	10170	X	9527	-0-	-643	-0-	9527	3			N	-0-					-0-
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5791	-0-	-329	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
07	6665	X	5438	-0-	-1227	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	5723	-0-	-942	-0-	5723	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5406	-0-	-1044	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	3			N	-0-					-0-
07	6231	X	6052	-0-	-179	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6878	-0-	-500	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
09	7140	X	5474	-0-	-1666	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	565	1	2577	2	N	15					107
							17	9									
06	3300	X	3186	-0-	-114	-0-	547	1	2636	2	N	3					110
							3	9									
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	565	1	2594	2	N	-0-					110
08	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	565	1	2541	2	N	-0-					110
09	3180	X	2897	-0-	-283	-0-	547	1	2350	2	N	-0-					110
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					110

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	4631	-0-	-1538	-0-	742	1	3889	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4446	-0-	-1524	-0-	674	1	3772	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	4145	-0-	-2024	-0-	721	1	3424	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4596	-0-	-85	-0-	729	1	3867	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	4334	-0-	-196	-0-	709	1	3625	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	1178	1	4618	2	Y	96	35	1			128
							106	9									
06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	752	1	4411	2	Y	-0-	41	1			87
07	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	641	1	3928	2	Y	17					104
							19	9									
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	1060	1	4454	2	Y	-0-					104
*09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	1046	1	4353	2	Y	15	65	1			54
							17	9									
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					54

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - PLUGGED 05/15/17

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	5286	-0-	-2774	-0-	5286	3			N	-0-			-0-
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-			-0-
07	8060	X	2928	-0-	-5132	-0-	2928	3			N	-0-			-0-
08	7719	X	5144	-0-	-2575	-0-	5144	3			N	-0-			-0-
09	6930	X	5562	-0-	-1368	-0-	5562	3			N	-0-			-0-
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT			-0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			186
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			186
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			186
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			186
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			186
*05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			186
*06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-			186
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			186
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			186
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			186

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2987	N	1913	-0-	-1074	-0-	224	1	1689	2	N	-0-			-0-
06	1350	N	195	-0-	-1155	-0-	195	1			N	-0-			-0-
07	2108	X	2090	-0-	-18	-0-	216	1	1874	2	N	-0-			-0-
08	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	294	1	4512	2	N	-0-			-0-
*09	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	535	1	3482	2	N	-0-			-0-
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-			-0-
06	3180	X	2912	-0-	-268	-0-	2912	3			N	-0-			-0-
07	3937	X	3158	-0-	-779	-0-	3158	3			N	-0-			-0-
08	3937	X	3235	-0-	-702	-0-	3235	3			N	-0-			-0-
09	3810	X	3016	-0-	-794	-0-	3016	3			N	-0-			-0-
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7818	-0-	-87	-0-	7818	2			Y	-0-					12
06	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	2			Y	-0-					12
07	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			Y	-0-					12
08	7595	X	7562	-0-	-33	-0-	7562	2			Y	-0-					12
09	7350	X	7258	-0-	-92	-0-	7258	2			Y	-0-					12
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					12

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	5861	-0-	-3160	-0-	373 1	1 9	5487	2	Y	1	1	1			1
06	8730	X	5842	-0-	-2888	-0-	344	1	5498	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	9021	X	6191	-0-	-2830	-0-	375	1	5816	2	Y	-0-					-0-
08	7068	X	6189	-0-	-879	-0-	358	1	5831	2	Y	-0-					-0-
09	6570	X	5796	-0-	-774	-0-	349	1	5447	2	Y	-0-					-0-
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	8094	-0-	-121	-0-	468 7	1 9	7619	2	Y	6	6	1			13
06	7470	X	7405	-0-	-65	-0-	458	1	6947	2	Y	-0-	6	1			7
07	7719	X	7217	-0-	-502	-0-	451	1	6766	2	Y	-0-					7
08	7750	X	6764	-0-	-986	-0-	423	1	6341	2	Y	-0-					7
09	7500	X	6891	-0-	-609	-0-	374	1	6517	2	Y	-0-					7
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					7

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	665 4	1 9	10939	2	Y	4	4	1			6
06	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	656	1	9215	2	Y	-0-	4	1			2
07	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	577	1	8241	2	Y	-0-					2
08	8618	X	7643	-0-	-975	-0-	443	1	7200	2	Y	-0-					2
*09	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	535	1	8519	2	Y	-0-					2
10	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	514	1 9	8037	2	Y	1	1	1			1
06	8250	X	8109	-0-	-141	-0-	491	1	7618	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	8525	X	7704	-0-	-821	-0-	471	1	7233	2	Y	-0-					-0-
08	8556	X	7977	-0-	-579	-0-	458	1	7519	2	Y	-0-					-0-
*09	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	478	1	7879	2	Y	-0-					-0-
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	682	1	8993	2	N	-0-					-0-
06	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	631	1	8250	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	9016	-0-	-5	-0-	491	1	8525	2	N	-0-					-0-
08	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	660	1	8463	2	N	-0-					-0-
09	8730	X	8631	-0-	-99	-0-	561	1	8070	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	9620	-0-	-207	-0-	681	1	8939	2	N	-0-					-0-
06	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	685	1	9139	2	N	-0-					-0-
07	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	546	1	9347	2	N	-0-					-0-
08	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	708	1	9197	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	9422	-0-	-388	-0-	610	1	8812	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5812	-0-	-295	-0-	402	1	5410	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5842	-0-	-68	-0-	416	1 9	5425	2	N	1	1	8			-0-
07	6107	X	5559	-0-	-548	-0-	323	1	5236	2	N	-0-					-0-
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	430	1	5438	2	N	-0-					-0-
09	5850	X	5740	-0-	-110	-0-	503	1	5237	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	6786	-0-	-716	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6583	-0-	-677	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	6124	-0-	-1254	-0-	6124	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6912	-0-	-466	-0-	6912	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6053	-0-	-637	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	4174	-0-	-146	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	2490	-0-	-1974	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
08	4464	X	48	-0-	-4416	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	3299	-0-	-931	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3328	-0-	-702	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2294	-0-	-1276	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	1703	-0-	-1986	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	1972	-0-	-1438	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	1544	-0-	-1756	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
06	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
07	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	3			N	-0-					-0-
08	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
*09	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
10	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2840	-0-	-74	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
*09	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	338 2	1 9	4927	2	Y	2					92
06	5100	X	4834	-0-	-266	-0-	347 6	1 9	4481	2	Y	5					97
07	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	349 12	1 9	5146	3	Y	11					108
08	5425	X	5375	-0-	-50	-0-	322	1	5053	3	Y	-0-					108
09	5250	X	5088	-0-	-162	-0-	323	1	4765	3	Y	-0-					108
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	1931	-0-	-642	-0-	296	1	1601	2	Y	31	24	1			38
							34	9									
06	1950	N	1764	-0-	-186	-0-	211	1	1544	2	Y	8	22	1			24
							9	9									
07	2046	N	1565	-0-	-481	-0-	119	1	1439	2	Y	6					30
							7	9									
08	1922	N	1426	-0-	-496	-0-	65	1	1335	2	Y	24					54
							26	9									
09	1770	N	1506	-0-	-264	-0-	366	1	1128	2	Y	11	53	1			12
							12	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	2488	-0-	-2	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
07	2635	X	2536	-0-	-99	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
09	2760	X	2336	-0-	-424	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	997	1	7221	2	N	-0-					143
06	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	1024	1	6756	2	N	-0-					143
07	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	1117	1	7735	2	N	-0-					143
08	8308	X	7859	-0-	-449	-0-	1110	1	6749	2	N	-0-					143
09	8040	X	6891	-0-	-1149	-0-	966	1	5893	2	N	29					172
							32	9									
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					172

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	5746	-0-	-3957	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	2821	-0-	-6569	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	7774	-0-	-1929	-0-	7774	3			N	-0-					-0-
08	9641	X	8682	-0-	-959	-0-	8682	3			N	-0-					-0-
09	8850	X	5613	-0-	-3237	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4788	-0-	-947	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	4306	-0-	-1184	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	4415	-0-	-1258	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	3704	-0-	-1721	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	3466	-0-	-1694	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	15903	3			N	-0-					-0-
06	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	3			N	-0-					-0-
07	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	14460	3			N	-0-					-0-
08	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	14405	3			N	-0-					-0-
*09	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	14205	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3558	-0-	-38	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
*09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	5193	-0-	-46	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
06	5100	X	5062	-0-	-38	-0-	5062	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4689	-0-	-581	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	3851	-0-	-1419	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	3825	-0-	-1245	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5481	-0-	-440	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5257	-0-	-473	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5300	-0-	-466	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
08	5549	X	5175	-0-	-374	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
09	5310	X	4927	-0-	-383	-0-	4927	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	12027	-0-	-1272	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11640	-0-	-1230	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12281	-0-	-832	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11258	-0-	-1328	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	11584	-0-	-506	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6458	-0-	-145	-0-	6458	3			N	-0-					-0-
08	6820	X	6196	-0-	-624	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6041	-0-	-649	-0-	6041	3			N	-0-					-0-
10	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5809	-0-	-980	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	5554	-0-	-1016	-0-	5554	3			N	-0-					-0-
07	6448	X	5859	-0-	-589	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	5575	-0-	-873	-0-	5575	3			N	-0-					-0-
09	6240	X	5854	-0-	-386	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5461	-0-	-150	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5453	-0-	-251	-0-	5453	3			Y	-0-					-0-
08	5704	X	5386	-0-	-318	-0-	5386	3			Y	-0-					-0-
09	5310	X	5156	-0-	-154	-0-	5156	3			Y	-0-					-0-
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			Y	-0-					22
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			Y	-0-					22
07	6324	X	5577	-0-	-747	-0-	5577	3			Y	-0-					22
08	6324	X	5531	-0-	-793	-0-	5531	3			Y	-0-					22
09	6270	X	5959	-0-	-311	-0-	5959	3			Y	-0-					22
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					22

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6263	-0-	-216	-0-	6263	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	6018	-0-	-162	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
07	6386	X	6121	-0-	-265	-0-	6121	3			N	-0-					-0-
08	6262	X	6092	-0-	-170	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
09	6060	X	5867	-0-	-193	-0-	5867	3			N	-0-					-0-
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6339	-0-	-264	-0-	6339	3			Y	-0-					-0-
06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	3			Y	-0-					-0-
07	6417	X	6171	-0-	-246	-0-	6171	3			Y	-0-					-0-
08	6417	X	6109	-0-	-308	-0-	6109	3			Y	-0-					-0-
09	6210	X	5897	-0-	-313	-0-	5897	3			Y	-0-					-0-
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	258	1	14076	2	Y	-0-					-0-
06	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	301	1	14696	2	Y	-0-					-0-
07	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	322	1	16394	2	Y	-0-					-0-
08	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	324	1	16956	2	Y	-0-					-0-
*09	15980	X	15980	-0-	-0-	-0-	348	1	15632	2	Y	-0-					-0-
10	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6605	X	3704	-0-	-2901	-0-	60	1	3644	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4359	-0-	-801	-0-	92	1	4267	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	4059	-0-	-1273	-0-	89	1	3970	2	Y	-0-					-0-
08	5332	X	4298	-0-	-1034	-0-	83	1	4215	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	2971	-0-	-1379	-0-	72	1	2899	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	7872	-0-	-1893	-0-	7782	2	90	9	Y	82	58	1			146
*06	9450	X	8184	-0-	-1266	-0-	8175	2	9	9	Y	8					154
*07	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9694	2			Y	-0-					154
*08	9455	X	8997	-0-	-458	-0-	8997	2			Y	-0-					154
*09	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			Y	-0-	46	1			108
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					108

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		241	-0-	241	241	241	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		353	-0-	353	594	353	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		314	-0-	314	908	314	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		180	-0-	180	1088	180	3			N	-0-					-0-
*09	1088	X	-0-	-0-	-1088	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2396	-0-	-239	-0-	2396	3			N	-0-			-0-
06	2430	N	2222	-0-	-208	-0-	2222	3			N	-0-			-0-
07	2480	N	2261	-0-	-219	-0-	2261	3			N	-0-			-0-
08	2387	N	2192	-0-	-195	-0-	2192	3			N	-0-			-0-
09	2220	N	2101	-0-	-119	-0-	2101	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3842	-0-	-219	-0-	3842	3			N	-0-			-0-
06	3870	X	3721	-0-	-149	-0-	3721	3			N	-0-			-0-
07	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	3774	3			N	-0-			-0-
08	3844	X	3738	-0-	-106	-0-	3738	3			N	-0-			-0-
09	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	3			N	-0-			-0-
10	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT			-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7841	-0-	-250	-0-	7841	3			N	-0-			-0-
06	7830	X	6996	-0-	-834	-0-	6996	3			N	-0-			-0-
07	7967	X	7548	-0-	-419	-0-	7548	3			N	-0-			-0-
08	7967	X	7503	-0-	-464	-0-	7503	3			N	-0-			-0-
09	7710	X	6889	-0-	-821	-0-	6889	3			N	-0-			-0-
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	574	1	2056	2	N	-0-			-0-
06	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	533	1	2133	2	N	-0-			-0-
07	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	545	1	2393	2	N	-0-			-0-
08	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	483	1	2241	2	N	-0-			-0-
*09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	448	1	2165	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			-0-
08	465	N	141	-0-	-324	-0-	141	3			N	-0-			-0-
09	930	N	584	-0-	-346	-0-	584	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-			-0-
06	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-			-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-			-0-
08	3658	X	3349	-0-	-309	-0-	3349	3			N	-0-			-0-
09	3540	X	2987	-0-	-553	-0-	2987	3			N	-0-			-0-
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-			-0-
08	91	X	35	-0-	-56	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
09	14B DENY		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	3			Y	-0-					-0-
06	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3			Y	-0-					-0-
07	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	3			Y	-0-					-0-
08	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8315	3			Y	-0-					-0-
*09	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	3			Y	-0-					-0-
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7468	X	7161	-0-	-307	-0-	7161	3			Y	-0-					-0-
06	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3			Y	-0-					-0-
07	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	3			Y	-0-					-0-
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	3			Y	-0-					-0-
*09	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			Y	-0-					-0-
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	N	1707	-0-	-711	-0-	227	1	1480	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1622	-0-	-478	-0-	222	1	1400	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1135	-0-	-756	-0-	217	1	918	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	223	1	1357	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1502	-0-	-118	-0-	232	1	1270	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	398	1	2316	2	N	-0-					-0-
06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	414	1	2211	2	N	-0-					-0-
07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	446	1	2433	2	N	-0-					-0-
08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	502	1	2300	2	N	-0-					-0-
*09	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	489	1	2234	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8395	-0-	-502	-0-	399	1	7996	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8223	-0-	-387	-0-	413	1	7810	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	7618	-0-	-1279	-0-	372	1	7246	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7571	-0-	-1047	-0-	365	1	7206	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	6585	-0-	-1665	-0-	331	1	6254	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5220	-0-	-298	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4379	-0-	-961	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4894	-0-	-624	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	4207	-0-	-1280	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	3209	-0-	-2011	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6038	-0-	-441	-0-	6038	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5778	-0-	-432	-0-	5778	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5697	-0-	-565	-0-	5697	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5712	-0-	-457	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	5506	-0-	-464	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	5163	-0-	-1750	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5201	-0-	-439	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	5236	-0-	-220	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	5112	-0-	-344	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4685	-0-	-505	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5001	-0-	-455	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4803	-0-	-477	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	5039	-0-	-417	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	5123	-0-	-209	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
*09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5529	-0-	-485	-0-	5529	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5358	-0-	-402	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5540	-0-	-319	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	5543	-0-	-223	-0-	5543	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	5339	-0-	-181	-0-	5339	3			N	-0-					-0-
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4084	-0-	-411	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	3601	-0-	-659	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3424	-0-	-854	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3351	-0-	-865	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
09	4080	X	3732	-0-	-348	-0-	3732	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3081	-0-	-329	-0-	599	1	2482	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	617	1	2367	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3151	-0-	-104	-0-	598	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	617	1	2519	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	596	1	2370	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4564	-0-	-396	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
06	4800	X	4375	-0-	-425	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
07	4960	X	4650	-0-	-310	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4582	-0-	-192	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4361	-0-	-79	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5500	-0-	-886	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
06	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	3			N	-0-					-0-
08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	3			N	-0-					-0-
*09	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8464	-0-	-588	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
06	8700	X	6062	-0-	-2638	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
07	8990	X	1817	-0-	-7173	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
08	8990	X	6504	-0-	-2486	-0-	6504	3			N	-0-					-0-
09	8190	X	6998	-0-	-1192	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3548	-0-	-52	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3559	-0-	-161	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	3285	-0-	-285	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2795	-0-	-715	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2655	-0-	-1065	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	2704	-0-	-1016	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	2750	-0-	-850	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3426	-0-	-790	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3659	-0-	-361	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3749	-0-	-374	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3739	-0-	-291	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3623	-0-	-247	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1567	-0-	-231	-0-	609	1	958	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1547	-0-	-463	-0-	552	1	995	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1326	-0-	-441	-0-	610	1	716	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	939	-0-	-642	-0-	592	1	347	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	789	-0-	-771	-0-	574	1	215	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*09	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	16683	3			N	-0-					-0-
06	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	15020	3			N	-0-					-0-
07	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15146	3			N	-0-					-0-
08	18522	X	18522	-0-	-0-	-0-	18522	3			N	-0-					-0-
*09	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	18940	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	9973	-0-	-536	-0-	9856	3	117	9	N	106	93	1			13
06	9990	X	9027	-0-	-963	-0-	9027	3			N	-0-					13
07	10323	X	9306	-0-	-1017	-0-	9306	3			N	-0-					13
08	10168	X	8647	-0-	-1521	-0-	8647	3			N	-0-					13
09	9690	X	9229	-0-	-461	-0-	9229	3			N	-0-					13
10	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					13

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4533	-0-	-1047	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
06	5190	X	4399	-0-	-791	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4526	-0-	-589	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4629	-0-	-207	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	4295	-0-	-295	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
*09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5720	-0-	-511	-0-	5603	3	117	9	N	106	93	1			13
06	5760	X	4949	-0-	-811	-0-	4949	3			N	-0-					13
07	5766	X	4195	-0-	-1571	-0-	4195	3			N	-0-					13
08	5766	X	4751	-0-	-1015	-0-	4751	3			N	-0-					13
09	5550	X	4317	-0-	-1233	-0-	4317	3			N	-0-					13
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					13

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3978	-0-	-52	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	3			N	-0-					-0-
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
09	4770	X	3253	-0-	-1517	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7481	-0-	-145	-0-	7481	3			N	-0-					-0-
06	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
07	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	3			N	-0-					-0-
08	7595	X	6930	-0-	-665	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	6483	-0-	-897	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5148	-0-	-463	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	4762	-0-	-668	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5337	-0-	-150	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4753	-0-	-641	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4747	-0-	-413	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4753	-0-	-238	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4574	-0-	-196	-0-	4574	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4608	-0-	-197	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	2456	-0-	-2349	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
09	4590	X	689	-0-	-3901	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4674	-0-	-472	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4372	-0-	-488	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4227	-0-	-795	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	3968	-0-	-806	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3742	-0-	-878	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4065	-0-	-58	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3691	-0-	-153	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	3473	-0-	-588	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
09	3930	X	3236	-0-	-694	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3628	-0-	-62	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3433	-0-	-380	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	3285	-0-	-375	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5109	-0-	-471	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4888	-0-	-512	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
07	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3			N	-0-					-0-
08	5177	X	5085	-0-	-92	-0-	5085	3			N	-0-					-0-
09	5010	X	4776	-0-	-234	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	5018	-0-	-142	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4851	-0-	-481	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	4736	-0-	-596	-0-	4736	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	5000	-0-	-130	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	9239	-0-	-681	-0-	9239	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	8163	-0-	-1287	-0-	8163	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	8939	-0-	-826	-0-	8939	3			N	-0-					-0-
08	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	9863	3			N	-0-					-0-
*09	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	12260	-0-	-1597	-0-	12260	3			Y	-0-					-0-
06	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	3			Y	-0-					-0-
07	11935	X	11815	-0-	-120	-0-	11815	3			Y	-0-					-0-
08	11935	X	11910	-0-	-25	-0-	11910	3			Y	-0-					-0-
*09	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	11848	3			Y	-0-					-0-
10	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
07	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
*09	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7828	-0-	-387	-0-	511	1	7317	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7710	-0-	-210	-0-	497	1	7213	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	7566	-0-	-463	-0-	499	1	7067	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	7651	-0-	-192	-0-	508	1	7143	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7015	-0-	-695	-0-	484	1	6531	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	1319	1	3969	2	N	38	175	1			59
							42	9									
06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	1277	1	3880	2	N	2					61
							2	9									
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	1319	1	4920	2	N	-0-					61
08	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	1604	1	5414	2	N	-0-					61
*09	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	1277	1	5498	2	N	11					72
							12	9									
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
08	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
*09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	690	N	509	-0-	-181	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	558	N	368	-0-	-190	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	8538	-0-	-948	-0-	8538	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	8191	-0-	-539	-0-	8191	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	8343	-0-	-492	-0-	8343	3			N	-0-					-0-
08	8711	X	8219	-0-	-492	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
09	8310	X	8029	-0-	-281	-0-	8029	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3939	-0-	-525	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3724	-0-	-596	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	3855	-0-	-609	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3150	-0-	-1035	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3663	-0-	-147	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	3			Y	-0-					16
06	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			Y	-0-					16
07	8308	X	5275	-0-	-3033	-0-	5275	3			Y	-0-					16
08	8804	X	5553	-0-	-3251	-0-	5553	3			Y	-0-					16
09	8520	X	6317	-0-	-2203	-0-	6317	3			Y	-0-					16
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	9949	-0-	-1056	-0-	9949	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	9269	-0-	-1381	-0-	9269	3			N	-0-					-0-
07	11005	X	9087	-0-	-1918	-0-	9087	3			N	-0-					-0-
08	10726	X	8856	-0-	-1870	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	8856	-0-	-834	-0-	8856	3			N	-0-					-0-
10	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409	X	5352	-0-	-2057	-0-	5352	3			Y	-0-					-0-
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3			Y	-0-					-0-
07	7409	X	795	-0-	-6614	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
08	6169	X	623	-0-	-5546	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
09	5190	X	566	-0-	-4624	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	288	1	5775	2	Y	-0-					-0-
06	6720	X	4789	-0-	-1931	-0-	117	1	4672	2	Y	-0-					-0-
07	6944	X	6176	-0-	-768	-0-	223	1	5953	2	Y	-0-					-0-
08	6944	X	5983	-0-	-961	-0-	288	1	5695	2	Y	-0-					-0-
09	6570	X	5884	-0-	-686	-0-	271	1	5613	2	Y	-0-					-0-
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6266	-0-	-771	-0-	281	1	5985	2	Y	-0-					-0-
06	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	324	1	7345	2	Y	-0-					-0-
07	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	327	1	7890	2	Y	-0-					-0-
08	7440	X	4563	-0-	-2877	-0-	321	1	4242	2	Y	-0-					-0-
09	7320	X	3774	-0-	-3546	-0-	161	1	3613	2	Y	-0-					-0-
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	375	1	9598	2	Y	-0-					-0-
06	9960	X	8571	-0-	-1389	-0-	351	1	8220	2	Y	-0-					-0-
07	10292	X	8787	-0-	-1505	-0-	372	1	8415	2	Y	-0-					-0-
08	10292	X	9252	-0-	-1040	-0-	379	1	8873	2	Y	-0-					-0-
09	9660	X	8088	-0-	-1572	-0-	396	1	7692	2	Y	-0-					-0-
10	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	4170	-0-	-4727	-0-	140	1	4030	2	Y	-0-					1
06	8280	X	3082	-0-	-5198	-0-	79	1	3003	2	Y	-0-					1
07	6913	X	2356	-0-	-4557	-0-	61	1	2295	2	Y	-0-					1
08	6913	X	820	-0-	-6093	-0-	53	1	767	2	Y	-0-					1
09	6690	X	1091	-0-	-5599	-0-	30	1	1061	2	Y	-0-					1
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					1

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	3			Y	-0-					-0-
06	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	3			Y	-0-					-0-
07	9920	X	9069	-0-	-851	-0-	9069	3			Y	-0-					-0-
08	9889	X	7713	-0-	-2176	-0-	7713	3			Y	-0-					-0-
*09	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	3			Y	-0-					-0-
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6001	-0-	-1098	-0-	565	1	5436	2	N	-0-			-0-
06	6870	X	6177	-0-	-693	-0-	547	1	5630	2	N	-0-			-0-
07	7099	X	6214	-0-	-885	-0-	565	1	5649	2	N	-0-			-0-
08	6882	X	6350	-0-	-532	-0-	565	1	5785	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	6160	-0-	-410	-0-	547	1	5613	2	N	-0-			-0-
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3566	-0-	-1084	-0-	132	1	3434	2	Y	-0-			-0-
06	3330	X	1621	-0-	-1709	-0-	90	1	1531	2	Y	-0-			-0-
07	3441	X	405	-0-	-3036	-0-	30	1	375	2	Y	-0-			-0-
08	3441	X	93	-0-	-3348	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-			-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14818	X	14589	-0-	-229	-0-	537	1	14052	2	N	-0-			-0-
06	14730	X	12640	-0-	-2090	-0-	521	1	12119	2	N	-0-			-0-
07	15221	X	12965	-0-	-2256	-0-	547	1	12418	2	N	-0-			-0-
08	15221	X	13040	-0-	-2181	-0-	548	1	12492	2	N	-0-			-0-
09	14700	X	12506	-0-	-2194	-0-	528	1	11978	2	N	-0-			-0-
10	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15066	X	14404	-0-	-662	-0-	588	1	13816	2	N	-0-			-0-
06	14580	X	14051	-0-	-529	-0-	571	1	13480	2	N	-0-			-0-
07	15469	X	13758	-0-	-1711	-0-	586	1	13172	2	N	-0-			-0-
08	15469	X	13199	-0-	-2270	-0-	578	1	12621	2	N	-0-			-0-
09	14970	X	12217	-0-	-2753	-0-	580	1	11637	2	N	-0-			-0-
10	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT			-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			-0-
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4349	-0-	-394	-0-	4349	3			N	-0-			-0-
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-			-0-
07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-			-0-
08	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-			-0-
*09	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-			-0-
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-			-0-
06	4890	X	4780	-0-	-110	-0-	4780	3			N	-0-			-0-
07	5053	X	4312	-0-	-741	-0-	4312	3			N	-0-			-0-
08	5053	X	4549	-0-	-504	-0-	4549	3			N	-0-			-0-
09	4890	X	4806	-0-	-84	-0-	4806	3			N	-0-			-0-
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6023	-0-	-456	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
06	6240	X	5632	-0-	-608	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5928	-0-	-396	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	5730	-0-	-439	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5472	-0-	-468	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
10	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6445	-0-	-96	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6000	-0-	-690	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
07	7657	X	6023	-0-	-1634	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	5961	-0-	-1696	-0-	5961	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	5538	-0-	-1872	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	936	-0-	-2939	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3489	-0-	-261	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
07	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					-0-
*09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		32	-0-	32	32	32	3			N	-0-					-0-
*09	92	X	60	-0-	-32	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5143	-0-	-251	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4757	-0-	-463	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	3843	-0-	-1551	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4581	-0-	-720	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4339	-0-	-791	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4458	-0-	-223	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4128	-0-	-252	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4415	-0-	-111	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4336	-0-	-190	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
09	4350	X	4081	-0-	-269	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7751	-0-	-402	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
06	7890	X	7417	-0-	-473	-0-	7417	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	6966	-0-	-1187	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
08	7967	X	6833	-0-	-1134	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
09	7620	X	6768	-0-	-852	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	7177	-0-	-1224	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7046	-0-	-1084	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
07	8401	X	7209	-0-	-1192	-0-	7209	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	6313	-0-	-2057	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
09	8100	X	5692	-0-	-2408	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7211	-0-	-911	-0-	7211	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	7312	-0-	-548	-0-	7312	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	7535	-0-	-587	-0-	7535	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	7443	-0-	-400	-0-	7443	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	7068	-0-	-342	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6297	-0-	-492	-0-	6297	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	5948	-0-	-622	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
07	6758	X	6189	-0-	-569	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	6192	-0-	-349	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5645	-0-	-565	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5827	-0-	-590	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	5381	-0-	-829	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5442	-0-	-758	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5334	-0-	-866	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5190	-0-	-750	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5667	-0-	-905	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	5432	-0-	-1588	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
07	7254	X	5712	-0-	-1542	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	5277	-0-	-1977	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
09	6840	X	4666	-0-	-2174	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5792	-0-	-625	-0-	5792	3			Y	-0-					-0-
06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5087	-0-	-1020	-0-	5087	3			Y	-0-					-0-
08	5797	X	5374	-0-	-423	-0-	5374	3			Y	-0-					-0-
*09	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			Y	-0-					-0-
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7735	-0-	-46	-0-	7735	3			N	-0-					-0-
06	7740	X	7241	-0-	-499	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
07	7998	X	6682	-0-	-1316	-0-	6682	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	7935	-0-	-63	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
*09	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	9813	-0-	-1068	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9352	-0-	-1178	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	10203	-0-	-554	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9907	-0-	-137	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	9314	-0-	-406	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		642	-0-	642	642	642	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		349	-0-	349	991	349	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		356	-0-	356	1347	356	3			Y	-0-					-0-
*09	1724	X	377	-0-	-1347	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4766	-0-	-473	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	5159	-0-	-173	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	5126	-0-	-206	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	4696	-0-	-464	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4436	-0-	-307	-0-	552	1	3884	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4220	-0-	-370	-0-	553	1	3667	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4500	-0-	-243	-0-	577	1	3923	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4275	-0-	-313	-0-	571	1	3704	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	4148	-0-	-202	-0-	551	1	3597	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4840	-0-	-492	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	4976	-0-	-184	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4462	-0-	-715	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	5012	-0-	-103	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
09	4980	X	4743	-0-	-237	-0-	4743	3			N	-0-					-0-
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7441	-0-	-650	-0-	7441	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	7042	-0-	-638	-0-	7042	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7091	-0-	-814	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	7144	-0-	-606	-0-	7144	3			N	-0-					-0-
09	7350	X	6948	-0-	-402	-0-	6948	3			N	-0-					-0-
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	11510	-0-	-766	-0-	488	1	11022	2	N	-0-			-0-
06	11880	X	10424	-0-	-1456	-0-	451	1	9973	2	N	-0-			-0-
07	12307	X	10582	-0-	-1725	-0-	458	1	10124	2	N	-0-			-0-
08	12307	X	10617	-0-	-1690	-0-	457	1	10160	2	N	-0-			-0-
09	11910	X	10278	-0-	-1632	-0-	440	1	9838	2	N	-0-			-0-
10	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	8051	-0-	-567	-0-	308	1	7743	2	N	-0-			-0-
06	8580	X	7440	-0-	-1140	-0-	300	1	7140	2	N	-0-			-0-
07	8866	X	8296	-0-	-570	-0-	319	1	7977	2	N	-0-			-0-
08	8866	X	8817	-0-	-49	-0-	355	1	8462	2	N	-0-			-0-
*09	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	352	1	8217	2	N	-0-			-0-
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT			-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5935	-0-	-885	-0-	5914	2	21	9	N	19			66
06	6600	X	4030	-0-	-2570	-0-	171	1	3850	2	N	8			74
							9	9							
07	6820	X	6698	-0-	-122	-0-	28	1	6662	2	N	7			81
							8	9							
08	6634	X	1125	-0-	-5509	-0-	1125	2			N	-0-			81
09	6360	X	796	-0-	-5564	-0-	399	1	397	2	N	-0-			81
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT			81

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	3			N	-0-			-0-
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	3			N	-0-			-0-
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-			-0-
08	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3			N	-0-			-0-
09	5070	X	5046	-0-	-24	-0-	5046	3			N	-0-			-0-
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6702	-0-	-335	-0-	6702	3			N	-0-			-0-
06	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-			-0-
07	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	3			N	-0-			-0-
08	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	3			N	-0-			-0-
*09	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	3			N	-0-			-0-
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3			N	-0-			-0-
06	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	3			N	-0-			-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-			-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-			-0-
09	1290	N	1178	-0-	-112	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6243	-0-	-174	-0-	6243	3			N	-0-					-0-
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	6029	-0-	-171	-0-	6029	3			N	-0-					-0-
08	6231	X	5393	-0-	-838	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
09	6180	X	5416	-0-	-764	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	510	N	44	-0-	-466	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	930	N	292	-0-	-638	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	930	N	297	-0-	-633	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
06	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7579	-0-	-1225	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8470	-0-	-334	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	8246	-0-	-274	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6337	-0-	-142	-0-	239	1	6098	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5704	-0-	-596	-0-	232	1	5472	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	6037	-0-	-721	-0-	243	1	5794	2	N	-0-					-0-
08	6758	X	5851	-0-	-907	-0-	244	1	5607	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6306	-0-	-234	-0-	235	1	6071	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	351	1	18729	2	Y	-0-					-0-
06	18120	X	17969	-0-	-151	-0-	372	1	17597	2	Y	-0-					-0-
07	18724	X	17547	-0-	-1177	-0-	378	1	17169	2	Y	-0-					-0-
08	19065	X	18146	-0-	-919	-0-	375	1	17771	2	Y	-0-					-0-
09	18450	X	17882	-0-	-568	-0-	403	1	17479	2	Y	-0-					-0-
10	19065	X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	350	1	8394	2	N	-0-			-0-
06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	402	1	8126	2	N	-0-			-0-
07	8649	X	8458	-0-	-191	-0-	394	1	8064	2	N	-0-			-0-
08	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	380	1	8975	2	N	-0-			-0-
*09	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	396	1	8531	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	569	1	14503	2	N	-0-			-0-
06	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	642	1	14429	2	N	-0-			-0-
07	15407	X	15266	-0-	-141	-0-	643	1	14623	2	N	-0-			-0-
08	15407	X	13624	-0-	-1783	-0-	629	1	12995	2	N	-0-			-0-
09	15060	X	11141	-0-	-3919	-0-	535	1	10606	2	N	-0-			-0-
10	15562	X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7275	-0-	-847	-0-	138	1	7137	2	N	-0-			-0-
06	7860	X	7506	-0-	-354	-0-	158	1	7348	2	N	-0-			-0-
07	8122	X	7401	-0-	-721	-0-	155	1	7246	2	N	-0-			-0-
08	7657	X	7576	-0-	-81	-0-	148	1	7428	2	N	-0-			-0-
09	7500	X	6999	-0-	-501	-0-	154	1	6845	2	N	-0-			-0-
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8361	-0-	-319	-0-	161	1	8200	2	Y	-0-			-0-
06	8520	X	7860	-0-	-660	-0-	162	1	7698	2	Y	-0-			-0-
07	8804	X	7880	-0-	-924	-0-	164	1	7716	2	Y	-0-			-0-
08	8804	X	7970	-0-	-834	-0-	162	1	7808	2	Y	-0-			-0-
09	8250	X	7963	-0-	-287	-0-	173	1	7790	2	Y	-0-			-0-
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	392	1	7980	2	Y	-0-			-0-
06	8760	X	6641	-0-	-2119	-0-	215	1	6426	2	Y	-0-			-0-
07	10354	X	8576	-0-	-1778	-0-	334	1	8242	2	Y	-0-			-0-
08	10354	X	7714	-0-	-2640	-0-	405	1	7309	2	Y	-0-			-0-
09	10020	X	7774	-0-	-2246	-0-	364	1	7410	2	Y	-0-			-0-
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT			-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	143	1	7554	2	Y	-0-			-0-
06	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	154	1	7228	2	Y	-0-			-0-
07	7781	X	7388	-0-	-393	-0-	159	1	7229	2	Y	-0-			-0-
08	7781	X	7402	-0-	-379	-0-	158	1	7244	2	Y	-0-			-0-
*09	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	166	1	7371	2	Y	-0-			-0-
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	458	-0-	-720	-0-	458	3			N	-0-			-0-
06	1050	N	719	-0-	-331	-0-	719	3			N	-0-			-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-			-0-
09	720	N	357	-0-	-363	-0-	357	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	9317	-0-	-5594	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
06	14760	X	6934	-0-	-7826	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
07	15252	X	7086	-0-	-8166	-0-	7086	3			N	-0-					-0-
08	15252	X	7743	-0-	-7509	-0-	7743	3			N	-0-					-0-
09	10800	X	7753	-0-	-3047	-0-	7753	3			N	-0-					-0-
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3508	-0-	-243	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3210	-0-	-840	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	1031	-0-	-3340	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	1459	-0-	-2912	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	813	-0-	-3417	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6936	-0-	-659	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6773	-0-	-577	-0-	6773	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	7034	-0-	-344	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
*09	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
09	660	N	286	-0-	-374	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6911	-0-	-684	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
06	7260	X	6843	-0-	-417	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	6960	-0-	-542	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	6750	-0-	-628	-0-	6750	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	6529	-0-	-581	-0-	6529	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			Y	-0-					46
06	11370	X	10697	-0-	-673	-0-	10697	2			Y	-0-					46
07	11904	X	10337	-0-	-1567	-0-	10337	2			Y	-0-					46
08	11904	X	10398	-0-	-1506	-0-	10398	2			Y	-0-					46
09	11520	X	10266	-0-	-1254	-0-	10266	2			Y	-0-					46
10	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					46

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4788	-0-	-110	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4624	-0-	-181	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4646	-0-	-128	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4421	-0-	-199	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	401	1	10199	2	N	-0-			-0-
06	10050	X	9571	-0-	-479	-0-	379	1	9192	2	N	-0-			-0-
07	10540	X	9328	-0-	-1212	-0-	386	1	8942	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	8261	-0-	-2341	-0-	382	1	7879	2	N	-0-			-0-
09	10260	X	7763	-0-	-2497	-0-	363	1	7400	2	N	-0-			-0-
10	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	10388	-0-	-586	-0-	10388	3			N	-0-			-0-
06	10620	X	10058	-0-	-562	-0-	10058	3			N	-0-			-0-
07	10974	X	10336	-0-	-638	-0-	10336	3			N	-0-			-0-
08	10757	X	9874	-0-	-883	-0-	9874	3			N	-0-			-0-
09	10170	X	9696	-0-	-474	-0-	9696	3			N	-0-			-0-
10	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT			-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	12936	-0-	-394	-0-	12936	2			N	-0-			47
06	12900	X	12533	-0-	-367	-0-	12533	2			N	-0-			47
07	13330	X	12688	-0-	-642	-0-	12688	2			N	-0-			47
08	13144	X	12133	-0-	-1011	-0-	12133	2			N	-0-			47
09	12600	X	11419	-0-	-1181	-0-	11419	2			N	-0-			47
10	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT			47

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5769	-0-	-679	-0-	5769	3			Y	-0-			49
06	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			Y	-0-			49
07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			Y	-0-			49
08	6107	X	5936	-0-	-171	-0-	5936	3			Y	-0-			49
09	5910	X	5609	-0-	-301	-0-	5609	3			Y	-0-			49
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT			49

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3804	-0-	-164	-0-	3804	3			N	-0-			-0-
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-			-0-
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-			-0-
08	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-			-0-
09	3840	X	3359	-0-	-481	-0-	3359	3			N	-0-			-0-
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3721	-0-	-805	-0-	3721	3			N	-0-			-0-
06	4380	X	3926	-0-	-454	-0-	3926	3			N	-0-			-0-
07	4154	X	3811	-0-	-343	-0-	3811	3			N	-0-			-0-
08	4154	X	3720	-0-	-434	-0-	3720	3			N	-0-			-0-
09	3930	X	3774	-0-	-156	-0-	3774	3			N	-0-			-0-
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	8962	-0-	-1175	-0-	8962	2			N	-0-			-0-
06	9810	X	8533	-0-	-1277	-0-	8533	2			N	-0-			-0-
07	10075	X	9196	-0-	-879	-0-	9196	2			N	-0-			-0-
08	9703	X	8272	-0-	-1431	-0-	8272	2			N	-0-			-0-
09	9120	X	8128	-0-	-992	-0-	8128	2			N	-0-			-0-
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	420	N	165	-0-	-255	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	465	N	92	-0-	-373	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8945	X	8324	-0-	-621	-0-	8324	3			Y	-0-					41
06	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			Y	-0-					41
07	8525	X	5629	-0-	-2896	-0-	5629	3			Y	-0-					41
08	8525	X	4051	-0-	-4474	-0-	4051	3			Y	-0-					41
09	8250	X	5625	-0-	-2625	-0-	5625	3			Y	-0-					41
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					41

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7757	X	7443	-0-	-314	-0-	7443	3			Y	-0-					-0-
06	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			Y	-0-					-0-
07	7533	X	5698	-0-	-1835	-0-	5698	3			Y	-0-					-0-
08	7533	X	5649	-0-	-1884	-0-	5564	3	85	9	Y	77	62	1			15
09	7290	X	5664	-0-	-1626	-0-	5664	3			Y	-0-					15
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					15

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5943	-0-	-319	-0-	5943	3			Y	-0-					-0-
06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5145	-0-	-1117	-0-	5145	3			Y	-0-					-0-
08	6262	X	5504	-0-	-758	-0-	5419	3	85	9	Y	77	62	1			15
*09	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			Y	-0-					15
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					15

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1064	-0-	-1943	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1504	-0-	-1689	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	1473	-0-	-1617	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1936	-0-	-284	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	3			N	-0-					-0-
06	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	3			N	-0-					-0-
07	11904	X	11372	-0-	-532	-0-	11372	3			N	-0-					-0-
08	11904	X	11309	-0-	-595	-0-	11309	3			N	-0-					-0-
09	11520	X	11058	-0-	-462	-0-	11058	3			N	-0-					-0-
10	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7904	X	7512	-0-	-392	-0-	7512	3			Y	-0-					-0-
06	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			Y	-0-					-0-
07	7750	X	6868	-0-	-882	-0-	6868	3			Y	-0-					-0-
08	7750	X	7019	-0-	-731	-0-	6934	3	85	9	Y	77	62	1			15
09	7470	X	6638	-0-	-832	-0-	6638	3			Y	-0-					15
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					15

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	274	1	12486	2	Y	-0-					-0-
06	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	266	1	11482	2	Y	-0-					-0-
07	13392	X	11673	-0-	-1719	-0-	259	1	11414	2	Y	-0-					-0-
08	13392	X	12029	-0-	-1363	-0-	254	1	11775	2	Y	-0-					-0-
09	12960	X	12639	-0-	-321	-0-	282	1	12357	2	Y	-0-					-0-
10	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5384	-0-	-537	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	1166	-0-	-4414	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	823	-0-	-4850	-0-	823	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4963	-0-	-648	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
*09	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	5165	-0-	-2709	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	3515	-0-	-4075	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
07	7843	X	7412	-0-	-431	-0-	7412	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	7011	-0-	-739	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
*09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5969	-0-	-603	-0-	5969	3			N	-0-					-0-
06	6360	X	5989	-0-	-371	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
07	6541	X	5649	-0-	-892	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
08	6541	X	5668	-0-	-873	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5433	-0-	-567	-0-	5433	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3938	-0-	-562	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4279	-0-	-371	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
09	4440	X	4019	-0-	-421	-0-	4019	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6560	-0-	-632	-0-	6560	3			N	-0-			-0-
06	6330	X	6223	-0-	-107	-0-	6223	3			N	-0-			-0-
07	6541	X	6323	-0-	-218	-0-	6323	3			N	-0-			-0-
08	6572	X	6319	-0-	-253	-0-	6319	3			N	-0-			-0-
09	6360	X	6057	-0-	-303	-0-	6057	3			N	-0-			-0-
10	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			124

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

05	4371	X	3948	-0-	-423	-0-	3948	3			N	-0-			-0-
06	4230	X	3706	-0-	-524	-0-	3706	3			N	-0-			-0-
07	4123	X	3521	-0-	-602	-0-	3521	3			N	-0-			-0-
08	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	3772	3			N	-0-			-0-
09	3810	X	3515	-0-	-295	-0-	3515	3			N	-0-			-0-
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

05	7037	X	6404	-0-	-633	-0-	251	1	6153	2	N	-0-			-0-
06	6810	X	5943	-0-	-867	-0-	243	1	5700	2	N	-0-			-0-
07	7037	X	6233	-0-	-804	-0-	258	1	5975	2	N	-0-			-0-
08	6789	X	6046	-0-	-743	-0-	258	1	5788	2	N	-0-			-0-
09	6570	X	5043	-0-	-1527	-0-	260	1	4783	2	N	-0-			-0-
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-			-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

05	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-			-0-
06	5040	X	4558	-0-	-482	-0-	4558	3			N	-0-			-0-
07	5208	X	4428	-0-	-780	-0-	4428	3			N	-0-			-0-
08	5549	X	4486	-0-	-1063	-0-	4486	3			N	-0-			-0-
09	5370	X	4916	-0-	-454	-0-	4916	3			N	-0-			-0-
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9869	-0-	-237	-0-	9869	3			N	-0-					-0-
06	9450	X	9272	-0-	-178	-0-	9272	3			N	-0-					-0-
07	9765	X	9442	-0-	-323	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
08	9858	X	9145	-0-	-713	-0-	9145	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	8706	-0-	-834	-0-	8706	3			N	-0-					-0-
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	8056	-0-	-562	-0-	8056	3			N	-0-					-0-
06	8340	X	7682	-0-	-658	-0-	7682	3			N	-0-					-0-
07	8618	X	7884	-0-	-734	-0-	7884	3			N	-0-					-0-
08	8370	X	7717	-0-	-653	-0-	7717	3			N	-0-					-0-
09	7980	X	7457	-0-	-523	-0-	7457	3			N	-0-					-0-
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	15931	-0-	-1274	-0-	15931	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	14944	-0-	-1316	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	14481	-0-	-2352	-0-	14481	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	13257	-0-	-3576	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	14165	-0-	-2125	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	14187	-0-	-1561	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	13680	-0-	-1560	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	14643	-0-	-1105	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13105	-0-	-2054	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	13414	-0-	-1136	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1440	-0-	-761	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1213	-0-	-917	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1433	-0-	-582	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1098	-0-	-328	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	10511	-0-	-1486	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10362	-0-	-1248	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	10713	-0-	-1191	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	9633	-0-	-1837	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	9875	-0-	-865	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6367	-0-	-391	-0-	255	1	6112	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6171	-0-	-159	-0-	237	1	5934	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6155	-0-	-324	-0-	258	1	5897	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6044	-0-	-311	-0-	260	1	5784	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5831	-0-	-349	-0-	261	1	5570	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

05	6944	X	6736	-0-	-208	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
06	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
07	6913	X	6726	-0-	-187	-0-	6726	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	6697	-0-	-216	-0-	6697	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	6511	-0-	-239	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

05	5022	X	4573	-0-	-449	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
06	4860	X	4633	-0-	-227	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
07	5022	X	4557	-0-	-465	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
08	4960	X	4504	-0-	-456	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4021	-0-	-599	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

05	9114	X	8938	-0-	-176	-0-	334	1	8604	2	N	-0-					-0-
06	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	327	1	8592	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8984	-0-	-130	-0-	338	1	8646	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8481	-0-	-633	-0-	333	1	8148	2	N	-0-					-0-
09	8910	X	8180	-0-	-730	-0-	328	1	7852	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2677	-0-	-454	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2519	-0-	-511	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2345	-0-	-755	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2522	-0-	-175	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
09	2610	X	2368	-0-	-242	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
10	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6971	-0-	-4	-0-	6971	3			N	-0-					-0-
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					-0-
07	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6930	-0-	-45	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	6510	-0-	-660	-0-	6510	3			N	-0-					-0-
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	4412	-0-	-2532	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	3484	-0-	-2096	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	4330	-0-	-165	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	4244	-0-	-158	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	4047	-0-	-213	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7176	-0-	-419	-0-	7176	3			N	-0-					-0-
06	7350	X	6930	-0-	-420	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	6868	-0-	-727	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
08	7347	X	6849	-0-	-498	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
09	7050	X	6432	-0-	-618	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3870	-0-	-842	-0-	685	1	3185	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3667	-0-	-893	-0-	696	1	2971	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3440	-0-	-1272	-0-	687	1	2753	2	N	-0-					-0-
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	752	1	3222	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3707	-0-	-43	-0-	669	1	3038	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	12481	-0-	-632	-0-	307	1	12174	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	11738	-0-	-532	-0-	288	1	11450	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	11744	-0-	-935	-0-	298	1	11446	2	N	-0-					-0-
08	12679	X	11846	-0-	-833	-0-	302	1	11544	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	11027	-0-	-1063	-0-	284	1	10743	2	N	-0-					-0-
10	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-			-0-
06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-			-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-			-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-			-0-
*09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

05	9331	X	7872	-0-	-1459	-0-	357	1	7515	2	N	-0-			-0-
06	8940	X	8355	-0-	-585	-0-	368	1	7987	2	N	-0-			-0-
07	9176	X	8504	-0-	-672	-0-	362	1	8142	2	N	-0-			-0-
08	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	361	1	8029	2	N	-0-			-0-
09	8370	X	8242	-0-	-128	-0-	337	1	7905	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3			N	-0-			-0-
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-			-0-
07	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-			-0-
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-			-0-
*09	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-			-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

05	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	2019	3			N	-0-			-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-			-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-			-0-
08	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	2004	3			N	-0-			-0-
*09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

05	5611	X	3711	-0-	-1900	-0-	3711	3			N	-0-			-0-
06	5100	X	3662	-0-	-1438	-0-	3662	3			N	-0-			-0-
07	5208	X	3658	-0-	-1550	-0-	3658	3			N	-0-			-0-
08	4309	X	3695	-0-	-614	-0-	3695	3			N	-0-			-0-
09	3930	X	3628	-0-	-302	-0-	3628	3			N	-0-			-0-
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

05	11842	X	9897	-0-	-1945	-0-	9897	3			N	-0-			-0-
06	11460	X	9074	-0-	-2386	-0-	9074	3			N	-0-			-0-
07	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	3			N	-0-			-0-
08	11842	X	11333	-0-	-509	-0-	11333	3			N	-0-			-0-
09	10860	X	10520	-0-	-340	-0-	10520	3			N	-0-			-0-
10	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			-0-
08	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	3			N	-0-			-0-
09	1110	N	698	-0-	-412	-0-	698	3			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

05	10075	X	7955	-0-	-2120	-0-	200	1	7755	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	7193	-0-	-2557	-0-	186	1	7007	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	7521	-0-	-2554	-0-	242	1	7279	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	7082	-0-	-2993	-0-	261	1	6821	2	N	-0-					-0-
09	9750	X	6707	-0-	-3043	-0-	170	1	6537	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

05	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	8590	-0-	-1070	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
07	9982	X	8281	-0-	-1701	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	7968	-0-	-2014	-0-	7968	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	7932	-0-	-1398	-0-	7932	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

05	3379	X	2874	-0-	-505	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2818	-0-	-452	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2828	-0-	-22	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

05	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	3			Y	-0-					53
06	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	3			Y	-0-					53
07	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	3			Y	-0-					53
08	11346	X	11214	-0-	-132	-0-	11214	3			Y	-0-					53
09	10980	X	10726	-0-	-254	-0-	10726	3			Y	-0-					53
10	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3774	-0-	-246	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	1541	-0-	-2613	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3121	-0-	-1033	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
09	3990	X	3762	-0-	-228	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
06	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	12759	2			N	-0-					-0-
07	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
08	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13235	2			N	-0-					-0-
09	12750	X	12638	-0-	-112	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
10	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6804	-0-	-636	-0-	266	1	6538	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6871	-0-	-179	-0-	258	1	6613	2	N	-0-					-0-
07	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	267	1	6653	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6505	-0-	-315	-0-	264	1	6241	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	6270	-0-	-600	-0-	265	1	6005	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5412	X	4371	-0-	-1041	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	3056	-0-	-2338	-0-	3056	3			Y	-0-					-0-
08	4774	X	3316	-0-	-1458	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	3040	-0-	-1580	-0-	3040	3			Y	-0-					-0-
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9156	X	8945	-0-	-211	-0-	8945	3			Y	-0-					-0-
06	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	3			Y	-0-					-0-
07	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	3			Y	-0-					-0-
08	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	3			Y	-0-					-0-
*09	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	3			Y	-0-					-0-
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	3			Y	-0-					-0-
06	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	3			Y	-0-					-0-
07	7285	X	6170	-0-	-1115	-0-	6170	3			Y	-0-					-0-
08	7285	X	7170	-0-	-115	-0-	7170	3			Y	-0-					-0-
09	7050	X	7009	-0-	-41	-0-	7009	3			Y	-0-					-0-
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9543	X	9138	-0-	-405	-0-	9138	3			Y	-0-					-0-
06	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	3			Y	-0-					-0-
07	9300	X	7993	-0-	-1307	-0-	7993	3			Y	-0-					-0-
08	9300	X	7790	-0-	-1510	-0-	7790	3			Y	-0-					-0-
09	9000	X	7968	-0-	-1032	-0-	7968	3			Y	-0-					-0-
10	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	8159	-0-	-335	-0-	8159	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	7695	-0-	-465	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	7792	-0-	-640	-0-	7792	3			N	-0-					-0-
08	8401	X	7707	-0-	-694	-0-	7707	3			N	-0-					-0-
09	8130	X	7384	-0-	-746	-0-	7384	3			N	-0-					-0-
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8974	-0-	-109	-0-	8974	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	7327	-0-	-1463	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
07	9083	X	5236	-0-	-3847	-0-	5236	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	7819	-0-	-1264	-0-	7819	3			N	-0-					-0-
09	8790	X	6192	-0-	-2598	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	10414	-0-	-622	-0-	10414	3			Y	-0-					53
06	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	3			Y	-0-					53
07	11129	X	9347	-0-	-1782	-0-	9347	3			Y	-0-					53
08	11129	X	10600	-0-	-529	-0-	10600	3			Y	-0-					53
09	10770	X	10349	-0-	-421	-0-	10349	3			Y	-0-					53
10	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					53

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5310	-0-	-487	-0-	286	1	5024	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4823	-0-	-637	-0-	276	1	4547	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	4870	-0-	-710	-0-	286	1	4584	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4918	-0-	-383	-0-	286	1	4632	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	4917	-0-	-213	-0-	276	1	4641	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4272	-0-	-618	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4365	-0-	-688	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4250	-0-	-803	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4106	-0-	-784	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	6187	-0-	-413	-0-	6187	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	6185	-0-	-821	-0-	6185	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	5998	-0-	-1008	-0-	5998	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	5850	-0-	-930	-0-	5850	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7685	-0-	-189	-0-	7685	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	7239	-0-	-381	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7307	-0-	-567	-0-	7307	3			N	-0-					-0-
08	7812	X	7115	-0-	-697	-0-	7115	3			N	-0-					-0-
09	7530	X	6771	-0-	-759	-0-	6771	3			N	-0-					-0-
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	10164	-0-	-810	-0-	883	1	9212	2	N	63	176	1			64
							69	9									
06	10620	X	8626	-0-	-1994	-0-	850	1	7757	2	N	17					81
							19	9									
07	10974	X	8566	-0-	-2408	-0-	869	1	7693	2	N	4					85
							4	9									
08	10168	X	9216	-0-	-952	-0-	883	1	8333	2	N	-0-					85
09	9840	X	8777	-0-	-1063	-0-	854	1	7798	2	N	114	172	1			27
							125	9									
10	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					27

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8645	-0-	-438	-0-	8645	3			N	-0-					-0-
06	8670	X	8296	-0-	-374	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
07	8866	X	8436	-0-	-430	-0-	8436	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	8313	-0-	-429	-0-	8313	3			N	-0-					-0-
09	8430	X	7983	-0-	-447	-0-	7983	3			N	-0-					-0-
10	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	4948	-0-	-1221	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	3965	-0-	-1885	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	4975	-0-	-1070	-0-	4975	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	4682	-0-	-991	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
*09	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3012	-0-	-305	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2588	-0-	-562	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2637	-0-	-618	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2679	-0-	-576	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2651	-0-	-499	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7214	-0-	-474	-0-	7214	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	6807	-0-	-603	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	7189	-0-	-437	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	7465	-0-	-161	-0-	7465	3			N	-0-					-0-
09	7380	X	6889	-0-	-491	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
10	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	10300	-0-	-1480	-0-	10300	3			N	-0-					-0-
06	10560	X	9394	-0-	-1166	-0-	9394	3			N	-0-					-0-
07	10819	X	9456	-0-	-1363	-0-	9456	3			N	-0-					-0-
08	10819	X	9262	-0-	-1557	-0-	9262	3			N	-0-					-0-
09	10470	X	8168	-0-	-2302	-0-	8168	3			N	-0-					-0-
10	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5797	-0-	-341	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	5357	-0-	-643	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
07	6200	X	5557	-0-	-643	-0-	5557	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	5515	-0-	-685	-0-	5515	3			N	-0-					-0-
09	5940	X	5287	-0-	-653	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
10	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	8085	-0-	-657	-0-	8085	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	7646	-0-	-724	-0-	7646	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	7905	-0-	-651	-0-	7905	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	7801	-0-	-507	-0-	7801	3			N	-0-					-0-
09	8010	X	7535	-0-	-475	-0-	7535	3			N	-0-					-0-
10	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7401	-0-	-1155	-0-	252	1	7149	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7054	-0-	-986	-0-	230	1	6824	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7057	-0-	-1127	-0-	243	1	6814	2	N	-0-					-0-
08	7719	X	6095	-0-	-1624	-0-	242	1	5853	2	N	-0-					-0-
09	7470	X	5981	-0-	-1489	-0-	237	1	5744	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			Y	-0-					-0-
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
07	1550	X	196	-0-	-1354	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
09	1140	N	808	-0-	-332	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4622	-0-	-927	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4339	-0-	-1031	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4283	-0-	-553	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4478	-0-	-296	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
09	4500	X	4297	-0-	-203	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7836	-0-	-410	-0-	7836	3			N	-0-					-0-
06	7860	X	7435	-0-	-425	-0-	7435	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	7632	-0-	-490	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	7505	-0-	-617	-0-	7505	3			N	-0-					-0-
09	7710	X	7123	-0-	-587	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18724	X	11764	-0-	-6960	-0-	11757	2	7	9	N	6					251
06	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	19456	2	2	9	N	2					253
07	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	200	1	16004	2	N	-0-					253
08	18450	X	18450	-0-	-0-	-0-	18450	2			N	-0-					253
09	19470	X	17791	-0-	-1679	-0-	17791	2			N	-0-					253
10	20119	X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					N	NO RPT					253

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7937	-0-	-123	-0-	7926	2	11	9	N	10					253
06	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7942	2	11	9	N	10					263
07	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	9883	2	85	9	N	77	178	1			162
08	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					162
*09	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9486	2	44	9	N	40					202
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					202

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3313	-0-	-107	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3340	-0-	-132	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
08	3472	X	3302	-0-	-170	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	3197	-0-	-133	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4338	-0-	-250	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3891	-0-	-549	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	3946	-0-	-642	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
08	4557	X	4546	-0-	-11	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
*09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5131	-0-	-542	-0-	272	1	1957	2	N	-0-					1
							2902	3									
06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	645	1	1899	2	N	-0-					1
							2715	3									
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	705	1	1841	2	N	-0-					1
							2607	3									
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	651	1	1990	2	N	-0-					1
							2808	3									
*09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	682	1	2461	2	N	-0-					1
							3195	3									
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5239	-0-	-1054	-0-	298	1	1990	2	N	-0-					2
							2951	3									
06	5730	X	5528	-0-	-202	-0-	591	1	2032	2	N	-0-					2
							2905	3									
07	5859	X	5606	-0-	-253	-0-	596	1	2074	2	N	-0-	1	5			1
							2936	3									
08	5859	X	5504	-0-	-355	-0-	612	1	2029	2	N	-0-					1
							2863	3									
09	5520	X	4809	-0-	-711	-0-	580	1	1840	2	N	-0-					1
							2389	3									
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					1

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	4579	-0-	-1404	-0-	3978	2	601	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5216	-0-	-1354	-0-	266	1	4389	2	Y	-0-					-0-
							561	3									
07	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	1109	1	5216	2	Y	-0-					-0-
							626	3									
08	6789	X	6218	-0-	-571	-0-	1096	1	4428	2	Y	-0-					-0-
							694	3									
09	5220	X	1632	-0-	-3588	-0-	470	1	1038	2	Y	-0-					-0-
							124	3									
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	9207	-0-	-1705	-0-	7998	2	1209	3	Y	-0-					-0-
06	10560	X	6657	-0-	-3903	-0-	888	1	5115	2	Y	-0-					-0-
							654	3									
07	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	2382	1	6367	2	Y	-0-					-0-
							765	3									
08	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	2478	1	6247	2	Y	-0-					-0-
							979	3									
*09	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	2345	1	8111	2	Y	-0-					-0-
							967	3									
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	11245	-0-	-814	-0-	11245	3			N	-0-					23
06	11670	X	10880	-0-	-790	-0-	10735	3	145	9	N	132	119	1			36
07	11749	X	11161	-0-	-588	-0-	11030	3	131	9	N	119	112	1			43
08	11749	X	11203	-0-	-546	-0-	11203	3			N	-0-					43
*09	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	3			N	-0-					43
10	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					43

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			N	-0-					11
06	8070	X	7464	-0-	-606	-0-	7392	3	72	9	N	65	58	1			18
07	8494	X	5536	-0-	-2958	-0-	5472	3	64	9	N	58	55	1			21
08	8835	X	5120	-0-	-3715	-0-	5120	3			N	-0-					21
09	8550	X	5351	-0-	-3199	-0-	5351	3			N	-0-					21
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	891	-0-	-163	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	902	-0-	-118	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	10200	-0-	-619	-0-	10200	3			N	-0-					-0-
06	10470	X	9918	-0-	-552	-0-	9918	3			N	-0-					-0-
07	10819	X	10035	-0-	-784	-0-	10035	3			N	-0-					-0-
08	10540	X	9804	-0-	-736	-0-	9804	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	9298	-0-	-632	-0-	9298	3			N	-0-					-0-
10	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	317	1	7755	2	N	-0-					-0-
06	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	303	1	7119	2	N	-0-					-0-
07	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	309	1	7630	2	N	-0-					-0-
08	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	312	1	7587	2	N	-0-					-0-
*09	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	302	1	7218	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	3			N	-0-					-0-
06	6660	X	5518	-0-	-1142	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	4301	-0-	-2581	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	5721	-0-	-1161	-0-	5721	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	5329	-0-	-881	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	4864	-0-	-964	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	4624	-0-	-1016	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	6332	-0-	-1790	-0-	6332	3			Y	-0-					-0-
06	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			Y	-0-					-0-
07	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			Y	-0-					-0-
08	6448	X	5793	-0-	-655	-0-	5793	3			Y	-0-					-0-
09	6210	X	5509	-0-	-701	-0-	5509	3			Y	-0-					-0-
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	6061	-0-	-77	-0-	6061	3			Y	-0-					-0-
06	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	3			Y	-0-					-0-
07	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5902	-0-	-174	-0-	5902	3			Y	-0-					-0-
09	5880	X	5709	-0-	-171	-0-	5709	3			Y	-0-					-0-
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4770	-0-	-1120	-0-	4770	3			Y	-0-					-0-
06	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	3			Y	-0-					-0-
07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4642	-0-	-256	-0-	4642	3			Y	-0-					-0-
09	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	4454	3			Y	-0-					-0-
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	232	1	1197	2	Y	10					40
							2754	3	11	9							
06	4170	X	4028	-0-	-142	-0-	215	1	1102	2	Y	8					48
							2702	3	9	9							
07	4309	X	4049	-0-	-260	-0-	228	1	888	2	Y	4					52
							2929	3	4	9							
08	4309	X	4165	-0-	-144	-0-	207	1	1489	2	Y	-0-	24	1			28
							2469	3									
09	4140	X	3950	-0-	-190	-0-	216	1	1331	2	Y	-0-					28
							2403	3									
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					28

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6416	-0-	-249	-0-	805	1	5611	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5460	-0-	-750	-0-	726	1	4734	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5281	-0-	-1601	-0-	691	1	4590	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	5621	-0-	-1261	-0-	694	1	4927	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	5975	-0-	-685	-0-	774	1	5201	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1099	-0-	-327	-0-	166	1	811	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	800	1	664	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	920	1	786	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	929	1	841	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
09	1560	N	667	-0-	-893	-0-	667	1			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4494	-0-	-714	-0-	648	1	3846	2	N	-0-					-0-
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	645	1	3872	2	N	-0-					-0-
07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	693	1	4246	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3795	-0-	-700	-0-	691	1	3104	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3878	-0-	-652	-0-	571	1	3307	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

05	8525	X	6953	-0-	-1572	-0-	883 19	1 9	6051	2	N	17					132
06	8250	X	6360	-0-	-1890	-0-	854 11	1 9	5495	2	N	10					142
07	8525	X	7914	-0-	-611	-0-	883 17	1 9	7014	2	N	15					157
08	8463	X	8324	-0-	-139	-0-	883 9	1 9	7432	2	N	8					165
*09	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	854 11	1 9	6270	2	N	10					175
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					175

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

05	8463	X	7348	-0-	-1115	-0-	7348	3			Y	-0-					53
06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	3			Y	-0-					53
07	8029	X	7615	-0-	-414	-0-	7615	3			Y	-0-					53
08	7967	X	7666	-0-	-301	-0-	7666	3			Y	-0-					53
*09	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	3			Y	-0-					53
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					53

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

05	14074	X	11356	-0-	-2718	-0-	11356	3			N	-0-					-0-
06	13410	X	11818	-0-	-1592	-0-	11818	3			N	-0-					-0-
07	13857	X	12106	-0-	-1751	-0-	12106	3			N	-0-					-0-
08	13299	X	12105	-0-	-1194	-0-	12105	3			N	-0-					-0-
*09	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

05	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	3			Y	-0-					53
06	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	3			Y	-0-					53
07	9579	X	9525	-0-	-54	-0-	9525	3			Y	-0-					53
08	9579	X	9224	-0-	-355	-0-	9224	3			Y	-0-					53
09	9270	X	8208	-0-	-1062	-0-	8208	3			Y	-0-					53
10	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8531	-0-	-428	-0-	8531	3			N	-0-					-0-
06	8580	X	8188	-0-	-392	-0-	8188	3			N	-0-					-0-
07	8773	X	8156	-0-	-617	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
08	8742	X	8024	-0-	-718	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	7592	-0-	-688	-0-	7592	3			N	-0-					-0-
10	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5303	-0-	-587	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
06	5460	X	5076	-0-	-384	-0-	5076	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	5000	-0-	-549	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4621	-0-	-680	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
09	5130	X	4189	-0-	-941	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	9605	-0-	-1400	-0-	9605	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	9011	-0-	-1639	-0-	9011	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	9158	-0-	-1506	-0-	9158	3			N	-0-					-0-
08	10540	X	8587	-0-	-1953	-0-	8587	3			N	-0-					-0-
09	9930	X	9211	-0-	-719	-0-	9211	3			N	-0-					-0-
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	15156	-0-	-871	-0-	15156	3			N	-0-					-0-
06	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15384	3			N	-0-					-0-
07	16076	X	16076	-0-	-0-	-0-	16076	3			N	-0-					-0-
08	15965	X	15740	-0-	-225	-0-	15740	3			N	-0-					-0-
09	15450	X	14979	-0-	-471	-0-	14979	3			N	-0-					-0-
10	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	5140	-0-	-6	-0-	5140	3			Y	-0-					29
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-					29
07	4805	X	3775	-0-	-1030	-0-	3775	3			Y	-0-					29
08	5146	X	4152	-0-	-994	-0-	4152	3			Y	-0-					29
09	4980	X	4785	-0-	-195	-0-	4785	3			Y	-0-					29
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					29

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7327	-0-	-392	-0-	7327	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	7101	-0-	-369	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
07	7595	X	7445	-0-	-150	-0-	7445	3			N	-0-					-0-
08	7378	X	7256	-0-	-122	-0-	7256	3			N	-0-					-0-
09	7110	X	6821	-0-	-289	-0-	6821	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	3			N	-0-					-0-
06	14040	X	13725	-0-	-315	-0-	13725	3			N	-0-					-0-
07	14601	X	13460	-0-	-1141	-0-	13460	3			N	-0-					-0-
08	14601	X	14256	-0-	-345	-0-	14256	3			N	-0-					-0-
09	14130	X	13902	-0-	-228	-0-	13902	3			N	-0-					-0-
10	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	3			Y	-0-					53
06	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	3			Y	-0-					53
07	9424	X	9152	-0-	-272	-0-	9152	3			Y	-0-					53
08	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	3			Y	-0-					53
*09	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	3			Y	-0-					53
10	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					53

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10610	X	10024	-0-	-586	-0-	10024	3			Y	-0-					59
06	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	3			Y	-0-					59
07	10385	X	10069	-0-	-316	-0-	10069	3			Y	-0-					59
08	10385	X	10074	-0-	-311	-0-	10074	3			Y	-0-					59
09	9840	X	9644	-0-	-196	-0-	9644	3			Y	-0-					59
10	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					59

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5919	-0-	-250	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5399	-0-	-571	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5664	-0-	-505	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5782	-0-	-325	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	5791	-0-	-29	-0-	5791	3			N	-0-					-0-
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5022	-0-	-279	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	4580	-0-	-730	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4485	-0-	-1002	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5058	-0-	-429	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4930	-0-	-140	-0-	4930	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	9266	-0-	-127	-0-	9266	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8560	-0-	-530	-0-	8560	3			N	-0-					-0-
07	9393	X	8102	-0-	-1291	-0-	8102	3			N	-0-					-0-
08	9269	X	7755	-0-	-1514	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
09	8970	X	8042	-0-	-928	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
10	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	883	1	11253	2	N	18					215
							20	9									
06	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	854	1	10951	2	N	14					229
							15	9									
07	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	883	1	9877	2	N	-0-					229
08	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	871	1	11012	2	N	-0-					229
*09	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	854	1	12300	2	N	-0-					229
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					229

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	1319	1	6427	2	N	-0-					67
06	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	1277	1	6858	2	N	-0-					67
07	6603	X	5684	-0-	-919	-0-	1319	1	4365	2	N	-0-					67
08	7440	X	7174	-0-	-266	-0-	1319	1	5855	2	N	-0-					67
09	7200	X	7038	-0-	-162	-0-	1277	1	5761	2	N	-0-					67
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					67

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	10109	-0-	-834	-0-	254	1	9855	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	9593	-0-	-847	-0-	248	1	9345	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	9292	-0-	-1496	-0-	299	1	8993	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	8815	-0-	-1973	-0-	325	1	8490	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	8910	-0-	-1440	-0-	226	1	8684	2	N	-0-					-0-
10	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	491	1	4087	2	N	-0-					-0-
06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	534	1	5422	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	3909	-0-	-1299	-0-	613	1	3296	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4198	-0-	-1010	-0-	689	1	3509	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	4119	-0-	-1851	-0-	475	1	3644	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	1135	1	4686	2	N	-0-					-0-
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	1032	1	3817	2	N	-0-					-0-
07	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	959	1	3422	2	N	-0-					-0-
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	953	1	2982	2	N	-0-					-0-
*09	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	933	1	3291	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3325	-0-	-581	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
09	3840	X	3179	-0-	-661	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7337	-0-	-537	-0-	7337	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6943	-0-	-527	-0-	6943	3			N	-0-					-0-
07	7688	X	7009	-0-	-679	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
08	7688	X	6737	-0-	-951	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	6378	-0-	-942	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6048	-0-	-431	-0-	6048	3			Y	-0-					-0-
06	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			Y	-0-					-0-
07	6479	X	5957	-0-	-522	-0-	5957	3			Y	-0-					-0-
08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	3			Y	-0-					-0-
*09	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	3			Y	-0-					-0-
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4706	-0-	-285	-0-	4706	3			Y	-0-					-0-
06	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4266	-0-	-725	-0-	4266	3			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4264	-0-	-634	-0-	4264	3			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4130	-0-	-490	-0-	4130	3			Y	-0-					-0-
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5274	-0-	-523	-0-	5274	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	4620	-0-	-990	-0-	4620	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	4687	-0-	-1110	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	3941	-0-	-1856	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
09	5610	X	3961	-0-	-1649	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6539	X	6449	-0-	-90	-0-	6449	3			Y	-0-					-0-
06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			Y	-0-					-0-
07	6386	X	5652	-0-	-734	-0-	5652	3			Y	-0-					-0-
08	6386	X	5890	-0-	-496	-0-	5890	3			Y	-0-					-0-
*09	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			Y	-0-					-0-
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

05	12617	X	10993	-0-	-1624	-0-	559	1	10434	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	10632	-0-	-1218	-0-	545	1	10087	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	4372	-0-	-7873	-0-	257	1	4115	2	N	-0-					-0-
08	12245	X	4312	-0-	-7933	-0-	303	1	4009	2	N	-0-					-0-
09	11070	X	9	-0-	-11061	-0-	9	1			N	-0-					-0-
10	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

05	3613	X	3382	-0-	-231	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3329	-0-	-50	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3295	-0-	-84	-0-	3295	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	3147	3			Y	-0-					-0-
10	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

05	9021	X	8829	-0-	-192	-0-	430	1	2543	2	N	6					192
							5849	3	7	9							
06	8790	X	8367	-0-	-423	-0-	444	1	2294	2	N	3	1	8			194
							5626	3	3	9							
07	9083	X	8361	-0-	-722	-0-	408	1	1848	2	N	7					201
							6097	3	8	9							
08	9083	X	8781	-0-	-302	-0-	416	1	3147	2	N	-0-					201
							5218	3									
09	8550	X	8444	-0-	-106	-0-	395	1	2869	2	N	-0-					201
							5180	3									
10	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					201

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

05	7006	X	6858	-0-	-148	-0-	6858	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6518	-0-	-232	-0-	6518	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6629	-0-	-346	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	6705	-0-	-270	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
09	6690	X	6404	-0-	-286	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					13
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					13
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					13
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	9013	-0-	-287	-0-	9013	3			Y	-0-					-0-
06	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3			Y	-0-					-0-
07	9083	X	8711	-0-	-372	-0-	8711	3			Y	-0-					-0-
08	9083	X	8849	-0-	-234	-0-	8849	3			Y	-0-					-0-
09	8760	X	8389	-0-	-371	-0-	8389	3			Y	-0-					-0-
10	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	17	-0-	-3238	-0-	17	1			N	-0-					7
06	2520	X	79	-0-	-2441	-0-	22	2	54	3	N	3					10
							3	9									
07	1085	X	145	-0-	-940	-0-	5	1	32	2	N	2					12
							106	3	2	9							
08	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	39	1	518	2	N	-0-	2	1			10
							859	3									
*09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	145	1	1283	2	N	-0-					10
							2316	3									
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					10

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3750	-0-	-342	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	3507	-0-	-393	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
07	4030	X	3730	-0-	-300	-0-	3730	3			N	-0-					-0-
08	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
*09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4120	-0-	-1150	-0-	172	1	3430	2	Y	-0-					-0-
							518	3									
06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	407	1	4420	2	Y	-0-					-0-
							565	3									
07	5022	X	4755	-0-	-267	-0-	769	1	3559	2	Y	-0-					-0-
							427	3									
08	5022	X	4197	-0-	-825	-0-	789	1	2946	2	Y	-0-					-0-
							462	3									
09	5400	X	3157	-0-	-2243	-0-	510	1	2365	2	Y	-0-					-0-
							282	3									
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		10	-0-	10	10	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11811	X	3941	-0-	-7870	-0-	769	1	3169	2	N	3					377
							3	9									
06	12090	X	8421	-0-	-3669	-0-	826	1	7595	2	N	-0-					377
07	12493	X	7425	-0-	-5068	-0-	456	1	6967	2	N	2					379
							2	9									
08	12493	X	6182	-0-	-6311	-0-	1176	1	5006	2	N	-0-					379
09	11040	X	6868	-0-	-4172	-0-	546	1	6322	2	N	-0-					379
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					379

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	594	1	2301	2	N	-0-					1
							3412	3									
06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	457	1	2243	2	N	-0-					1
							3208	3									
07	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	496	1	2437	2	N	-0-					1
							3451	3									
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	575	1	2396	2	N	-0-					1
							3381	3									
*09	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	601	1	2591	2	N	-0-					1
							3364	3									
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	626	1	2974	2	N	-0-					2
							4410	3									
06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	420	1	2968	2	N	-0-					2
							4244	3									
07	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	425	1	2873	2	N	-0-	1	5			1
							4068	3									
08	7688	X	7162	-0-	-526	-0-	505	1	2761	2	N	-0-					1
							3896	3									
09	7440	X	6536	-0-	-904	-0-	480	1	2635	2	N	-0-					1
							3421	3									
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					1

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	620	1	5996	2	N	8					33
							9	9									
06	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	600	1	5958	2	N	-0-					33
07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	620	1	5787	2	N	161					194
							177	9									
08	6634	X	4944	-0-	-1690	-0-	620	1	4304	2	N	18					212
							20	9									
09	6450	X	5829	-0-	-621	-0-	600	1	5214	2	N	14	196	1			30
							15	9									
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					30

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4610	-0-	-350	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4454	-0-	-286	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4524	-0-	-281	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4375	-0-	-306	-0-	4375	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	4205	-0-	-265	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2478	-0-	-653	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	1625	-0-	-1405	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2551	-0-	-580	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	2344	-0-	-136	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
09	2400	X	1026	-0-	-1374	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
10	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	3415	-0-	-3684	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	3501	-0-	-1539	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	3169	-0-	-1388	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3282	-0-	-624	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
09	3510	X	3426	-0-	-84	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	8272	-0-	-315	-0-	884 4412	1 3	2976	2	N	-0-					2
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	750 4737	1 3	3313	2	N	-0-					2
07	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	708 4698	1 3	3318	2	N	-0-	1	5			1
08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	758 4766	1 3	3378	2	N	-0-					1
09	8310	X	7521	-0-	-789	-0-	652 3880	1 3	2989	2	N	-0-					1
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					1

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6819	-0-	-404	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
06	6810	X	6456	-0-	-354	-0-	6456	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6601	-0-	-374	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
08	6882	X	6434	-0-	-448	-0-	6434	3			N	-0-					-0-
09	6630	X	6108	-0-	-522	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9248	-0-	-827	-0-	9248	3			N	-0-					-0-
06	9540	X	8877	-0-	-663	-0-	8877	3			N	-0-					-0-
07	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	3			N	-0-					-0-
08	9238	X	9179	-0-	-59	-0-	9179	3			N	-0-					-0-
09	8940	X	8779	-0-	-161	-0-	8779	3			N	-0-					-0-
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	3			N	-0-					-0-
06	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	3			N	-0-					-0-
07	13020	X	12784	-0-	-236	-0-	12784	3			N	-0-					-0-
08	13268	X	12304	-0-	-964	-0-	12304	3			N	-0-					-0-
09	12840	X	12443	-0-	-397	-0-	12443	3			N	-0-					-0-
10	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6004	-0-	-289	-0-	384	1	5620	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	6003	-0-	-87	-0-	370	1	5633	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	6388	-0-	-60	-0-	389	1	5999	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5697	-0-	-751	-0-	385	1	5312	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5242	-0-	-998	-0-	372	1	4870	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5556	-0-	-179	-0-	5556	3			N	-0-					64
06	5550	X	5077	-0-	-473	-0-	5077	3			N	-0-					64
07	5735	X	4977	-0-	-758	-0-	4977	3			N	-0-					64
08	5549	X	4637	-0-	-912	-0-	4637	3			N	-0-					64
09	5370	X	4798	-0-	-572	-0-	4798	3			N	-0-					64
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					64

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	3			N	-0-					-0-
06	5160	X	2413	-0-	-2747	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
07	5208	X	3162	-0-	-2046	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	2277	-0-	-3055	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
09	5160	X	2687	-0-	-2473	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			Y	-0-					-0-
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4896	-0-	-436	-0-	4896	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5042	-0-	-290	-0-	5042	3			Y	-0-					-0-
09	5160	X	4688	-0-	-472	-0-	4688	3			Y	-0-					-0-
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6576	X	6177	-0-	-399	-0-	6177	3			Y	-0-					-0-
06	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	6136	-0-	-188	-0-	6136	3			Y	-0-					-0-
08	6324	X	6025	-0-	-299	-0-	6025	3			Y	-0-					-0-
09	6120	X	5728	-0-	-392	-0-	5728	3			Y	-0-					-0-
10	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9482	X	8987	-0-	-495	-0-	8987	3			Y	-0-					84
06	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3			Y	-0-					84
07	9176	X	8998	-0-	-178	-0-	8998	3			Y	-0-					84
08	9176	X	8848	-0-	-328	-0-	8848	3			Y	-0-					84
09	8880	X	8715	-0-	-165	-0-	8715	3			Y	-0-					84
10	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4999	-0-	-364	-0-	4999	3			Y	-0-					-0-
06	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4938	-0-	-332	-0-	4938	3			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4824	-0-	-322	-0-	4824	3			Y	-0-					-0-
09	4920	X	4705	-0-	-215	-0-	4705	3			Y	-0-					-0-
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9815	X	9201	-0-	-614	-0-	9201	3			Y	-0-					90
06	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	3			Y	-0-					90
07	9455	X	9285	-0-	-170	-0-	9285	3			Y	-0-					90
08	9393	X	8987	-0-	-406	-0-	8987	3			Y	-0-					90
09	9150	X	8710	-0-	-440	-0-	8710	3			Y	-0-					90
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					90

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	3			N	-0-					-0-
06	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	3			N	-0-					-0-
07	10633	X	10619	-0-	-14	-0-	10619	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	10330	-0-	-830	-0-	10330	3			N	-0-					-0-
09	10800	X	9999	-0-	-801	-0-	9999	3			N	-0-					-0-
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	2945	-0-	-837	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2858	-0-	-292	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
09	2910	X	1821	-0-	-1089	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	3			N	-0-					-0-
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	5425	-0-	-217	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	5340	-0-	-1263	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	5014	-0-	-1376	-0-	5014	3			N	-0-					-0-
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	3978	-0-	-3028	-0-	429 2120	1 3	1429	2	N	-0-					2
06	6360	X	4663	-0-	-1697	-0-	337 2546	1 3	1780	2	N	-0-					2
07	6572	X	4093	-0-	-2479	-0-	290 2229	1 3	1574	2	N	-0-	1	5			1
08	6572	X	4134	-0-	-2438	-0-	276 2258	1 3	1600	2	N	-0-					1
*09	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	387 4108	1 3	3164	2	N	-0-					1
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					1

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

05	10199	X	9522	-0-	-677	-0-	423	1	9099	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	9422	-0-	-448	-0-	405	1	9017	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	9282	-0-	-886	-0-	415	1	8867	2	N	-0-					-0-
08	9517	X	8523	-0-	-994	-0-	408	1	8115	2	N	-0-					-0-
09	9420	X	8283	-0-	-1137	-0-	395	1	7888	2	N	-0-					-0-
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

05	12152	X	10291	-0-	-1861	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	9136	-0-	-2624	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	10538	-0-	-1614	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10937	-0-	-254	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
*09	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

05	10509	X	10380	-0-	-129	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	8543	-0-	-1627	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	8239	-0-	-2270	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	8533	-0-	-1852	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9237	-0-	-813	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

05	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
06	6090	X	6075	-0-	-15	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
07	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
09	6090	X	2302	-0-	-3788	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	12342	-0-	-1143	-0-	520	1	11822	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	12718	-0-	-662	-0-	515	1	12203	2	N	-0-					-0-
07	13826	X	12482	-0-	-1344	-0-	525	1	11957	2	N	-0-					-0-
08	13826	X	11754	-0-	-2072	-0-	518	1	11236	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	11390	-0-	-1870	-0-	521	1	10869	2	N	-0-					-0-
10	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	500	1	12540	2	N	-0-					-0-
06	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	500	1	12770	2	N	-0-					-0-
07	13578	X	12552	-0-	-1026	-0-	528	1	12024	2	N	-0-					-0-
08	13578	X	11791	-0-	-1787	-0-	515	1	11276	2	N	-0-					-0-
09	13260	X	11361	-0-	-1899	-0-	476	1	10885	2	N	-0-					-0-
10	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	651	1	9697	2	N	-0-					-0-
06	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	635	1	9547	2	N	-0-					-0-
07	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	653	1	10109	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	9527	-0-	-424	-0-	664	1	8863	2	N	-0-					-0-
09	9630	X	9372	-0-	-258	-0-	643	1	8729	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	10725	-0-	-1458	-0-	457	1	10268	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	10220	-0-	-1570	-0-	426	1	9794	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	10395	-0-	-1788	-0-	419	1	9976	2	N	-0-					-0-
08	11780	X	10436	-0-	-1344	-0-	426	1	10010	2	N	-0-					-0-
09	11400	X	9860	-0-	-1540	-0-	411	1	9449	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	13744	-0-	-671	-0-	1180	1	12534	2	Y	27	27	1			43
							30	9									
06	13950	X	11940	-0-	-2010	-0-	1164	1	10776	2	Y	-0-	27	1			16
07	13051	X	11277	-0-	-1774	-0-	1217	1	10060	2	Y	-0-					16
08	13733	X	5536	-0-	-8197	-0-	1128	1	4408	2	Y	-0-					16
09	13290	X	596	-0-	-12694	-0-	595	1	1	2	Y	-0-					16
10	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					16

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	615	1	6419	2	Y	27	27	1			43
							30	9									
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	562	1	5435	2	Y	-0-	27	1			16
07	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	630	1	4599	2	Y	-0-					16
08	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	767	1	6862	2	Y	-0-					16
*09	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	1041	1	7538	2	Y	-0-					16
10	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	9770	-0-	-522	-0-	387	1	9383	2	N	-0-			-0-
06	9960	X	8187	-0-	-1773	-0-	394	1	7793	2	N	-0-			-0-
07	10292	X	9203	-0-	-1089	-0-	385	1	8818	2	N	-0-			-0-
08	10230	X	8814	-0-	-1416	-0-	370	1	8444	2	N	-0-			-0-
09	9540	X	8065	-0-	-1475	-0-	330	1	7735	2	N	-0-			-0-
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	3509	-0-	-2722	-0-	316	1	1286	2	N	-0-			1
							1907	3							
06	6030	X	3693	-0-	-2337	-0-	564	1	1288	2	N	-0-			1
							1841	3							
07	6231	X	5071	-0-	-1160	-0-	701	1	1809	2	N	-0-			1
							2561	3							
08	5518	X	5048	-0-	-470	-0-	652	1	1823	2	N	-0-			1
							2573	3							
*09	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	579	1	2038	2	N	-0-			1
							2645	3							
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			1

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	8018	-0-	-4041	-0-	8018	3			N	-0-			-0-
06	11670	X	7511	-0-	-4159	-0-	7511	3			N	-0-			-0-
07	11749	X	8810	-0-	-2939	-0-	8810	3			N	-0-			-0-
08	10881	X	8800	-0-	-2081	-0-	8800	3			N	-0-			-0-
09	9960	X	7904	-0-	-2056	-0-	7904	3			N	-0-			-0-
10	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT			-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	9192	-0-	-108	-0-	9192	3			N	-0-			-0-
06	8850	X	8340	-0-	-510	-0-	8340	3			N	-0-			-0-
07	9145	X	8494	-0-	-651	-0-	8494	3			N	-0-			-0-
08	9207	X	8381	-0-	-826	-0-	8381	3			N	-0-			-0-
09	8910	X	7707	-0-	-1203	-0-	7707	3			N	-0-			-0-
10	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-			-0-
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			N	-0-			-0-
07	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			N	-0-			-0-
08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3			N	-0-			-0-
*09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			N	-0-			-0-
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7102	-0-	-586	-0-	7102	3			N	-0-			-0-
06	7260	X	6719	-0-	-541	-0-	6719	3			N	-0-			-0-
07	7347	X	6681	-0-	-666	-0-	6681	3			N	-0-			-0-
08	7192	X	6696	-0-	-496	-0-	6696	3			N	-0-			-0-
09	6870	X	6463	-0-	-407	-0-	6463	3			N	-0-			-0-
10	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	10950	-0-	-737	-0-	10950	3			N	-0-					-0-
06	11670	X	10258	-0-	-1412	-0-	10258	3			N	-0-					-0-
07	12059	X	10164	-0-	-1895	-0-	10164	3			N	-0-					-0-
08	12059	X	9981	-0-	-2078	-0-	9981	3			N	-0-					-0-
09	10950	X	9807	-0-	-1143	-0-	9807	3			N	-0-					-0-
10	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3450	-0-	-952	-0-	543	1	880	2	N	2					61
							2025	3	2	9							
06	3240	X	3037	-0-	-203	-0-	406	1	755	2	N	23					84
							1851	3	25	9							
07	4216	X	3393	-0-	-823	-0-	572	1	655	2	N	5	59	1			30
							2160	3	6	9							
08	4216	X	2967	-0-	-1249	-0-	587	1	894	2	N	3					33
							1483	3	3	9							
09	4080	X	2955	-0-	-1125	-0-	388	1	915	2	N	-0-					33
							1652	3									
10	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					33

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	10161	-0-	-1805	-0-	10161	3			N	-0-					-0-
06	11310	X	10255	-0-	-1055	-0-	10255	3			N	-0-					-0-
07	11346	X	10645	-0-	-701	-0-	10645	3			N	-0-					-0-
08	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10758	3			N	-0-					-0-
09	10260	X	9928	-0-	-332	-0-	9928	3			N	-0-					-0-
10	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17050	X	16706	-0-	-344	-0-	16706	3			N	-0-					-0-
06	16230	X	16220	-0-	-10	-0-	16220	3			N	-0-					-0-
07	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	16950	3			N	-0-					-0-
08	16709	X	15392	-0-	-1317	-0-	15392	3			N	-0-					-0-
09	16230	X	16054	-0-	-176	-0-	16054	3			N	-0-					-0-
10	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	9648	-0-	-55	-0-	9648	3			N	-0-					-0-
06	10020	X	9189	-0-	-831	-0-	9189	3			N	-0-					-0-
07	10354	X	9325	-0-	-1029	-0-	9325	3			N	-0-					-0-
08	10354	X	9143	-0-	-1211	-0-	9143	3			N	-0-					-0-
09	9330	X	8811	-0-	-519	-0-	8811	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6659	-0-	-316	-0-	6659	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	6286	-0-	-404	-0-	6286	3			N	-0-					-0-
07	6820	X	6396	-0-	-424	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	6374	-0-	-353	-0-	6374	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	2297	-0-	-4153	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9744	-0-	-393	-0-	9744	3			N	-0-					-0-
06	9720	X	9239	-0-	-481	-0-	9239	3			N	-0-					-0-
07	10044	X	9351	-0-	-693	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
08	9982	X	9038	-0-	-944	-0-	9038	3			N	-0-					-0-
09	9540	X	9086	-0-	-454	-0-	9086	3			N	-0-					-0-
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	9889	-0-	-465	-0-	9889	3			N	-0-					-0-
06	10020	X	9355	-0-	-665	-0-	9355	3			N	-0-					-0-
07	10354	X	9563	-0-	-791	-0-	9563	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	9315	-0-	-853	-0-	9315	3			N	-0-					-0-
09	9840	X	9093	-0-	-747	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
10	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	10236	-0-	-1141	-0-	10236	3			N	-0-					-0-
06	11220	X	9548	-0-	-1672	-0-	9548	3			N	-0-					-0-
07	11594	X	9664	-0-	-1930	-0-	9664	3			N	-0-					-0-
08	11594	X	9475	-0-	-2119	-0-	9475	3			N	-0-					-0-
09	10200	X	9010	-0-	-1190	-0-	9010	3			N	-0-					-0-
10	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	11291	-0-	-179	-0-	11291	3			N	-0-					-0-
06	11100	X	10682	-0-	-418	-0-	10682	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	10981	-0-	-458	-0-	10981	3			N	-0-					-0-
08	11346	X	10764	-0-	-582	-0-	10764	3			N	-0-					-0-
09	10980	X	10239	-0-	-741	-0-	10239	3			N	-0-					-0-
10	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	9529	-0-	-1414	-0-	9529	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	9700	-0-	-650	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
07	10137	X	9875	-0-	-262	-0-	9875	3			N	-0-					-0-
08	10137	X	9868	-0-	-269	-0-	9868	3			N	-0-					-0-
09	9810	X	9196	-0-	-614	-0-	9196	3			N	-0-					-0-
10	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7164	-0-	-958	-0-	7164	3			N	-0-					-0-
06	7050	X	6775	-0-	-275	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
07	7285	X	6879	-0-	-406	-0-	6879	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	6555	-0-	-606	-0-	6555	3			N	-0-					-0-
09	6930	X	5705	-0-	-1225	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14508	X	13426	-0-	-1082	-0-	13426	3			N	-0-					-0-
06	13920	X	13176	-0-	-744	-0-	13176	3			N	-0-					-0-
07	14260	X	13343	-0-	-917	-0-	13343	3			N	-0-					-0-
08	14136	X	13308	-0-	-828	-0-	13308	3			N	-0-					-0-
09	13410	X	12814	-0-	-596	-0-	12814	3			N	-0-					-0-
10	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	7011	-0-	-57	-0-	952	1	1834	2	N	5					104
							4219	3	6	9							
06	7230	X	6618	-0-	-612	-0-	958	1	1636	2	N	12					116
							4011	3	13	9							
07	7471	X	6045	-0-	-1426	-0-	1087	1	1153	2	N	-0-	80	1			36
							3805	3									
08	7471	X	7100	-0-	-371	-0-	1238	1	2205	2	N	1					37
							3656	3	1	9							
09	6780	X	6316	-0-	-464	-0-	763	1	1979	2	N	-0-					37
							3574	3									
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					37

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6296	-0-	-958	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	6039	-0-	-381	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6067	-0-	-567	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6010	-0-	-438	-0-	6010	3			N	-0-					-0-
09	6210	X	4382	-0-	-1828	-0-	4382	3			N	-0-					-0-
10	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8675	-0-	-594	-0-	136	1	8539	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	7667	-0-	-1303	-0-	131	1	7536	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	7729	-0-	-1354	-0-	135	1	7594	2	N	-0-					-0-
08	8680	X	8239	-0-	-441	-0-	142	1	8097	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	7831	-0-	-569	-0-	137	1	7694	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5903	-0-	-173	-0-	5903	3			Y	-0-					112
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			Y	-0-					112
07	6076	X	5601	-0-	-475	-0-	5601	3			Y	-0-					112
08	6014	X	5940	-0-	-74	-0-	5940	3			Y	-0-					112
09	5820	X	5729	-0-	-91	-0-	5729	3			Y	-0-					112
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					112

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	590	1	2604	2	N	5					28
							5991	3	6	9							
06	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	427	1	2598	2	N	12					40
							6371	3	13	9							
07	10106	X	9307	-0-	-799	-0-	549	1	2035	2	N	8					48
							6714	3	9	9							
08	10106	X	9526	-0-	-580	-0-	542	1	3375	2	N	12	22	1			38
							5596	3	13	9							
09	9780	X	9178	-0-	-602	-0-	523	1	3080	2	N	12					50
							5562	3	13	9							
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					50

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6242	-0-	-826	-0-	759	1	5483	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	5757	-0-	-1083	-0-	742	1	5015	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	5916	-0-	-749	-0-	831	1	5085	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	4462	-0-	-2203	-0-	902	1	3560	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	356	-0-	-5974	-0-	356	1			N	-0-					-0-
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	243	-0-	-2981	-0-	243	1			N	-0-					-0-
06	1950	X	17	-0-	-1933	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	341	X	12	-0-	-329	-0-	12	1			N	-0-					-0-
08	341	X	2	-0-	-339	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7945	2	36	9	N	33					185
06	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	114	1	7701	2	N	7					192
							8	9									
07	8680	X	8118	-0-	-562	-0-	8118	2			N	-0-					192
08	8680	X	5345	-0-	-3335	-0-	5337	2	8	9	N	7					199
09	8400	X	2959	-0-	-5441	-0-	740	1	2217	2	N	2					201
							2	9									
10	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					201

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	1907	-0-	-604	-0-	109	1	544	2	N	2					17
							1252	3	2	9							
06	2580	X	1615	-0-	-965	-0-	87	1	441	2	N	5					22
							1081	3	6	9							
07	2666	X	1589	-0-	-1077	-0-	91	1	347	2	N	5					27
							1145	3	6	9							
08	2666	X	1740	-0-	-926	-0-	102	1	614	2	N	5	10	1			22
							1018	3	6	9							
*09	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	109	1	680	2	N	7					29
							1228	3	8	9							
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					29

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

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

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	3			Y	-0-					-0-
06	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	3			Y	-0-					-0-
07	8804	X	4337	-0-	-4467	-0-	4337	3			Y	-0-					-0-
08	8463	X	890	-0-	-7573	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
09	8190	X	2464	-0-	-5726	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
10	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	5397	-0-	-4771	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
06	8940	X	6296	-0-	-2644	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
07	7967	X	1416	-0-	-6551	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	7006	X	164	-0-	-6842	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	2661	-0-	-4119	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	478	1	5717	2	Y	27	27	1			43
							30	9									
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	510	1	4352	2	Y	-0-	27	1			16
07	4495	X	4419	-0-	-76	-0-	503	1	3916	2	Y	-0-					16
08	6231	X	4918	-0-	-1313	-0-	518	1	4400	2	Y	-0-					16
09	6030	X	6003	-0-	-27	-0-	638	1	5365	2	Y	-0-					16
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					16

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3248	-0-	-1247	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3607	-0-	-743	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
08	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
09	3600	X	3576	-0-	-24	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	10830	-0-	-609	-0-	10830	3			N	-0-					-0-
06	11070	X	9970	-0-	-1100	-0-	9970	3			N	-0-					-0-
07	11439	X	10307	-0-	-1132	-0-	10307	3			N	-0-					-0-
08	10819	X	9721	-0-	-1098	-0-	9721	3			N	-0-					-0-
09	10470	X	9805	-0-	-665	-0-	9805	3			N	-0-					-0-
10	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					130
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					130
07	864	X	864	-0-	-0-	-0-	370	1	494	2	N	-0-					130
08	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					130
*09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					130
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	287	-0-	-10129	-0-	57	1	230	2	N	-0-					216
06	8370	X	5267	-0-	-3103	-0-	511	1	4750	2	N	5					221
							6	9									
07	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9180	2	17	9	N	15					236
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4364	2	3	9	N	3	174	1			65
*09	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	114	1	7117	2	N	10					75
							11	9									
10	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					75

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8775	2	54	9	N	49	185	1			55
06	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8562	2	13	9	N	12					67
07	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9120	2	3	9	N	3					70
08	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	8996	2	15	9	N	14					84
*09	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					84
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8800	-0-	-593	-0-	8800	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	7393	-0-	-1697	-0-	7393	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	7901	-0-	-1585	-0-	7901	3			N	-0-					-0-
08	9486	X	8252	-0-	-1234	-0-	8252	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	8805	-0-	-375	-0-	8805	3			N	-0-					-0-
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3042	-0-	42	42	3042	3			N	-0-					-0-
07	2493	N	2451	-0-	-42	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
08	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
*09	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	9672	-0-	-1333	-0-	9672	3			N	-0-					-0-
06	10650	X	9163	-0-	-1487	-0-	9163	3			N	-0-					-0-
07	9207	X	8859	-0-	-348	-0-	8859	3			N	-0-					-0-
08	9672	X	8564	-0-	-1108	-0-	8564	3			N	-0-					-0-
09	9360	X	9131	-0-	-229	-0-	9131	3			N	-0-					-0-
10	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15624	X	13689	-0-	-1935	-0-	541	1	13148	2	N	-0-					-0-
06	15120	X	13312	-0-	-1808	-0-	507	1	12805	2	N	-0-					-0-
07	15624	X	13348	-0-	-2276	-0-	547	1	12801	2	N	-0-					-0-
08	15376	X	12704	-0-	-2672	-0-	548	1	12156	2	N	-0-					-0-
09	14310	X	11968	-0-	-2342	-0-	528	1	11440	2	N	-0-					-0-
10	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7856	-0-	-359	-0-	7856	3			N	-0-					-0-
06	7950	X	7406	-0-	-544	-0-	7406	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	7547	-0-	-513	-0-	7547	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	7492	-0-	-506	-0-	7492	3			N	-0-					-0-
09	7680	X	7129	-0-	-551	-0-	7129	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	9827	-0-	-682	-0-	9776	2	51	9	N	46					212
06	10110	X	8566	-0-	-1544	-0-	171	1	8385	2	N	9					221
							10	9									
07	10447	X	7364	-0-	-3083	-0-	399	1	6959	2	N	5					226
							6	9									
08	10447	X	7936	-0-	-2511	-0-	883	1	6984	2	N	63					289
							69	9									
*09	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	513	1	10628	2	N	30					319
							33	9									
10	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					319

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2500	X	1442	-0-	-1058	-0-	185	1	1257	2	Y	-0-					40
06	3810	X	1236	-0-	-2574	-0-	170	1	1066	2	Y	-0-					40
07	3937	X	1630	-0-	-2307	-0-	1580	2	50	9	Y	45					85
08	3937	X	2037	-0-	-1900	-0-	114	1	1905	2	Y	16					101
							18	9									
*09	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3952	2	54	9	Y	49					150
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					150

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7212	-0-	-1561	-0-	150	1	7062	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	7703	-0-	-7	-0-	146	1	7557	2	N	-0-					-0-
07	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	150	1	8017	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	7667	-0-	-300	-0-	144	1	7523	2	N	-0-					-0-
09	7710	X	7562	-0-	-148	-0-	140	1	7422	2	N	-0-					-0-
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	10205	-0-	-986	-0-	10205	3			N	-0-					-0-
06	10620	X	10095	-0-	-525	-0-	10095	3			N	-0-					-0-
07	10850	X	10138	-0-	-712	-0-	10138	3			N	-0-					-0-
08	10664	X	9924	-0-	-740	-0-	9924	3			N	-0-					-0-
09	10230	X	9434	-0-	-796	-0-	9434	3			N	-0-					-0-
10	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	3706	-0-	-5873	-0-	197	1	3468	2	Y	37	37	1			59
							41	9									
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	254	1	5039	2	Y	-0-	37	1			22
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	342	1	6820	2	Y	-0-					22
08	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	564	1	9205	2	Y	-0-					22
*09	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	527	1	8171	2	Y	-0-					22
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					22

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	10654	-0-	-1281	-0-	10654	3			N	-0-					-0-
06	11280	X	10277	-0-	-1003	-0-	10277	3			N	-0-					-0-
07	11532	X	10540	-0-	-992	-0-	10540	3			N	-0-					-0-
08	11191	X	10291	-0-	-900	-0-	10291	3			N	-0-					-0-
09	10740	X	9780	-0-	-960	-0-	9780	3			N	-0-					-0-
10	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	11130	-0-	-464	-0-	11130	3			N	-0-					57
06	11160	X	10360	-0-	-800	-0-	10360	3			N	-0-					57
07	11470	X	10240	-0-	-1230	-0-	10240	3			N	-0-					57
08	11377	X	10140	-0-	-1237	-0-	10140	3			N	-0-					57
09	10860	X	10001	-0-	-859	-0-	10001	3			N	-0-					57
10	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
08	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					-0-
09	570	N	197	-0-	-373	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		390	-0-	390	390	390	1			Y	-0-					-0-
07	T. A.		424	-0-	424	814	424	1			Y	-0-					-0-
08	T. A.		750	-0-	750	1564	650	1	86	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
*09	2178	X	614	-0-	-1564	-0-	614	1			Y	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11844	X	11482	-0-	-362	-0-	11482	3			Y	-0-					-0-
06	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	3			Y	-0-					-0-
07	11439	X	9712	-0-	-1727	-0-	9712	3			Y	-0-					-0-
08	11439	X	7504	-0-	-3935	-0-	7504	3			Y	-0-					-0-
09	11070	X	6243	-0-	-4827	-0-	6243	3			Y	-0-					-0-
10	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	102	-0-	-270	-0-	46	1	49	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
06	5370	X	738	-0-	-4632	-0-	661	1	68	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
07	4464	X	941	-0-	-3523	-0-	736	1	183	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	696	1	9	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
*09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	1285	1	3810	2	Y	-0-					-0-
							454	3									
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	1895	1	4054	2	N	-0-					2
							6011	3									
06	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	1200	1	4016	2	N	-0-					2
							5742	3									
07	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	1391	1	4084	2	N	-0-	1	5			1
							5783	3									
08	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	1740	1	3801	2	N	-0-					1
							5364	3									
*09	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	922	1	3696	2	N	-0-					1
							4798	3									
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					1

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	7502	-0-	-2697	-0-	7490	2	12	9	N	11					193
06	9870	X	6346	-0-	-3524	-0-	712	1	5630	2	N	4					197
							4	9									
07	10199	X	6420	-0-	-3779	-0-	142	1	6261	2	N	15					212
							17	9									
08	10199	X	8016	-0-	-2183	-0-	8009	2	7	9	N	6	171	1			47
09	8820	X	6426	-0-	-2394	-0-	6409	2	17	9	N	15					62
10	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					62

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5206	-0-	-95	-0-	5206	2			N	-0-					33
06	5550	X	4958	-0-	-592	-0-	4958	2			N	-0-					33
07	5735	X	5068	-0-	-667	-0-	5068	2			N	-0-					33
08	5735	X	4795	-0-	-940	-0-	4795	2			N	-0-					33
09	5250	X	4907	-0-	-343	-0-	4907	2			N	-0-					33
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					27
06	6420	X	6026	-0-	-394	-0-	6026	2			N	-0-					27
07	6789	X	6639	-0-	-150	-0-	6639	2			N	-0-					27
08	7254	X	5653	-0-	-1601	-0-	5653	2			N	-0-					27
09	7020	X	5429	-0-	-1591	-0-	240	1	5189	2	N	-0-					27
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					27

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	9292	-0-	-8	-0-	9292	3			N	-0-					-0-
06	9000	X	7562	-0-	-1438	-0-	7562	3			N	-0-					-0-
07	9114	X	8154	-0-	-960	-0-	8154	3			N	-0-					-0-
08	9300	X	7695	-0-	-1605	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
09	9000	X	4614	-0-	-4386	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5011	-0-	-507	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4656	-0-	-564	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
07	5363	X	4724	-0-	-639	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
08	5301	X	4601	-0-	-700	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
09	4920	X	4712	-0-	-208	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
10	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	12636	-0-	-446	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	12323	-0-	-337	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	13005	-0-	-77	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
08	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
*09	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	540	N	245	-0-	-295	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8037	2	8	9	N	7					179
06	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6276	2	11	9	N	10					189
07	8308	X	6092	-0-	-2216	-0-	6092	2			N	-0-					189
08	8308	X	5806	-0-	-2502	-0-	5786	2	20	9	N	18					207
09	8040	X	2694	-0-	-5346	-0-	170	1	2521	2	N	3					210
							3	9									
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					210

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	751	1	3361	2	N	32					174
							35	9									
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	727	1	3102	2	N	17					191
							19	9									
07	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	751	1	3147	2	N	1					192
							1	9									
08	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	751	1	2813	2	N	14	173	1			33
							15	9									
*09	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	727	1	2809	2	N	17					50
							19	9									
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					50

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	620	1	7898	2	N	32					173
							35	9									
06	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	600	1	6768	2	N	5					178
							6	9									
07	8029	X	5549	-0-	-2480	-0-	320	1	5226	2	N	3					181
							3	9									
08	8556	X	5539	-0-	-3017	-0-	620	1	4842	2	N	70	169	1			82
							77	9									
09	8280	X	6468	-0-	-1812	-0-	600	1	5842	2	N	24					106
							26	9									
10	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	11972	-0-	-4024	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	9389	-0-	-6091	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	5187	-0-	-9383	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
08	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
*09	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	16669	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1177	-0-	1177	2793	1177	1			N	-0-					-0-
06	3774	X	981	-0-	-2793	-0-	981	1			N	-0-					-0-
07	1147	N	39	-0-	-1108	-0-	39	1			N	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	628	-0-	-362	-0-	628	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	11626	-0-	-1301	-0-	11626	3			Y	-0-					-0-
06	11974	X	11974	-0-	-0-	-0-	11974	3			Y	-0-					-0-
07	13423	X	13366	-0-	-57	-0-	13366	3			Y	-0-					-0-
08	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	14950	3			Y	-0-					-0-
*09	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	14967	3			Y	-0-					-0-
10	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	12209	-0-	-1183	-0-	12209	3			N	-0-					-0-
06	12960	X	11785	-0-	-1175	-0-	11785	3			N	-0-					-0-
07	13392	X	11838	-0-	-1554	-0-	11838	3			N	-0-					-0-
08	12834	X	11573	-0-	-1261	-0-	11573	3			N	-0-					-0-
09	12030	X	10552	-0-	-1478	-0-	10552	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	14715	-0-	-320	-0-	14715	3			N	-0-					-0-
06	16050	X	13890	-0-	-2160	-0-	13890	3			N	-0-					-0-
07	16585	X	14239	-0-	-2346	-0-	14239	3			N	-0-					-0-
08	16585	X	11654	-0-	-4931	-0-	11654	3			N	-0-					-0-
09	15540	X	13901	-0-	-1639	-0-	13901	3			N	-0-					-0-
10	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	9302	-0-	-959	-0-	9302	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	9448	-0-	-482	-0-	9448	3			N	-0-					-0-
07	10261	X	9928	-0-	-333	-0-	9928	3			N	-0-					-0-
08	10261	X	9034	-0-	-1227	-0-	9034	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	9353	-0-	-337	-0-	9353	3			N	-0-					-0-
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22630	X	19244	-0-	-3386	-0-	19244	3			N	-0-					-0-
06	20100	X	14900	-0-	-5200	-0-	14900	3			N	-0-					-0-
07	20801	X	16199	-0-	-4602	-0-	16199	3			N	-0-					-0-
08	20801	X	17474	-0-	-3327	-0-	17474	3			N	-0-					-0-
09	20130	X	19858	-0-	-272	-0-	19858	3			N	-0-					-0-
10	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	9802	-0-	-3807	-0-	9802	3			N	-0-					-0-
06	12450	X	10390	-0-	-2060	-0-	10390	3			N	-0-					-0-
07	12400	X	11303	-0-	-1097	-0-	11303	3			N	-0-					-0-
08	11160	X	10337	-0-	-823	-0-	10337	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	9967	-0-	-413	-0-	9967	3			N	-0-					-0-
10	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	95	1	5661	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	4506	-0-	-1014	-0-	102	1	4404	2	Y	-0-					-0-
07	5704	X	4314	-0-	-1390	-0-	90	1	4224	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5440	-0-	-326	-0-	81	1	5359	2	Y	-0-					-0-
09	5580	X	4802	-0-	-778	-0-	97	1	4705	2	Y	-0-					-0-
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	1009	1	9759	2	Y	27	27	1			43
							30	9									
06	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	925	1	9151	2	Y	-0-	27	1			16
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	1044	1	9756	2	Y	-0-					16
08	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	1181	1	8903	2	Y	-0-					16
*09	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	1223	1	8709	2	Y	-0-					16
10	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					16

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	883	1	5987	2	N	105	178	1			316
							116	9									
06	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	854	1	6350	2	N	126	173	1			269
							139	9									
07	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	883	1	7321	2	N	58	167	1			160
							64	9									
08	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	883	1	11093	2	N	97					257
							107	9									
*09	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	854	1	9521	2	N	159	176	1			240
							175	9									
10	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					240

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	4578	-0-	-1684	-0-	553	1	4019	2	N	5			25
							6	9							
06	6060	X	4793	-0-	-1267	-0-	684	1	4109	2	N	-0-			25
07	6262	X	2566	-0-	-3696	-0-	28	1	2538	2	N	-0-			25
08	4588	X	936	-0-	-3652	-0-	936	2			N	-0-			25
09	4800	X	4258	-0-	-542	-0-	4258	2			N	-0-			25
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			25

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	5375	-0-	-174	-0-	5355	2	20	9	N	18			76
06	5370	X	4900	-0-	-470	-0-	4870	2	30	9	N	27			103
07	5549	X	5320	-0-	-229	-0-	5320	2			N	-0-			103
08	5518	X	5285	-0-	-233	-0-	5251	2	34	9	N	31			134
09	5280	X	4886	-0-	-394	-0-	4864	2	22	9	N	20			154
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT			154

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	12744	2			N	-0-			-0-
06	11160	X	11088	-0-	-72	-0-	11088	2			N	-0-			-0-
07	12307	X	10499	-0-	-1808	-0-	10499	2			N	-0-			-0-
08	12741	X	10950	-0-	-1791	-0-	10950	2			N	-0-			-0-
09	12330	X	10467	-0-	-1863	-0-	10467	2			N	-0-			-0-
10	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8760	-0-	-292	-0-	194	1	8566	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8424	-0-	-576	-0-	183	1	8241	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	7566	-0-	-1734	-0-	196	1	7370	2	N	-0-			-0-
08	9300	X	6897	-0-	-2403	-0-	205	1	6692	2	N	-0-			-0-
09	8640	X	6533	-0-	-2107	-0-	204	1	6329	2	N	-0-			-0-
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-			-0-
06	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-			-0-
07	10602	X	4423	-0-	-6179	-0-	4423	2			N	-0-			-0-
08	10602	X	4954	-0-	-5648	-0-	4954	2			N	-0-			-0-
09	10260	X	7173	-0-	-3087	-0-	7173	2			N	-0-			-0-
10	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT			-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	648	1	8477	2	N	-0-			-0-
06	8820	X	8285	-0-	-535	-0-	592	1	7693	2	N	-0-			-0-
07	9207	X	8260	-0-	-947	-0-	460	1	7800	2	N	-0-			-0-
08	9207	X	8166	-0-	-1041	-0-	605	1	7561	2	N	-0-			-0-
09	8910	X	8146	-0-	-764	-0-	563	1	7583	2	N	-0-			-0-
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	15595	2	19	9	N	17					250
06	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14756	2	8	9	N	7					257
07	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	15784	2	40	9	N	36	172	1			121
08	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	15605	2			N	-0-					121
*09	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	14727	2			N	-0-					121
10	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					121

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	10479	-0-	-1456	-0-	10479	3			N	-0-					-0-
06	11220	X	9926	-0-	-1294	-0-	9926	3			N	-0-					-0-
07	11377	X	10044	-0-	-1333	-0-	10044	3			N	-0-					-0-
08	11253	X	9889	-0-	-1364	-0-	9889	3			N	-0-					-0-
09	10530	X	9274	-0-	-1256	-0-	9274	3			N	-0-					-0-
10	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	2083	-0-	-2040	-0-	207	1	1876	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	1487	-0-	-2503	-0-	99	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3424	-0-	-513	-0-	87	1	3337	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	1575	-0-	-2362	-0-	134	1	1441	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	1819	-0-	-1871	-0-	81	1	1738	2	Y	-0-					-0-
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	1630	-0-	-2493	-0-	63	1	1567	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	2604	-0-	-1386	-0-	117	1	2487	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	2999	-0-	-1124	-0-	126	1	2873	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3115	-0-	-946	-0-	185	1	2930	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	3181	-0-	-59	-0-	179	1	3002	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	5514	-0-	-5956	-0-	453	1	5021	2	Y	36	79	1			138
							40	9									
06	11100	X	362	-0-	-10738	-0-	353	1	9	9	Y	8					146
07	11470	X	7381	-0-	-4089	-0-	336	1	7042	2	Y	3	64	1	2	8	83
							3	9									
08	9610	X	5721	-0-	-3889	-0-	383	1	5277	2	Y	55	52	1	1	8	85
							61	9									
09	5610	X	350	-0-	-5260	-0-	349	1	1	9	Y	1	1	8			85
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					85

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	8276	-0-	-466	-0-	8146	2	130	9	N	118					155
06	8460	X	7656	-0-	-804	-0-	7645	2	11	9	N	10					165
07	8525	X	7937	-0-	-588	-0-	7925	2	12	9	N	11	176	1			-0-
08	8494	X	7780	-0-	-714	-0-	7716	2	64	9	N	58					58
09	8130	X	7349	-0-	-781	-0-	7290	2	59	9	N	54					112
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	7979	-0-	-918	-0-	837	1	7118	2	N	22					145
							24	9									
06	8610	X	7960	-0-	-650	-0-	810	1	7122	2	N	25					170
							28	9									
07	8649	X	7614	-0-	-1035	-0-	837	1	6758	2	N	17					187
							19	9									
*08	8494	X	7687	-0-	-807	-0-	837	1	6832	2	N	16					203
							18	9									
09	8010	X	7403	-0-	-607	-0-	810	1	6593	2	N	-0-	172	1			31
10	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					31

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

05	9517	X	8199	-0-	-1318	-0-	8185	2	14	9	N	13					309
06	8970	X	7796	-0-	-1174	-0-	7787	2	9	9	N	8					317
07	8525	X	8028	-0-	-497	-0-	8007	2	21	9	N	19					336
08	8184	X	7732	-0-	-452	-0-	7729	2	3	9	N	3					339
09	7920	X	7324	-0-	-596	-0-	7322	2	2	9	N	2					341
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					341

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

05	16647	X	15039	-0-	-1608	-0-	15021	2	18	9	N	16					196
06	15840	X	14251	-0-	-1589	-0-	14238	2	13	9	N	12					208
07	16151	X	14455	-0-	-1696	-0-	14449	2	6	9	N	5					213
08	15841	X	14202	-0-	-1639	-0-	14191	2	11	9	N	10	175	1			48
09	14970	X	13651	-0-	-1319	-0-	13642	2	9	9	N	8					56
10	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT					56

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

05	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	17731	2			N	-0-					-0-
06	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	13234	-0-	-34	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
08	17732	X	10139	-0-	-7593	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	11154	-0-	-6006	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

05	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
06	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
07	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
08	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
*09	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	143	1	1176	2	N	-0-					10
							2704	3									
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	246	1	1129	2	N	8					18
							2768	3	9	9							
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	215	1	716	2	N	2					20
							2362	3	2	9							
08	4030	X	537	-0-	-3493	-0-	61	1	179	2	N	-0-	6	1			14
							297	3									
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					14
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	102	1	5981	2	Y	-0-					-0-
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	121	1	5534	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5333	-0-	-433	-0-	102	1	5231	2	Y	-0-					-0-
08	6076	X	6011	-0-	-65	-0-	88	1	5923	2	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5471	-0-	-409	-0-	116	1	5355	2	Y	-0-					-0-
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2994	-0-	-354	-0-	331	1	2633	2	Y	27	27	1			43
							30	9									
06	2370	X	1670	-0-	-700	-0-	258	1	1412	2	Y	-0-	27	1			16
07	3410	X	1075	-0-	-2335	-0-	219	1	856	2	Y	-0-					16
08	3410	X	244	-0-	-3166	-0-	19	1	225	2	Y	-0-					16
09	3300	X	289	-0-	-3011	-0-	289	2			Y	-0-					16
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					16

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5193	X	4597	-0-	-596	-0-	4597	3			Y	-0-					-0-
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4849	-0-	-204	-0-	4849	3			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4740	-0-	-313	-0-	4740	3			Y	-0-					-0-
09	4740	X	3997	-0-	-743	-0-	3997	3			Y	-0-					-0-
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	4704	-0-	-1899	-0-	244	1	1348	2	N	10					40
							3101	3	11	9							
06	6390	X	4675	-0-	-1715	-0-	229	1	1284	2	N	13					53
							3148	3	14	9							
07	6603	X	4708	-0-	-1895	-0-	250	1	1035	2	N	7					60
							3415	3	8	9							
08	6293	X	5385	-0-	-908	-0-	282	1	1915	2	N	12	29	1			43
							3175	3	13	9							
09	6090	X	5086	-0-	-1004	-0-	283	1	1707	2	N	12					55
							3083	3	13	9							
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					55

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	7310	-0-	-6	-0-	393	1	2786	2	N	-0-					1
							4131	3									
06	7080	X	6738	-0-	-342	-0-	341	1	2633	2	N	-0-					1
							3764	3									
07	7316	X	5837	-0-	-1479	-0-	350	1	2271	2	N	-0-	1	5			-0-
							3216	3									
08	7316	X	5427	-0-	-1889	-0-	346	1	2107	2	N	-0-					-0-
							2974	3									
09	7080	X	4194	-0-	-2886	-0-	333	1	1680	2	N	-0-					-0-
							2181	3									
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	112	1	10025	2	N	-0-					-0-
06	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	160	1	9144	2	N	-0-					-0-
07	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	199	1	9171	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	8979	-0-	-1158	-0-	209	1	8770	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	8434	-0-	-1376	-0-	192	1	8242	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	193	1	4950	2	N	-0-					-0-
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	182	1	5507	2	N	-0-					-0-
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	194	1	5664	2	N	-0-					-0-
08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	203	1	5991	2	N	-0-					-0-
*09	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	202	1	5666	2	N	-0-					-0-
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	624	1	9562	2	Y	-0-					-0-
06	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	647	1	9539	2	Y	-0-					-0-
07	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	745	1	11091	2	Y	-0-					-0-
08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	668	1	10099	2	Y	-0-					-0-
*09	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	605	1	9793	2	Y	-0-					-0-
10	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	5939	-0-	-2369	-0-	323	1	1702	2	N	-0-					17
							3914	3									
06	8040	X	5136	-0-	-2904	-0-	304	1	1397	2	N	9					26
							3425	3	10	9							
07	8308	X	6063	-0-	-2245	-0-	320	1	1335	2	N	4					30
							4404	3	4	9							
08	6975	X	6020	-0-	-955	-0-	353	1	2132	2	N	-0-	11	1			19
							3535	3									
09	6750	X	4738	-0-	-2012	-0-	279	1	1589	2	N	-0-					19
							2870	3									
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					19

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	4157	-0-	-7530	-0-	508	1	3617	2	Y	29	61	1			108
							32	9									
06	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	459	1	9101	2	Y	9					117
							10	9									
07	8711	X	6615	-0-	-2096	-0-	615	1	5998	2	Y	2	51	1			68
							2	9									
08	8711	X	4195	-0-	-4516	-0-	450	1	3687	2	Y	53	44	1			77
							58	9									
09	8430	X	168	-0-	-8262	-0-	168	1			Y	-0-					77
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	480	1	13439	2	Y	31	40	1			83
							34	9									
06	14181	X	14181	-0-	-0-	-0-	605	1	13520	2	Y	51					134
							56	9									
07	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	602	1	14290	2	Y	203	63	1			274
							223	9									
08	12214	X	10262	-0-	-1952	-0-	688	1	9497	2	Y	70	157	1			187
							77	9									
09	11820	X	629	-0-	-11191	-0-	628	1	1	2	Y	-0-					187
10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					187

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1056	2	7	9	Y	6					24
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					24
07	868	N	269	-0-	-599	-0-	269	2			Y	-0-	8	1			16
08	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					16
*09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	11229	-0-	-613	-0-	11185	2	44	9	N	40					96
06	11460	X	10748	-0-	-712	-0-	10729	2	19	9	N	17					113
07	11842	X	10909	-0-	-933	-0-	10881	2	28	9	N	25					138
08	11470	X	10662	-0-	-808	-0-	10595	2	67	9	N	61	172	1			27
09	10980	X	10276	-0-	-704	-0-	10261	2	15	9	N	14					41
10	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					41

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					1
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-	1	5			-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					-0-
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	7289	2	1101	3	Y	-0-					-0-
06	8010	X	5802	-0-	-2208	-0-	5144	2	658	3	Y	-0-					-0-
07	8153	X	6692	-0-	-1461	-0-	642	1	5401	2	Y	-0-					-0-
							649	3									
08	8401	X	6796	-0-	-1605	-0-	722	1	5251	2	Y	-0-					-0-
							823	3									
09	8130	X	6876	-0-	-1254	-0-	461	1	5732	2	Y	-0-					-0-
							683	3									
10	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3670	-0-	-236	-0-	194	1	3020	2	Y	-0-					-0-
							456	3									
06	3780	X	3479	-0-	-301	-0-	357	1	2768	2	Y	-0-					-0-
							354	3									
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	693	1	2946	2	Y	-0-					-0-
							354	3									
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	869	1	3130	2	Y	-0-					-0-
							491	3									
*09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	691	1	3302	2	Y	-0-					-0-
							394	3									
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	4406	-0-	-1670	-0-	303	1	1653	2	N	-0-					1
							2450	3									
06	5880	X	4548	-0-	-1332	-0-	303	1	1747	2	N	-0-					1
							2498	3									
07	6076	X	4686	-0-	-1390	-0-	337	1	1800	2	N	-0-					1
							2549	3									
08	5580	X	4642	-0-	-938	-0-	329	1	1789	2	N	-0-					1
							2524	3									
09	4560	X	4258	-0-	-302	-0-	306	1	1720	2	N	-0-					1
							2232	3									
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					1

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4793	-0-	-12	-0-	725	1	1638	2	N	-0-					1
							2430	3									
06	4650	X	4105	-0-	-545	-0-	329	1	1554	2	N	-0-					1
							2222	3									
07	4805	X	4273	-0-	-532	-0-	337	1	1629	2	N	-0-					1
							2307	3									
08	4805	X	4321	-0-	-484	-0-	362	1	1642	2	N	-0-					1
							2317	3									
09	4650	X	3999	-0-	-651	-0-	364	1	1582	2	N	-0-					1
							2053	3									
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	5106	-0-	-2706	-0-	279	1	1944	2	N	-0-					1
							2883	3									
06	6930	X	4319	-0-	-2611	-0-	473	1	1583	2	N	-0-					1
							2263	3									
07	6634	X	4626	-0-	-2008	-0-	572	1	1678	2	N	-0-					1
							2376	3									
08	6138	X	4935	-0-	-1203	-0-	631	1	1785	2	N	-0-					1
							2519	3									
09	5280	X	4088	-0-	-1192	-0-	584	1	1525	2	N	-0-					1
							1979	3									
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					1

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	12168	-0-	-1658	-0-	12168	2			Y	-0-					-0-
06	12030	X	11534	-0-	-496	-0-	11534	2			Y	-0-					-0-
07	12431	X	11565	-0-	-866	-0-	11565	2			Y	-0-					-0-
08	12276	X	11757	-0-	-519	-0-	11757	2			Y	-0-					-0-
09	11880	X	11066	-0-	-814	-0-	11066	2			Y	-0-					-0-
10	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7616	-0-	-1002	-0-	7591	2	25	9	N	23					222
06	8340	X	5701	-0-	-2639	-0-	5684	2	17	9	N	15					237
07	8308	X	3628	-0-	-4680	-0-	3625	2	3	9	N	3					240
08	8091	X	7858	-0-	-233	-0-	57	1	7791	2	N	9	167	1			82
							10	9									
09	7770	X	5914	-0-	-1856	-0-	5901	2	13	9	N	12					94
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					94

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21111	X	19294	-0-	-1817	-0-	19294	3			N	-0-					-0-
06	20010	X	18333	-0-	-1677	-0-	18333	3			N	-0-					-0-
07	19964	X	18468	-0-	-1496	-0-	18468	3			N	-0-					-0-
08	19964	X	18010	-0-	-1954	-0-	18010	3			N	-0-					-0-
09	18960	X	17433	-0-	-1527	-0-	17433	3			N	-0-					-0-
10	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	318	1	2227	2	N	-0-					1
							3302	3									
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	231	1	2054	2	N	-0-					1
							2937	3									
07	5301	X	4803	-0-	-498	-0-	223	1	1896	2	N	-0-					1
							2684	3									
08	5549	X	4976	-0-	-573	-0-	265	1	1954	2	N	-0-					1
							2757	3									
09	5370	X	4807	-0-	-563	-0-	263	1	1977	2	N	-0-					1
							2567	3									
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	1364	-0-	-2418	-0-	22	1	1342	2	Y	-0-					-0-
06	5340	X	3534	-0-	-1806	-0-	117	1	3417	2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	3501	-0-	-2017	-0-	266	1	3235	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	3950	-0-	-1568	-0-	307	1	3643	2	Y	-0-					-0-
*09	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	316	1	4734	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	1436	-0-	-2067	-0-	14	1	1422	2	Y	-0-					-0-
06	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	47	1	2047	2	Y	-0-					-0-
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	136	1	2017	2	Y	-0-					-0-
08	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	284	1	4757	2	Y	-0-					-0-
*09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	466	1	5186	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	1163	1	16775	2	Y	-0-					-0-
06	14250	X	13058	-0-	-1192	-0-	1165	1	11893	2	Y	-0-					-0-
07	14725	X	7617	-0-	-7108	-0-	980	1	6637	2	Y	-0-					-0-
08	17949	X	3789	-0-	-14160	-0-	411	1	3378	2	Y	-0-					-0-
09	17370	X	5443	-0-	-11927	-0-	253	1	5190	2	Y	-0-					-0-
10	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3517	-0-	417	417	161	1	3356	2	Y	-0-					-0-
06	3148	X	2731	-0-	-417	-0-	199	1	2532	2	Y	-0-					-0-
07	1643	X	992	-0-	-651	-0-	130	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	562	-0-	-2941	-0-	45	1	517	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	518	-0-	-2872	-0-	49	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	4989	-0-	-2017	-0-	469	1	4519	2	N	1					3
							1	9									
06	6780	X	6269	-0-	-511	-0-	486	1	5783	2	N	-0-					3
07	7006	X	6796	-0-	-210	-0-	652	1	6144	2	N	-0-					3
08	7006	X	6900	-0-	-106	-0-	779	1	6121	2	N	-0-					3
09	6270	X	6105	-0-	-165	-0-	152	1	5953	2	N	-0-					3
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					3

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	3846	-0-	-1486	-0-	384	1	3459	2	N	3					3
							3	9									
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	410	1	4267	2	N	-0-					3
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	542	1	4226	2	N	-0-					3
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	540	1	4246	2	N	-0-					3
09	4680	X	4070	-0-	-610	-0-	104	1	3966	2	N	-0-					3
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					3

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	4877	-0-	-889	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4604	-0-	-916	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
07	5673	X	4354	-0-	-1319	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4629	-0-	-951	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
09	5190	X	4272	-0-	-918	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
10	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	7083	-0-	-109	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6833	-0-	-127	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
07	7192	X	6483	-0-	-709	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	5980	-0-	-1212	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	5912	-0-	-958	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
10	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	2974	-0-	-1335	-0-	226	1	2748	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3104	-0-	-1186	-0-	229	1	2875	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3306	-0-	-1127	-0-	181	1	3125	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3240	-0-	-1193	-0-	233	1	3007	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	3052	-0-	-38	-0-	312	1	2740	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6524	-0-	-854	-0-	6524	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	6731	-0-	-409	-0-	6731	3			N	-0-					-0-
07	7378	X	6800	-0-	-578	-0-	6800	3			N	-0-					-0-
08	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
*09	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14384	X	13707	-0-	-677	-0-	13707	3			N	-0-					-0-
06	13800	X	13074	-0-	-726	-0-	13074	3			N	-0-					-0-
07	13857	X	13277	-0-	-580	-0-	13277	3			N	-0-					-0-
08	13764	X	12764	-0-	-1000	-0-	12764	3			N	-0-					-0-
09	13260	X	12583	-0-	-677	-0-	12583	3			N	-0-					-0-
10	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	9328	-0-	-282	-0-	9321	2	7	9	N	6					185
06	9300	X	8602	-0-	-698	-0-	8602	2			N	-0-					185
07	9269	X	6343	-0-	-2926	-0-	6337	2	6	9	N	5					190
08	9331	X	6225	-0-	-3106	-0-	456	1	5750	2	N	17					207
							19	9									
09	9030	X	8141	-0-	-889	-0-	119	1	8019	2	N	3					210
							3	9									
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					210

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	13035	-0-	-1969	-0-	13035	3			N	-0-					-0-
06	14190	X	12251	-0-	-1939	-0-	12251	3			N	-0-					-0-
07	14260	X	12328	-0-	-1932	-0-	12328	3			N	-0-					-0-
08	13733	X	11625	-0-	-2108	-0-	11625	3			N	-0-					-0-
09	12870	X	10747	-0-	-2123	-0-	10747	3			N	-0-					-0-
10	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21328	X	18949	-0-	-2379	-0-	18949	3			N	-0-					-0-
06	20250	X	18091	-0-	-2159	-0-	18091	3			N	-0-					-0-
07	20522	X	18191	-0-	-2331	-0-	18191	3			N	-0-					-0-
08	19995	X	17739	-0-	-2256	-0-	17739	3			N	-0-					-0-
09	18810	X	16707	-0-	-2103	-0-	16707	3			N	-0-					-0-
10	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5342	-0-	-300	-0-	5231	2	111	9	N	101					377
06	5460	X	5096	-0-	-364	-0-	5007	2	89	9	N	81					458
07	5642	X	4609	-0-	-1033	-0-	4555	2	54	9	N	49	170	1			337
08	5549	X	5037	-0-	-512	-0-	4971	2	66	9	N	60	175	1			222
09	5220	X	4538	-0-	-682	-0-	4453	2	85	9	N	77					299
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					299

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	13146	-0-	-1145	-0-	13146	3			N	-0-					-0-
06	13770	X	12410	-0-	-1360	-0-	12410	3			N	-0-					-0-
07	13981	X	12612	-0-	-1369	-0-	12612	3			N	-0-					-0-
08	13702	X	12364	-0-	-1338	-0-	12364	3			N	-0-					-0-
09	12900	X	11755	-0-	-1145	-0-	11755	3			N	-0-					-0-
10	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	12481	-0-	-1128	-0-	12472	2	9	9	N	8					132
06	13260	X	12162	-0-	-1098	-0-	12162	2			N	-0-					132
07	13702	X	12396	-0-	-1306	-0-	12393	2	3	9	N	3					135
08	13702	X	12284	-0-	-1418	-0-	12284	2			N	-0-					135
*09	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	12263	2			N	-0-					135
10	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					135

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	2437	-0-	-3887	-0-	227	1	890	2	N	-0-					2
							1320	3									
06	5730	X	3417	-0-	-2313	-0-	608	1	1156	2	N	-0-					2
							1653	3									
07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	712	1	2516	2	N	-0-	1	5			1
							3562	3									
08	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	784	1	2900	2	N	-0-					1
							4093	3									
*09	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	1010	1	2693	2	N	-0-					1
							3496	3									
10	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					1

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8657	2	33	9	N	30					121
06	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7648	2	19	9	N	17					138
07	8432	X	7642	-0-	-790	-0-	7612	2	30	9	N	27					165
08	8680	X	7547	-0-	-1133	-0-	7519	2	28	9	N	25					190
09	8400	X	4310	-0-	-4090	-0-	809	1	3490	2	N	10					200
							11	9									
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	883	1	14568	2	N	-0-					209
06	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	854	1	14774	2	N	-0-					209
07	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	883	1	14589	2	N	37	172	1			74
							41	9									
08	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	883	1	14115	2	N	140					214
							154	9									
*09	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	854	1	12002	2	N	1	172	1			43
							1	9									
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					43

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7291	-0-	-428	-0-	7268	2	23	9	N	21	173	1			129
06	7350	X	7154	-0-	-196	-0-	7141	2	13	9	N	12					141
07	7595	X	7309	-0-	-286	-0-	7292	2	17	9	N	15					156
08	7595	X	7192	-0-	-403	-0-	7183	2	9	9	N	8					164
09	7230	X	5452	-0-	-1778	-0-	114	1	5338	2	N	-0-					164
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT					164

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19530	X	16040	-0-	-3490	-0-	16040	2			N	-0-					138
06	18750	X	15882	-0-	-2868	-0-	15882	2			N	-0-					138
07	17701	X	16191	-0-	-1510	-0-	16191	2			N	-0-	120	1			18
08	16461	X	15996	-0-	-465	-0-	15996	2			N	-0-					18
*09	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-					18
10	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					N	NO RPT					18

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15965	X	14839	-0-	-1126	-0-	484	1	14348	2	N	6					94
							7	9									
06	15450	X	13546	-0-	-1904	-0-	464	1	13079	2	N	3	1	8			96
							3	9									
07	15965	X	14063	-0-	-1902	-0-	485	1	13578	2	N	-0-					96
08	15965	X	14019	-0-	-1946	-0-	480	1	13539	2	N	-0-					96
09	15450	X	14044	-0-	-1406	-0-	398	1	13646	2	N	-0-					96
10	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					N	NO RPT					96

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6217	-0-	-231	-0-	808	1	5409	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5962	-0-	-278	-0-	763	1	5199	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6033	-0-	-570	-0-	826	1	5207	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5614	-0-	-989	-0-	817	1	4797	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5349	-0-	-1041	-0-	666	1	4683	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4785	-0-	-237	-0-	831	1	3954	2	N	-0-					-0-
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	797	1	3670	2	N	-0-					-0-
07	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	700	1	4420	2	N	-0-					-0-
08	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	680	1	5698	2	N	-0-					-0-
*09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	609	1	5494	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	5677	-0-	-1484	-0-	687	1	4990	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5541	-0-	-969	-0-	717	1	4824	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	5487	-0-	-1054	-0-	798	1	4689	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6217	-0-	-262	-0-	826	1	5391	2	N	-0-					-0-
*09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	670	1	5278	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	588	-0-	-311	-0-	83	1	439	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	499	1	187	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	551	1	109	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	521	1	81	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	492	1	178	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	5415	-0-	-1250	-0-	587	1	4194	2	Y	-0-					-0-
							634	3									
06	6450	X	5329	-0-	-1121	-0-	648	1	4150	2	Y	-0-					-0-
							531	3									
07	6510	X	6251	-0-	-259	-0-	1217	1	4494	2	Y	-0-					-0-
							540	3									
08	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	1298	1	4525	2	Y	-0-					-0-
							709	3									
09	5460	X	4087	-0-	-1373	-0-	854	1	2889	2	Y	-0-					-0-
							344	3									
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8527	-0-	-277	-0-	1198	1	6367	2	Y	-0-					-0-
							962	3									
06	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	503	1	6040	2	Y	-0-					-0-
							772	3									
07	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	1142	1	5865	2	Y	-0-					-0-
							704	3									
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	1238	1	5206	2	Y	-0-					-0-
							816	3									
*09	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	992	1	5921	2	Y	-0-					-0-
							706	3									
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	4115	-0-	-3480	-0-	269	1	3846	2	Y	-0-			7
06	6930	X	3619	-0-	-3311	-0-	201	1	3418	2	Y	-0-			7
07	7161	X	4787	-0-	-2374	-0-	271	1	4516	2	Y	-0-			7
08	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	392	1	4866	2	Y	-0-			7
*09	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	325	1	5188	2	Y	-0-			7
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			7

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7256	-0-	-742	-0-	390	1	6866	2	Y	-0-			8
06	6930	X	6764	-0-	-166	-0-	396	1	6368	2	Y	-0-			8
07	6944	X	6578	-0-	-366	-0-	433	1	6145	2	Y	-0-			8
08	7161	X	6969	-0-	-192	-0-	419	1	6550	2	Y	-0-			8
09	6930	X	6889	-0-	-41	-0-	374	1	6515	2	Y	-0-			8
10	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT			8

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	9248	-0-	-1261	-0-	507	1	8741	2	Y	-0-			7
06	9030	X	9008	-0-	-22	-0-	508	1	8500	2	Y	-0-			7
07	9114	X	8586	-0-	-528	-0-	523	1	8063	2	Y	-0-			7
08	9238	X	8468	-0-	-770	-0-	505	1	7963	2	Y	-0-			7
09	9000	X	8412	-0-	-588	-0-	465	1	7947	2	Y	-0-			7
10	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT			7

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	317	1	5573	2	Y	-0-			7
06	5580	X	5295	-0-	-285	-0-	310	1	4985	2	Y	-0-			7
07	5766	X	5694	-0-	-72	-0-	312	1	5382	2	Y	-0-			7
08	5890	X	5388	-0-	-502	-0-	323	1	5065	2	Y	-0-			7
09	5700	X	5348	-0-	-352	-0-	278	1	5070	2	Y	-0-			7
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT			7

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	5139	-0-	-2735	-0-	5137	2	2	9	N	2			9
06	7290	X	4762	-0-	-2528	-0-	4762	2			N	-0-			9
07	7502	X	4720	-0-	-2782	-0-	4720	2			N	-0-			9
08	7285	X	4187	-0-	-3098	-0-	4187	2			N	-0-			9
09	4980	X	3792	-0-	-1188	-0-	3792	2			N	-0-			9
10	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT			9

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	300	1	1503	2	N	13	18	1			22
							3456	3	14	9							
06	5520	X	4895	-0-	-625	-0-	289	1	1332	2	N	6					28
							3267	3	7	9							
07	5704	X	4118	-0-	-1586	-0-	298	1	887	2	N	5					33
							2927	3	6	9							
08	5704	X	4929	-0-	-775	-0-	289	1	1743	2	N	6	17	1			22
							2890	3	7	9							
09	5310	X	4697	-0-	-613	-0-	281	1	1570	2	N	10					32
							2835	3	11	9							
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					32

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	446	1	2119	2	N	14	18	1			23
							4875	3	15	9							
06	7470	X	7078	-0-	-392	-0-	423	1	1924	2	N	13					36
							4717	3	14	9							
07	7967	X	6868	-0-	-1099	-0-	413	1	1499	2	N	9					45
							4946	3	10	9							
08	7967	X	6734	-0-	-1233	-0-	385	1	2383	2	N	13	25	1			33
							3952	3	14	9							
09	7710	X	6520	-0-	-1190	-0-	381	1	2181	2	N	19					52
							3937	3	21	9							
10	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					52

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5572	-0-	-659	-0-	293	1	1597	2	N	7	10	1			16
							3674	3	8	9							
06	5670	X	4932	-0-	-738	-0-	206	1	1367	2	N	7					23
							3351	3	8	9							
07	5859	X	5187	-0-	-672	-0-	306	1	1134	2	N	4					27
							3743	3	4	9							
08	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	324	1	2062	2	N	7	13	1			21
							3418	3	8	9							
*09	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	329	1	1874	2	N	10					31
							3383	3	11	9							
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					31

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15562	X	15062	-0-	-500	-0-	15027	2	35	9	N	32					243
06	15030	X	14444	-0-	-586	-0-	14431	2	13	9	N	12					255
07	15376	X	14439	-0-	-937	-0-	14439	2			N	-0-					255
08	15252	X	12904	-0-	-2348	-0-	12904	2			N	-0-					255
09	14580	X	12823	-0-	-1757	-0-	228	1	12595	2	N	-0-					255
10	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT					255

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	17315	2	47	9	Y	43	49	1			40
06	13710	X	13657	-0-	-53	-0-	13623	2	34	9	Y	31	30	1			41
07	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15214	2	47	9	Y	43	68	1			16
08	14198	X	13802	-0-	-396	-0-	13765	2	37	9	Y	34	33	1			17
09	13740	X	13014	-0-	-726	-0-	12975	2	39	9	Y	35	34	1			18
10	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9054	2	129	9	N	117	176	1			1
06	9030	X	8503	-0-	-527	-0-	8503	2			N	-0-					1
07	9331	X	8680	-0-	-651	-0-	8680	2			N	-0-					1
08	9331	X	8611	-0-	-720	-0-	8576	2	35	9	N	32					33
09	8940	X	8011	-0-	-929	-0-	8011	2			N	-0-					33
10	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					33

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16368	X	5336	-0-	-11032	-0-	410	1	4926	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	3246	-0-	-8904	-0-	367	1	2879	2	N	-0-					-0-
07	12555	X	5494	-0-	-7061	-0-	398	1	5096	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	2692	-0-	-4717	-0-	374	1	2318	2	N	-0-					-0-
*09	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	352	1	5731	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	435	1	3326	2	N	-0-					1
							4931	3									
06	7050	X	6559	-0-	-491	-0-	322	1	2567	2	N	-0-					1
							3670	3									
07	7285	X	5867	-0-	-1418	-0-	332	1	2291	2	N	-0-					1
							3244	3									
08	7285	X	7054	-0-	-231	-0-	358	1	2777	2	N	-0-					1
							3919	3									
09	7050	X	5970	-0-	-1080	-0-	371	1	2436	2	N	-0-					1
							3163	3									
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					1

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	665	-0-	-8914	-0-	620	1	45	9	Y	41	31	1			29
06	4680	X	3236	-0-	-1444	-0-	600	1	2625	2	Y	10	21	1			18
							11	9									
07	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	140	1	9286	2	Y	34	37	1			15
							37	9									
08	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8206	2	47	9	Y	43	39	1			19
*09	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	152	1	8834	2	Y	38	37	1			20
							42	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					20

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	14531	2	24	9	N	22					164
06	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	13178	2	11	9	N	10					174
07	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12427	2	6	9	N	5					179
08	13671	X	12224	-0-	-1447	-0-	12224	2			N	-0-					179
09	13230	X	12176	-0-	-1054	-0-	12176	2			N	-0-					179
10	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	12924	-0-	-840	-0-	12847	2	77	9	N	70	174	1			53
06	12930	X	12082	-0-	-848	-0-	12082	2			N	-0-					53
07	13144	X	12292	-0-	-852	-0-	12292	2			N	-0-					53
08	13113	X	12411	-0-	-702	-0-	12364	2	47	9	N	43					96
09	12600	X	12056	-0-	-544	-0-	12030	2	26	9	N	24					120
10	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT					120

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22196	X	20430	-0-	-1766	-0-	20319	2	111	9	Y	101	90	1			100
06	22290	X	17801	-0-	-4489	-0-	17737	2	64	9	Y	58	100	1			58
07	23033	X	19363	-0-	-3670	-0-	19307	2	56	9	Y	51					109
08	23033	X	21595	-0-	-1438	-0-	21534	2	61	9	Y	55	93	1			71
*09	20351	X	20351	-0-	-0-	-0-	20274	2	77	9	Y	70	109	1			32
10	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT					32

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5391	-0-	-716	-0-	883 24	1 9	4484	2	N	22					233
06	6000	X	2628	-0-	-3372	-0-	854 39	1 9	1735	2	N	35					268
07	6200	X	2526	-0-	-3674	-0-	883 31	1 9	1612	2	N	28					296
08	6200	X	3422	-0-	-2778	-0-	883 19	1 9	2520	2	N	17					313
09	5430	X	5005	-0-	-425	-0-	854 19	1 9	4132	2	N	17					330
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					330

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	9810	-0-	-3613	-0-	313	1	9497	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	9089	-0-	-3091	-0-	280	1	8809	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	4195	-0-	-8391	-0-	299	1	3896	2	N	-0-					-0-
08	12493	X	5161	-0-	-7332	-0-	286	1	4875	2	N	-0-					-0-
09	11040	X	5397	-0-	-5643	-0-	269	1	5128	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	7861	-0-	-2276	-0-	341 61	1 9	7459	2	Y	55	87	1			70
06	9810	X	7557	-0-	-2253	-0-	315 64	1 9	7178	2	Y	58	75	1			53
07	10137	X	8197	-0-	-1940	-0-	327 56	1 9	7814	2	Y	51					104
08	9517	X	7706	-0-	-1811	-0-	356 42	1 9	7308	2	Y	38	90	1			52
09	7620	X	7312	-0-	-308	-0-	373 39	1 9	6900	2	Y	35	68	1			19
10	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					19

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
06	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
07	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
08	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
*09	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1329	-0-	-1585	-0-	1319	1	10	9	N	9					209
06	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	1277	1	2476	2	N	8					217
							9	9									
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	1319	1	3249	2	N	10	160	1			67
							11	9									
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	1319	1	2742	2	N	53					120
							58	9									
09	3750	X	2902	-0-	-848	-0-	1277	1	1610	2	N	14					134
							15	9									
10	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					134

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

05	9765	X	9099	-0-	-666	-0-	9044	2	55	9	N	50					199
06	9450	X	8699	-0-	-751	-0-	8656	2	43	9	N	39					238
07	9579	X	9007	-0-	-572	-0-	8956	2	51	9	N	46					284
08	9486	X	8957	-0-	-529	-0-	8911	2	46	9	N	42					326
09	8910	X	8442	-0-	-468	-0-	8403	2	39	9	N	35					361
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					361

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

05	6076	X	5322	-0-	-754	-0-	298	1	1515	2	N	23	32	1			33
							3484	3	25	9							
06	5730	X	5022	-0-	-708	-0-	298	1	1368	2	N	-0-					33
							3356	3									
07	5890	X	4909	-0-	-981	-0-	291	1	1074	2	N	1					34
							3543	3	1	9							
08	5611	X	3948	-0-	-1663	-0-	283	1	1379	2	N	-0-	18	1			16
							2286	3									
09	5430	X	4722	-0-	-708	-0-	275	1	1585	2	N	-0-					16
							2862	3									
10	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					16

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

05	11098	X	9436	-0-	-1662	-0-	9367	2	69	9	Y	63	22	1			60
06	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12511	2	142	9	Y	129	75	1			114
07	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	11957	2	107	9	Y	97	174	1			37
08	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12692	2	74	9	Y	67	69	1			35
09	12660	X	12199	-0-	-461	-0-	12138	2	61	9	Y	55	62	1			28
10	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					28

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

05	10850	X	9534	-0-	-1316	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9172	-0-	-1328	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	8407	-0-	-2443	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	7699	-0-	-2283	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7822	-0-	-1598	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	10579	-0-	-240	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9303	-0-	-1167	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10020	-0-	-923	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9402	-0-	-1541	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	8942	-0-	-1648	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	3598	-0-	-1765	-0-	3528	2	70	9	N	64					361
06	4860	X	3961	-0-	-899	-0-	3893	2	68	9	N	62					423
07	4836	X	3371	-0-	-1465	-0-	3304	2	67	9	N	61	165	1			319
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4659	2	68	9	N	62	171	1			210
09	4410	X	4274	-0-	-136	-0-	4205	2	69	9	N	63					273
10	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					273

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	13810	-0-	-419	-0-	13767	2	43	9	Y	39					245
06	14160	X	13097	-0-	-1063	-0-	13075	2	22	9	Y	20	111	1			154
07	14632	X	13453	-0-	-1179	-0-	13453	2			Y	-0-					154
08	14632	X	13491	-0-	-1141	-0-	13491	2			Y	-0-					154
09	13710	X	12927	-0-	-783	-0-	12927	2			Y	-0-					154
10	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					154

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	18104	2	83	9	Y	75	80	1			67
06	16620	X	16570	-0-	-50	-0-	16529	2	41	9	Y	37	50	1			54
07	17887	X	14709	-0-	-3178	-0-	14661	2	48	9	Y	44	80	1			18
08	18011	X	14046	-0-	-3965	-0-	13994	2	52	9	Y	47	41	1			24
09	17430	X	13392	-0-	-4038	-0-	13337	2	55	9	Y	50	48	1			26
10	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					26

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	13424	-0-	-526	-0-	13424	3			N	-0-					-0-
06	13290	X	13001	-0-	-289	-0-	13001	3			N	-0-					-0-
07	13609	X	13319	-0-	-290	-0-	13319	3			N	-0-					-0-
08	13485	X	13125	-0-	-360	-0-	13125	3			N	-0-					-0-
09	13050	X	12625	-0-	-425	-0-	12625	3			N	-0-					-0-
10	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	4916	-0-	-1067	-0-	123	1	4793	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4796	-0-	-994	-0-	124	1	4672	2	N	-0-					-0-
07	5921	X	3674	-0-	-2247	-0-	118	1	3556	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	2955	-0-	-2129	-0-	109	1	2846	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	2904	-0-	-1986	-0-	74	1	2830	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6192	-0-	-101	-0-	155	1	6037	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5950	-0-	-530	-0-	154	1	5796	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	4490	-0-	-2206	-0-	145	1	4345	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	4174	-0-	-2522	-0-	221	1	3953	2	N	-0-					-0-
09	6090	X	5469	-0-	-621	-0-	259	1	5210	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

05	13051	X	10189	-0-	-2862	-0-	580	1	3870	2	N	-0-					4
							5739	3									
06	12630	X	10295	-0-	-2335	-0-	505	1	4029	2	N	-0-					4
							5761	3									
07	13051	X	11411	-0-	-1640	-0-	503	1	4515	2	N	-0-	2	5			2
							6393	3									
08	12028	X	10976	-0-	-1052	-0-	476	1	4355	2	N	-0-					2
							6145	3									
09	10680	X	9559	-0-	-1121	-0-	426	1	3974	2	N	-0-					2
							5159	3									
10	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					2

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

05	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	353	1	2125	2	N	-0-					2
							3150	3									
06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	236	1	2256	2	N	-0-					2
							3226	3									
07	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	314	1	3063	2	N	-0-	1	5			1
							4337	3									
08	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	347	1	3337	2	N	-0-					1
							4709	3									
*09	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	358	1	3502	2	N	-0-					1
							4546	3									
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					1

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

05	6076	X	5734	-0-	-342	-0-	826	1	4264	2	Y	-0-					-0-
							644	3									
06	8340	X	5705	-0-	-2635	-0-	579	1	4545	2	Y	-0-					-0-
							581	3									
07	8618	X	7629	-0-	-989	-0-	1252	1	5693	2	Y	-0-					-0-
							684	3									
08	8618	X	7110	-0-	-1508	-0-	1306	1	5017	2	Y	-0-					-0-
							787	3									
*09	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	1027	1	5138	2	Y	-0-					-0-
							612	3									
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

05	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
06	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	6467	-0-	-2213	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6896	-0-	-1504	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	711	-0-	-1893	-0-	18	1	693	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	578	-0-	-652	-0-	15	1	563	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	122	1	2761	2	N	-0-					-0-
08	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	341	1	6517	2	N	-0-					-0-
*09	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	194	1	6614	2	N	-0-					-0-
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

05	3879	X	3559	-0-	-320	-0-	3559	3			Y	-0-					-0-
06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			Y	-0-					-0-
07	3627	X	762	-0-	-2865	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
08	3627	X	723	-0-	-2904	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
09	3450	X	2190	-0-	-1260	-0-	2190	3			Y	-0-					-0-
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

05	1767	N	1411	-0-	-356	-0-	202	1	1050	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
06	1860	N	761	-0-	-1099	-0-	524	1	210	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
07	1860	N	727	-0-	-1133	-0-	546	1	162	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	680	1	941	2	Y	-0-					-0-
							148	3									
*09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	627	1	935	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

05	8649	X	4468	-0-	-4181	-0-	151	1	4317	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	2911	-0-	-5459	-0-	135	1	2776	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	7881	-0-	-2659	-0-	147	1	7734	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	8911	-0-	-1629	-0-	138	1	8773	2	N	-0-					-0-
09	10200	X	4803	-0-	-5397	-0-	130	1	4673	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	9413	-0-	-290	-0-	9388	2	25	9	N	23					100
06	9270	X	9247	-0-	-23	-0-	9247	2			N	-0-					100
07	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					100
08	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	2			N	-0-					100
09	9240	X	8315	-0-	-925	-0-	8315	2			N	-0-					100
10	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					100

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	2319	-0-	-1711	-0-	2107	2	212	9	N	193	174	1			90
06	3750	X	2882	-0-	-868	-0-	2786	2	96	9	N	87					177
07	3441	X	3114	-0-	-327	-0-	3060	2	54	9	N	49	173	1			53
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3574	2	108	9	N	98					151
*09	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4240	2	157	9	N	143	169	1			125
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					125

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	9239	-0-	-433	-0-	438	1	3545	2	N	-0-					2
							5256	3									
06	9360	X	8586	-0-	-774	-0-	235	1	3437	2	N	-0-					2
							4914	3									
07	9672	X	8495	-0-	-1177	-0-	229	1	3421	2	N	-0-	1	5			1
							4845	3									
08	9579	X	8154	-0-	-1425	-0-	217	1	3292	2	N	-0-					1
							4645	3									
09	8940	X	7212	-0-	-1728	-0-	212	1	3046	2	N	-0-					1
							3954	3									
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

05	13547	X	13076	-0-	-471	-0-	13076	2			N	-0-					244
06	13110	X	12465	-0-	-645	-0-	12465	2			N	-0-					244
07	13392	X	10430	-0-	-2962	-0-	10430	2			N	-0-					244
08	13268	X	12698	-0-	-570	-0-	12698	2			N	-0-					244
09	12660	X	12099	-0-	-561	-0-	12099	2			N	-0-					244
10	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					244

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

05	7533	X	5753	-0-	-1780	-0-	5746	2	7	9	N	6					139
06	7290	X	6052	-0-	-1238	-0-	6052	2			N	-0-					139
07	7533	X	6642	-0-	-891	-0-	6616	2	26	9	N	24					163
08	6758	X	6202	-0-	-556	-0-	6202	2			N	-0-					163
*09	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					163
10	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					163

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

05	6789	X	6784	-0-	-5	-0-	6784	3			Y	-0-					-0-
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			Y	-0-					-0-
07	7037	X	4872	-0-	-2165	-0-	4872	3			Y	-0-					-0-
08	7037	X	4591	-0-	-2446	-0-	4591	3			Y	-0-					-0-
09	6810	X	6122	-0-	-688	-0-	6122	3			Y	-0-					-0-
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

05	8178	X	7408	-0-	-770	-0-	7408	3			Y	-0-					-0-
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-
07	7688	X	5385	-0-	-2303	-0-	5385	3			Y	-0-					-0-
08	7657	X	5502	-0-	-2155	-0-	5502	3			Y	-0-					-0-
09	7350	X	4887	-0-	-2463	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

05	15531	X	14864	-0-	-667	-0-	784	1	12232	2	Y	-0-					-0-
							1848	3									
06	15030	X	13895	-0-	-1135	-0-	336	1	12022	2	Y	-0-					-0-
							1537	3									
07	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	1899	1	13131	2	Y	-0-					-0-
							1577	3									
08	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	2061	1	12161	2	Y	-0-					-0-
							1906	3									
*09	15648	X	15648	-0-	-0-	-0-	1400	1	12730	2	Y	-0-					-0-
							1518	3									
10	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	513 4761	1 3	3211	2	N	-0-					2
06	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	335 4358	1 3	3048	2	N	-0-					2
07	8308	X	7821	-0-	-487	-0-	305 4405	1 3	3111	2	N	-0-	1	5			1
08	8494	X	7442	-0-	-1052	-0-	350 4150	1 3	2941 1	2 9	N	1					2
09	8220	X	7163	-0-	-1057	-0-	337 3856	1 3	2970	2	N	-0-					2
10	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					2

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	591 5235	1 3	3530	2	N	-0-					2
06	9150	X	8701	-0-	-449	-0-	390 4891	1 3	3420	2	N	-0-					2
07	10044	X	9054	-0-	-990	-0-	451 5042	1 3	3561	2	N	-0-	1	5			1
08	10044	X	9142	-0-	-902	-0-	436 5095	1 3	3611	2	N	-0-					1
09	9720	X	8400	-0-	-1320	-0-	414 4511	1 3	3475	2	N	-0-					1
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					1

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	9344	-0-	-700	-0-	590 5228	1 3	3526	2	N	-0-					3
06	9720	X	8527	-0-	-1193	-0-	275 4856	1 3	3396	2	N	-0-					3
07	9517	X	8918	-0-	-599	-0-	303 5049	1 3	3566	2	N	-0-	1	5			2
08	9362	X	8957	-0-	-405	-0-	321 5054	1 3	3582	2	N	-0-					2
09	9030	X	8558	-0-	-472	-0-	321 4653	1 3	3584	2	N	-0-					2
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					2

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5268	-0-	-622	-0-	498 3305	1 3	1437 28	2 9	N	25	79	1			47
06	5340	X	5081	-0-	-259	-0-	533 3221	1 3	1314 13	2 9	N	12					59
07	5518	X	3139	-0-	-2379	-0-	470 2044	1 3	619 6	2 9	N	5					64
08	5518	X	5035	-0-	-483	-0-	447 2855	1 3	1722 11	2 9	N	10					74
09	5130	X	4821	-0-	-309	-0-	433 2811	1 3	1557 20	2 9	N	18	64	1			28
10	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7529	-0-	-221	-0-	814	1	2029	2	N	17	52	1			37
							4667	3	19	9							
06	7500	X	7302	-0-	-198	-0-	737	1	1893	2	N	27					64
							4642	3	30	9							
07	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	814	1	1833	2	N	18					82
							6047	3	20	9							
08	7874	X	7572	-0-	-302	-0-	753	1	2549	2	N	40					122
							4226	3	44	9							
09	7620	X	7021	-0-	-599	-0-	582	1	2291	2	N	10	92	1			40
							4137	3	11	9							
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					40

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	6667	-0-	-1145	-0-	265	1	6402	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6053	-0-	-697	-0-	251	1	5802	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6122	-0-	-1690	-0-	260	1	5862	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	5881	-0-	-1931	-0-	257	1	5624	2	N	-0-					-0-
09	7560	X	5935	-0-	-1625	-0-	245	1	5690	2	N	-0-					-0-
10	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	468	1	7168	2	Y	24	48	1			72
							26	9									
06	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	479	1	7599	2	Y	38					110
							42	9									
07	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	513	1	7738	2	Y	16					126
							18	9									
08	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	525	1	7118	2	Y	20	47	1			99
							22	9									
09	8010	X	7713	-0-	-297	-0-	517	1	7163	2	Y	30					129
							33	9									
10	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					129

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6325	-0-	-1425	-0-	473	1	5852	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	5921	-0-	-1579	-0-	442	1	5479	2	N	-0-					-0-
07	7750	X	6038	-0-	-1712	-0-	444	1	5594	2	N	-0-					-0-
08	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	431	1	6329	2	N	-0-					-0-
*09	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	446	1	6364	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5367	-0-	-988	-0-	146	1	1582	2	N	1					21
							3638	3	1	9							
06	6150	X	4788	-0-	-1362	-0-	135	1	1347	2	N	2					23
							3304	3	2	9							
07	5766	X	5125	-0-	-641	-0-	140	1	1159	2	N	-0-					23
							3826	3									
08	5549	X	5237	-0-	-312	-0-	149	1	1914	2	N	1					24
							3173	3	1	9							
09	5340	X	5014	-0-	-326	-0-	141	1	1737	2	N	-0-					24
							3136	3									
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	141	1	1665	2	N	1					32
							3830	3	1	9							
06	6300	X	5912	-0-	-388	-0-	140	1	1671	2	N	4					36
							4097	3	4	9							
07	6510	X	5873	-0-	-637	-0-	160	1	1327	2	N	6					42
							4379	3	7	9							
08	6510	X	5803	-0-	-707	-0-	167	1	2118	2	N	6					48
							3511	3	7	9							
09	6090	X	5398	-0-	-692	-0-	152	1	1869	2	N	2					50
							3375	3	2	9							
10	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					50

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	13294	-0-	-191	-0-	437	1	5178	2	N	-0-					4
							7679	3									
06	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	408	1	5199	2	N	-0-					4
							7434	3									
07	13361	X	13237	-0-	-124	-0-	423	1	5304	2	N	-0-	2	5			2
							7510	3									
08	13361	X	12424	-0-	-937	-0-	407	1	4984	2	N	-0-					2
							7033	3									
09	13050	X	9492	-0-	-3558	-0-	371	1	3969	2	N	-0-					2
							5152	3									
10	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					2

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	13259	-0-	-629	-0-	446	1	5161	2	N	-0-					4
							7652	3									
06	13440	X	13246	-0-	-194	-0-	429	1	5275	2	N	-0-					4
							7542	3									
07	14043	X	13673	-0-	-370	-0-	460	1	5469	2	N	-0-	2	5			2
							7744	3									
08	14043	X	12375	-0-	-1668	-0-	476	1	4935	2	N	-0-					2
							6964	3									
09	13590	X	12980	-0-	-610	-0-	483	1	5438	2	N	-0-					2
							7059	3									
10	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					2

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	258	1	1869	2	N	1					2
							2772	3	1	9							
06	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	210	1	1689	2	N	-0-					2
							2415	3									
07	4774	X	4271	-0-	-503	-0-	210	1	1681	2	N	-0-	1	5			1
							2380	3									
08	4898	X	4807	-0-	-91	-0-	225	1	1900	2	N	-0-					1
							2682	3									
*09	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	259	1	2315	2	N	-0-					1
							3005	3									
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7458	-0-	-602	-0-	414	1	2837	2	N	-0-					2
							4207	3									
06	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	221	1	2987	2	N	-0-					2
							4271	3									
07	7750	X	7466	-0-	-284	-0-	215	1	3001	2	N	-0-	1	5			1
							4250	3									
08	7750	X	7256	-0-	-494	-0-	212	1	2922	2	N	-0-					1
							4122	3									
09	7500	X	6940	-0-	-560	-0-	203	1	2931	2	N	-0-					1
							3806	3									
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	526	1	4699	2	Y	9	37	1			22
							10	9									
06	4860	X	4693	-0-	-167	-0-	478	1	4198	2	Y	15					37
							17	9									
07	5177	X	4568	-0-	-609	-0-	493	1	4062	2	Y	12					49
							13	9									
08	5239	X	4548	-0-	-691	-0-	549	1	3986	2	Y	12	37	1			24
							13	9									
09	5070	X	4465	-0-	-605	-0-	522	1	3931	2	Y	11					35
							12	9									
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					35

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	441	1	2576	2	Y	9	37	1			22
							10	9									
06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	269	1	2477	2	Y	15					37
							17	9									
07	3100	N	3224	-0-	124	124	314	1	2897	2	Y	12					49
							13	9									
08	3100	N	3536	-0-	436	560	413	1	3110	2	Y	12	37	1			24
							13	9									
*09	3000	N	3192	-0-	192	752	380	1	2800	2	Y	11					35
							12	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					35

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	615	1	5950	2	Y	9	37	1			22
							10	9									
06	6150	X	6091	-0-	-59	-0-	595	1	5479	2	Y	15					37
							17	9									
07	6355	X	6036	-0-	-319	-0-	627	1	5396	2	Y	12					49
							13	9									
08	6355	X	6061	-0-	-294	-0-	731	1	5317	2	Y	12	37	1			24
							13	9									
09	6150	X	5610	-0-	-540	-0-	666	1	4932	2	Y	11					35
							12	9									
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	449	1	4168	2	Y	9	37	1			22
							10	9									
06	4530	X	4517	-0-	-13	-0-	439	1	4061	2	Y	15					37
							17	9									
07	4681	X	4590	-0-	-91	-0-	472	1	4105	2	Y	12					49
							13	9									
08	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	564	1	4112	2	Y	12	37	1			24
							13	9									
09	4530	X	4505	-0-	-25	-0-	534	1	3959	2	Y	11					35
							12	9									
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					35

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3739	-0-	-105	-0-	616	1	2713	2	Y	-0-					-0-
							410	3									
06	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	662	1	2361	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
07	3844	X	3583	-0-	-261	-0-	1011	1	2296	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
08	3751	X	3580	-0-	-171	-0-	1051	1	2186	2	Y	-0-					-0-
							343	3									
09	3630	X	3272	-0-	-358	-0-	866	1	2150	2	Y	-0-					-0-
							256	3									
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5028	-0-	-893	-0-	950	1	3543	2	Y	-0-					-0-
							535	3									
06	5640	X	5047	-0-	-593	-0-	837	1	3733	2	Y	-0-					-0-
							477	3									
07	5828	X	5413	-0-	-415	-0-	1241	1	3725	2	Y	-0-					-0-
							447	3									
08	5828	X	5420	-0-	-408	-0-	1315	1	3549	2	Y	-0-					-0-
							556	3									
*09	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	1115	1	3513	2	Y	-0-					-0-
							419	3									
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	15799	-0-	-1344	-0-	15795	2	4	9	Y	4	37	1			24
06	16590	X	15945	-0-	-645	-0-	15849	2	96	9	Y	87	29	1			82
07	16802	X	14549	-0-	-2253	-0-	14457	2	92	9	Y	84	118	1			48
08	16244	X	14024	-0-	-2220	-0-	13952	2	72	9	Y	65	70	1			43
09	15960	X	13921	-0-	-2039	-0-	13827	2	94	9	Y	85	74	1			54
10	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	9636	-0-	-3446	-0-	269	1	2837	2	N	3					24
							6527	3	3	9							
06	13050	X	9468	-0-	-3582	-0-	264	1	2665	2	N	4					28
							6535	3	4	9							
07	13485	X	9745	-0-	-3740	-0-	267	1	2204	2	N	1					29
							7273	3	1	9							
08	13485	X	9749	-0-	-3736	-0-	281	1	3562	2	N	1					30
							5905	3	1	9							
09	9900	X	9071	-0-	-829	-0-	259	1	3140	2	N	2					32
							5670	3	2	9							
10	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					32

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6606	-0-	-59	-0-	346	1	5438	2	Y	-0-					-0-
							822	3									
06	6450	X	5848	-0-	-602	-0-	274	1	4942	2	Y	-0-					-0-
							632	3									
07	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	957	1	5547	2	Y	-0-					-0-
							666	3									
08	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	1063	1	5177	2	Y	-0-					-0-
							812	3									
*09	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	754	1	5293	2	Y	-0-					-0-
							631	3									
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3969	-0-	-402	-0-	219	1	3258	2	Y	-0-					-0-
							492	3									
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	369	1	4472	2	Y	-0-					-0-
							572	3									
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	836	1	4068	2	Y	-0-					-0-
							489	3									
08	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	783	1	3020	2	Y	-0-					-0-
							473	3									
09	5400	X	4148	-0-	-1252	-0-	614	1	3158	2	Y	-0-					-0-
							376	3									
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	10053	-0-	-580	-0-	616	1	3801	2	N	-0-					2
							5636	3									
06	10500	X	9082	-0-	-1418	-0-	412	1	3568	2	N	-0-					2
							5102	3									
07	10850	X	9452	-0-	-1398	-0-	390	1	3751	2	N	-0-					2
							5311	3									
08	10850	X	9721	-0-	-1129	-0-	407	1	3863	2	N	-0-					2
							5451	3									
09	9720	X	9219	-0-	-501	-0-	381	1	3846	2	N	-0-					2
							4992	3									
10	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	4677	-0-	-1337	-0-	275	1	1773	2	N	-0-					1
							2629	3									
06	5730	X	4999	-0-	-731	-0-	249	1	1955	2	N	-0-					1
							2795	3									
07	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	260	1	2382	2	N	-0-					1
							3373	3									
08	5921	X	5568	-0-	-353	-0-	240	1	2210	2	N	-0-					1
							3118	3									
09	5010	X	4010	-0-	-1000	-0-	229	1	1645	2	N	-0-					1
							2136	3									
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					1

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5749	-0-	-699	-0-	904	1	4209	2	Y	-0-					-0-
							636	3									
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	879	1	4530	2	Y	-0-					-0-
							579	3									
07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	1505	1	4815	2	Y	-0-					-0-
							578	3									
08	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	1503	1	4433	2	Y	-0-					-0-
							695	3									
09	5370	X	4934	-0-	-436	-0-	1138	1	3392	2	Y	-0-					-0-
							404	3									
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	5093	-0-	-2099	-0-	737	1	4326	2	N	27	170	1			30
							30	9									
06	6990	X	6619	-0-	-371	-0-	6611	2	8	9	N	7					37
07	7223	X	4929	-0-	-2294	-0-	199	1	4724	2	N	5					42
							6	9									
08	7223	X	4587	-0-	-2636	-0-	85	1	4480	2	N	20					62
							22	9									
09	6660	X	4624	-0-	-2036	-0-	854	1	3756	2	N	13					75
							14	9									
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					75

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1188	-0-	-610	-0-	352	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	581	-0-	-1339	-0-	220	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	996	-0-	-244	-0-	490	1	506	2	Y	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	649	1	799	2	Y	-0-					-0-
*09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	536	1	1054	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	11848	-0-	-1172	-0-	1472	1	10376	2	Y	-0-					-0-
06	12900	X	12310	-0-	-590	-0-	1506	1	10804	2	Y	-0-					-0-
07	13330	X	11642	-0-	-1688	-0-	1492	1	10150	2	Y	-0-					-0-
08	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	1655	1	14241	2	Y	-0-					-0-
*09	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	1654	1	15804	2	Y	-0-					-0-
10	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	9252	-0-	-1598	-0-	9194	2	58	9	N	53					193
06	10500	X	8653	-0-	-1847	-0-	8618	2	35	9	N	32					225
07	9951	X	9575	-0-	-376	-0-	9542	2	33	9	N	30					255
08	9858	X	8756	-0-	-1102	-0-	8690	2	66	9	N	60	175	1			140
*09	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9572	2	11	9	N	10					150
10	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					150

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	9623	-0-	-359	-0-	9611	2	12	9	N	11	171	1			43
06	9660	X	8977	-0-	-683	-0-	8971	2	6	9	N	5					48
07	9238	X	7883	-0-	-1355	-0-	7872	2	11	9	N	10					58
08	9610	X	6573	-0-	-3037	-0-	6571	2	2	9	N	2					60
09	9300	X	5379	-0-	-3921	-0-	5366	2	13	9	N	12					72
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					72

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5220	-0-	-763	-0-	530	1	4680	2	Y	9	37	1			22
							10	9									
06	5610	X	4897	-0-	-713	-0-	487	1	4393	2	Y	15					37
							17	9									
07	5797	X	4860	-0-	-937	-0-	503	1	4344	2	Y	12					49
							13	9									
08	5797	X	5168	-0-	-629	-0-	617	1	4538	2	Y	12	37	1			24
							13	9									
09	5430	X	5044	-0-	-386	-0-	609	1	4423	2	Y	11					35
							12	9									
10	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					35

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9249	2	35	9	N	32	177	1			91
06	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8800	2	63	9	N	57					148
07	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9294	2	64	9	N	58					206
08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	9039	2	62	9	N	56	174	1			88
*09	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5512	2	17	9	N	15					103
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					103

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14012	X	11648	-0-	-2364	-0-	11628	2	20	9	N	18					128
06	12450	X	12190	-0-	-260	-0-	12177	2	13	9	N	12					140
07	12493	X	12301	-0-	-192	-0-	12295	2	6	9	N	5					145
08	12493	X	12052	-0-	-441	-0-	484	1	11559	2	N	8					153
							9	9									
09	12180	X	11952	-0-	-228	-0-	199	1	11734	2	N	17					170
							19	9									
10	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					170

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19654	X	16850	-0-	-2804	-0-	16737	2	113	9	Y	103	272	1			153
06	19890	X	17634	-0-	-2256	-0-	17458	2	176	9	Y	160	131	1			182
07	20553	X	17514	-0-	-3039	-0-	17398	2	116	9	Y	105	230	1			57
08	20553	X	17473	-0-	-3080	-0-	17408	2	65	9	Y	59	73	1			43
09	17970	X	15985	-0-	-1985	-0-	15916	2	69	9	Y	63	63	1			43
10	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	13508	-0-	-2829	-0-	883	1	12619	2	Y	5	45	1			30
							6	9									
06	14940	X	12701	-0-	-2239	-0-	342	1	12359	2	Y	-0-	21	1			9
07	15252	X	12606	-0-	-2646	-0-	12571	2	35	9	Y	32	14	1			27
08	15252	X	12745	-0-	-2507	-0-	12701	2	44	9	Y	40	42	1			25
09	14760	X	12604	-0-	-2156	-0-	12557	2	47	9	Y	43	40	1			28
10	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					28

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6474	-0-	-222	-0-	819	1	5655	2	Y	-0-					-0-
06	7410	X	5820	-0-	-1590	-0-	802	1	5018	2	Y	-0-					-0-
07	7657	X	6117	-0-	-1540	-0-	992	1	5125	2	Y	-0-					-0-
08	7657	X	6445	-0-	-1212	-0-	1011	1	5434	2	Y	-0-					-0-
09	6270	X	6166	-0-	-104	-0-	695	1	5471	2	Y	-0-					-0-
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	19848	2	66	9	N	60					179
06	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	18739	2	55	9	N	50					229
07	20119	X	19226	-0-	-893	-0-	19208	2	18	9	N	16					245
08	20119	X	19330	-0-	-789	-0-	19313	2	17	9	N	15					260
09	19470	X	18925	-0-	-545	-0-	18925	2			N	-0-					260
10	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					N	NO RPT					260

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	8765	-0-	-2054	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
06	10470	X	6595	-0-	-3875	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
07	10819	X	8098	-0-	-2721	-0-	8098	3			N	-0-					-0-
08	10819	X	8834	-0-	-1985	-0-	8834	3			N	-0-					-0-
09	10350	X	6978	-0-	-3372	-0-	6978	3			N	-0-					-0-
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16864	X	13580	-0-	-3284	-0-	13580	3			N	-0-					-0-
06	16320	X	13807	-0-	-2513	-0-	13807	3			N	-0-					-0-
07	16864	X	14373	-0-	-2491	-0-	14373	3			N	-0-					-0-
08	15438	X	13239	-0-	-2199	-0-	13239	3			N	-0-					-0-
09	14940	X	14479	-0-	-461	-0-	14479	3			N	-0-					-0-
10	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5228	-0-	-290	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	5066	-0-	-274	-0-	5066	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4971	-0-	-423	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4905	-0-	-334	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
09	5070	X	4468	-0-	-602	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	420	N	302	-0-	-118	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

05	6789	X	4588	-0-	-2201	-0-	294	1	4294	2	N	-0-					9
06	6570	X	3790	-0-	-2780	-0-	237	1	3553	2	N	-0-					9
07	6262	X	4527	-0-	-1735	-0-	277	1	4250	2	N	-0-					9
08	6262	X	4230	-0-	-2032	-0-	246	1	3984	2	N	-0-					9
09	6060	X	4870	-0-	-1190	-0-	268	1	4602	2	N	-0-					9
10	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					9

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

05	7161	X	5584	-0-	-1577	-0-	245	1	5336	2	N	3					24
							3	9									
06	6930	X	5587	-0-	-1343	-0-	297	1	5283	2	N	6					30
							7	9									
07	6789	X	4304	-0-	-2485	-0-	182	1	4122	2	N	-0-					30
08	5580	X	5308	-0-	-272	-0-	316	1	4992	2	N	-0-					30
09	5580	X	727	-0-	-4853	-0-	369	1	358	2	N	-0-					30
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					30

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

05	7192	X	6480	-0-	-712	-0-	371	1	6109	2	N	-0-					7
06	6960	X	6135	-0-	-825	-0-	346	1	5789	2	N	-0-					7
07	7347	X	6749	-0-	-598	-0-	400	1	6349	2	N	-0-					7
08	7347	X	6598	-0-	-749	-0-	385	1	6213	2	N	-0-					7
*09	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	453	1	7873	2	N	-0-					7
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					7

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

05	7192	X	6333	-0-	-859	-0-	338	1	5995	2	N	-0-					5
06	6960	X	5685	-0-	-1275	-0-	331	1	5353	2	N	1					6
							1	9									
07	6293	X	5523	-0-	-770	-0-	325	1	5198	2	N	-0-					6
08	6324	X	4666	-0-	-1658	-0-	276	1	4390	2	N	-0-					6
09	6120	X	4737	-0-	-1383	-0-	258	1	4479	2	N	-0-					6
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					6

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

05	9021	X	8470	-0-	-551	-0-	8460	2	10	9	N	9					132
06	8700	X	8110	-0-	-590	-0-	8103	2	7	9	N	6					138
07	8959	X	8366	-0-	-593	-0-	8360	2	6	9	N	5					143
08	8959	X	8478	-0-	-481	-0-	8468	2	10	9	N	9					152
09	8460	X	8307	-0-	-153	-0-	8298	2	9	9	N	8					160
10	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	14286	-0-	-439	-0-	14266	2	20	9	N	18					318
06	14250	X	13681	-0-	-569	-0-	13675	2	6	9	N	5					323
07	14725	X	13872	-0-	-853	-0-	13870	2	2	9	N	2					325
08	14694	X	12992	-0-	-1702	-0-	12990	2	2	9	N	2					327
09	14220	X	12498	-0-	-1722	-0-	12497	2	1	9	N	1					328
10	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT					328

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19871	X	17748	-0-	-2123	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	16241	-0-	-2989	-0-	16241	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	16726	-0-	-3114	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	16137	-0-	-2928	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	15147	-0-	-3273	-0-	15147	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	13691	-0-	-1003	-0-	13691	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	13592	-0-	-28	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	10509	-0-	-3317	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
08	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	14900	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	13418	-0-	-172	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	212	1	3205	2	N	-0-					-0-
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	309	1	3991	2	N	-0-					-0-
07	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	312	1	2938	2	N	-0-					-0-
08	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	345	1	7959	2	N	-0-					-0-
*09	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	377	1	3891	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5593	-0-	-886	-0-	217	1	5376	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	4132	-0-	-2138	-0-	219	1	3913	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	5397	-0-	-989	-0-	224	1	5173	2	N	-0-					-0-
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	241	1	5517	2	N	-0-					-0-
*09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	246	1	5438	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	10946	2	91	9	Y	83	90	1			115
06	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11740	2	96	9	Y	87	87	1			115
07	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11862	2	119	9	Y	108	108	1			115
*08	11036	X	9272	-0-	-1764	-0-	9154	2	118	9	Y	107	108	1			114
*09	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	-0-					114
10	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					114

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	15019	-0-	-1721	-0-	15019	3			N	-0-					-0-
06	15480	X	14121	-0-	-1359	-0-	14121	3			N	-0-					-0-
07	14911	X	14326	-0-	-585	-0-	14326	3			N	-0-					-0-
08	15004	X	14732	-0-	-272	-0-	14732	3			N	-0-					-0-
09	14520	X	14223	-0-	-297	-0-	14223	3			N	-0-					-0-
10	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	12158	-0-	-707	-0-	12017	2	141	9	Y	128	187	1			202
06	12390	X	11107	-0-	-1283	-0-	10991	2	116	9	Y	105					307
07	12803	X	11660	-0-	-1143	-0-	11538	2	122	9	Y	111	345	1			73
08	12772	X	8130	-0-	-4642	-0-	8046	2	84	9	Y	76					149
09	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					Y	-0-					149
10	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					149

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	9765	-0-	-2635	-0-	9673	2	92	9	Y	84	94	1			118
06	10920	X	7621	-0-	-3299	-0-	7538	2	83	9	Y	75	88	1			105
07	11284	X	6867	-0-	-4417	-0-	6817	2	50	9	Y	45	72	1			78
*08	11253	X	4987	-0-	-6266	-0-	4913	2	74	9	Y	67	71	1			74
*09	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					Y	-0-					74
10	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					74

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19127	X	15982	-0-	-3145	-0-	15927	2	55	9	N	50					192
06	17730	X	15026	-0-	-2704	-0-	14976	2	50	9	N	45					237
07	17391	X	15023	-0-	-2368	-0-	14979	2	44	9	N	40					277
08	17112	X	14796	-0-	-2316	-0-	14760	2	36	9	N	33					310
09	15480	X	13965	-0-	-1515	-0-	13907	2	58	9	N	53					363
10	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT					363

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6216	-0-	-1038	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	4411	-0-	-2369	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	3348	-0-	-3658	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
08	6727	X	2826	-0-	-3901	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
09	6390	X	3487	-0-	-2903	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19592	X	18585	-0-	-1007	-0-	18585	3			N	-0-					-0-
06	18960	X	17283	-0-	-1677	-0-	17283	3			N	-0-					-0-
07	19592	X	16900	-0-	-2692	-0-	16900	3			N	-0-					-0-
08	19158	X	16582	-0-	-2576	-0-	16582	3			N	-0-					-0-
09	18060	X	15075	-0-	-2985	-0-	15075	3			N	-0-					-0-
10	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15128	X	13100	-0-	-2028	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
06	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
07	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	16702	2			N	-0-					-0-
08	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	15311	-0-	-529	-0-	15311	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	775	1	6912	2	N	8	169	1			105
							9	9									
06	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	750	1	6204	2	N	27					132
							30	9									
07	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	775	1	6053	2	N	18					150
							20	9									
08	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	775	1	6919	2	N	63					213
							69	9									
*09	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	750	1	6750	2	N	30	166	1			77
							33	9									
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					77

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

05	12989	X	12047	-0-	-942	-0-	12047	3			N	-0-					-0-
06	12570	X	10693	-0-	-1877	-0-	10693	3			N	-0-					-0-
07	12989	X	10791	-0-	-2198	-0-	10791	3			N	-0-					-0-
08	12555	X	10334	-0-	-2221	-0-	10334	3			N	-0-					-0-
09	11970	X	10107	-0-	-1863	-0-	10107	3			N	-0-					-0-
10	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7078	-0-	-272	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7068	-0-	-744	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7077	-0-	-735	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	7336	-0-	-224	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

05	9951	X	7528	-0-	-2423	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	7469	-0-	-1741	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7525	-0-	-1868	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7241	-0-	-540	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7060	-0-	-410	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

05	9765	X	9400	-0-	-365	-0-	9400	2			N	-0-					8
06	9450	X	9315	-0-	-135	-0-	9315	2			N	-0-					8
07	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					8
08	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					8
*09	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					8
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

05	9672	X	9467	-0-	-205	-0-	9335	2	132	9	N	120					236
06	9330	X	9018	-0-	-312	-0-	8741	2	277	9	N	252	344	1			144
07	9641	X	8255	-0-	-1386	-0-	8207	2	48	9	N	44					188
08	9641	X	8694	-0-	-947	-0-	8581	2	113	9	N	103	173	1			118
09	9150	X	8303	-0-	-847	-0-	8246	2	57	9	N	52					170
10	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	9167	-0-	-2737	-0-	9167	2			N	-0-					227
06	11670	X	9550	-0-	-2120	-0-	9550	2			N	-0-					227
07	12059	X	9906	-0-	-2153	-0-	9877	2	29	9	N	26	176	1			77
08	12059	X	9767	-0-	-2292	-0-	9753	2	14	9	N	13					90
09	10050	X	8201	-0-	-1849	-0-	8192	2	9	9	N	8					98
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					98

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	899	1	10756	2	N	20					233
							22	9									
06	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	870	1	8485	2	N	10					243
							11	9									
07	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	899	1	8813	2	N	11					254
							12	9									
08	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	899	1	7803	2	N	10					264
							11	9									
*09	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	870	1	8476	2	N	14					278
							15	9									
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					278

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	8775	-0-	-1951	-0-	427	1	2523	2	N	21					52
							5802	3	23	9							
06	9120	X	7950	-0-	-1170	-0-	339	1	2201	2	N	12					64
							5397	3	13	9							
07	10788	X	6261	-0-	-4527	-0-	326	1	1378	2	N	9					73
							4547	3	10	9							
08	10788	X	6410	-0-	-4378	-0-	298	1	2296	2	N	8					81
							3807	3	9	9							
09	10440	X	6618	-0-	-3822	-0-	296	1	2253	2	N	1					82
							4068	3	1	9							
10	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					82

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	6348	-0-	-1836	-0-	332	1	1821	2	N	5	12	1			12
							4189	3	6	9							
06	7290	X	6635	-0-	-655	-0-	307	1	1832	2	N	3	7	1			8
							4493	3	3	9							
07	7533	X	7437	-0-	-96	-0-	302	1	1652	2	N	29					37
							5451	3	32	9							
08	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	421	1	2774	2	N	8					45
							4600	3	9	9							
*09	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	332	1	2498	2	N	-0-					45
							4510	3									
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	7243	-0-	-2181	-0-	7243	2			N	-0-					52
06	10080	X	7531	-0-	-2549	-0-	7528	2	3	9	N	3					55
07	10416	X	8070	-0-	-2346	-0-	8061	2	9	9	N	8					63
08	10416	X	10063	-0-	-353	-0-	222	1	9826	2	N	14					77
							15	9									
09	9870	X	9734	-0-	-136	-0-	236	1	9474	2	N	22					99
							24	9									
10	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					99

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3012	-0-	-522	-0-	883	1	2081	2	N	44					178
							48	9									
06	4020	X	3373	-0-	-647	-0-	854	1	2483	2	N	33					211
							36	9									
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	883	1	3405	2	N	59	171	1			99
							65	9									
08	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	883	1	3799	2	N	37					136
							41	9									
*09	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	854	1	3349	2	N	67					203
							74	9									
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					203

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	313	1	7872	2	Y	41	30	1			74
							45	9									
06	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	456	1	8889	2	Y	14					88
							15	9									
07	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	228	1	8611	2	Y	18					106
							20	9									
08	8711	X	6288	-0-	-2423	-0-	6281	2	7	9	Y	6					112
*09	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9727	2	28	9	Y	25	40	1			97
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					97

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	12675	-0-	-1027	-0-	12585	2	90	9	Y	82	56	1			143
06	12960	X	11003	-0-	-1957	-0-	10973	2	30	9	Y	27					170
07	13392	X	11097	-0-	-2295	-0-	11056	2	41	9	Y	37					207
08	13237	X	12026	-0-	-1211	-0-	12014	2	12	9	Y	11					218
09	12270	X	9963	-0-	-2307	-0-	9907	2	56	9	Y	51	79	1			190
10	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					190

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	638	-0-	-6554	-0-	638	1			N	-0-					58
06	7290	X	16	-0-	-7274	-0-	16	2			N	-0-					58
07	7533	X	1532	-0-	-6001	-0-	285	1	1222	2	N	23					81
							25	9									
08	7533	X	5660	-0-	-1873	-0-	883	1	4736	2	N	37					118
							41	9									
*09	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	854	1	5752	2	N	51					169
							56	9									
10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MCFARLAND				WELL #: E 11	RRCID -> 270071	COMPL. DATE 03/30/2013					TOTAL DEPTH 6367	PERF. 6734 - 11316				
05	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	291	1	1546	2	N	9	16	1			15
							3556	3	10	9							
06	5760	X	4662	-0-	-1098	-0-	230	1	1280	2	N	12	16	1			11
							3139	3	13	9							
07	5952	X	5530	-0-	-422	-0-	247	1	1226	2	N	10					21
							4046	3	11	9							
08	5952	X	5163	-0-	-789	-0-	268	1	1841	2	N	2					23
							3052	3	2	9							
*09	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	266	1	1848	2	N	-0-					23
							3336	3									
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					23
	COCANOUGHER 287				WELL #: 10H	RRCID -> 270078	COMPL. DATE 03/08/2013					TOTAL DEPTH 7579	PERF. 7876 - 11446				
05	13268	X	11603	-0-	-1665	-0-	11563	2	40	9	N	36					245
06	12840	X	11422	-0-	-1418	-0-	11385	2	37	9	N	34	179	1			100
07	12028	X	11678	-0-	-350	-0-	11648	2	30	9	N	27					127
08	12028	X	11311	-0-	-717	-0-	270	1	11008	2	N	30					157
							33	9									
09	11430	X	10530	-0-	-900	-0-	254	1	10248	2	N	25					182
							28	9									
10	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					182
	EAST TUCKNIES UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 270176	COMPL. DATE 04/11/2013					TOTAL DEPTH 7153	PERF. 7450 - 11943				
05	11501	X	6981	-0-	-4520	-0-	883	1	6022	2	N	69					267
							76	9									
06	11130	X	9260	-0-	-1870	-0-	854	1	8339	2	N	61					328
							67	9									
07	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	427	1	11050	2	N	64	173	1			219
							70	9									
08	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	13926	2	120	9	N	109					328
*09	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	13376	2	81	9	N	74					402
10	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					402
	COLLINS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 270179	COMPL. DATE 03/22/2013					TOTAL DEPTH 7033	PERF. 7100 - 13744				
05	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	15845	2	198	9	N	180					408
06	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	15136	2	34	9	N	31	171	1			268
07	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	15642	2	382	9	N	347	173	1			442
08	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	15758	2	172	9	N	156	335	1			263
*09	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	14910	2	158	9	N	144	175	1			232
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					232

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2365	-0-	-518	-0-	176	1	1902	2	Y	-0-					-0-
							287	3									
06	2790	X	1214	-0-	-1576	-0-	103	1	985	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
07	3069	X	1793	-0-	-1276	-0-	285	1	1346	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	696	1	3055	2	Y	-0-					-0-
							479	3									
*09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	312	1	3207	2	Y	-0-					-0-
							382	3									
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	8729	-0-	-974	-0-	512	1	8184	2	Y	30	51	1			33
							33	9									
06	9240	X	8363	-0-	-877	-0-	531	1	7818	2	Y	13	3	8			43
							14	9									
07	8990	X	8655	-0-	-335	-0-	551	1	8067	2	Y	34					77
							37	9									
08	8990	X	8457	-0-	-533	-0-	589	1	7857	2	Y	10	50	1			37
							11	9									
09	8700	X	6754	-0-	-1946	-0-	530	1	6218	2	Y	5					42
							6	9									
10	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					42

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4454	-0-	-1343	-0-	347	1	4054	2	Y	48	88	1			90
							53	9									
06	5280	X	3387	-0-	-1893	-0-	274	1	3062	2	Y	46					136
							51	9									
07	5456	X	2874	-0-	-2582	-0-	262	1	2565	2	Y	43					179
							47	9									
08	5425	X	2567	-0-	-2858	-0-	213	1	2323	2	Y	28	87	1			120
							31	9									
09	5160	X	3098	-0-	-2062	-0-	237	1	2824	2	Y	34					154
							37	9									
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					154

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	1105	1	13910	2	N	52					212
							57	9									
06	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	1048	1	12392	2	N	61	183	1			90
							67	9									
07	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	1179	1	12592	2	N	48					138
							53	9									
08	15066	X	8189	-0-	-6877	-0-	684	1	7496	2	N	8					146
							9	9									
09	14580	X	12081	-0-	-2499	-0-	973	1	11063	2	N	41					187
							45	9									
10	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	2313	-0-	-4042	-0-	123	1	882	2	N	-0-			2
							1308	3							
06	5490	X	2819	-0-	-2671	-0-	249	1	1058	2	N	-0-			2
							1512	3							
07	5673	X	2780	-0-	-2893	-0-	262	1	1042	2	N	-0-	1	5	1
							1476	3							
08	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	307	1	2162	2	N	-0-			1
							3051	3							
09	2820	X	2106	-0-	-714	-0-	260	1	803	2	N	-0-			1
							1043	3							
10	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			1

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	7921	-0-	-1503	-0-	463	1	3004	2	N	-0-			3
							4454	3							
06	8160	X	7275	-0-	-885	-0-	304	1	2869	2	N	-0-			3
							4102	3							
07	7843	X	5756	-0-	-2087	-0-	289	1	2263	2	N	-0-	1	5	2
							3204	3							
08	7936	X	567	-0-	-7369	-0-	46	1	216	2	N	-0-			2
							305	3							
*09	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	257	1	3874	2	N	-0-			2
							5029	3							
10	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT			2

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19274	X	19274	-0-	-0-	-0-	1187	1	18087	2	N	-0-			-0-
06	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	1090	1	17474	2	N	-0-			-0-
07	19507	X	19507	-0-	-0-	-0-	1347	1	18160	2	N	-0-			-0-
08	19675	X	19675	-0-	-0-	-0-	1199	1	18476	2	N	-0-			-0-
*09	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	1157	1	17578	2	N	-0-			-0-
10	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT			-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	248	1	4164	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	2733	-0-	-207	-0-	295	1	2438	2	N	-0-			-0-
07	5735	X	1981	-0-	-3754	-0-	92	1	1889	2	N	-0-			-0-
08	5735	X	3125	-0-	-2610	-0-	247	1	2878	2	N	-0-			-0-
09	5550	X	1856	-0-	-3694	-0-	244	1	1612	2	N	-0-			-0-
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	411	1	4550	2	Y	-0-			-0-
							688	3							
06	5460	X	5401	-0-	-59	-0-	440	1	4399	2	Y	-0-			-0-
							562	3							
07	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	983	1	4649	2	Y	-0-			-0-
							558	3							
08	5642	X	5466	-0-	-176	-0-	897	1	3950	2	Y	-0-			-0-
							619	3							
09	5460	X	4517	-0-	-943	-0-	360	1	3714	2	Y	-0-			-0-
							443	3							
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20305	X	15604	-0-	-4701	-0-	15488	2	116	9	N	105					289
06	18300	X	15348	-0-	-2952	-0-	15245	2	103	9	N	94	185	1			198
07	17484	X	15324	-0-	-2160	-0-	15217	2	107	9	N	97	178	1			117
08	17484	X	15300	-0-	-2184	-0-	15208	2	92	9	N	84					201
*09	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	15363	2	109	9	N	99	177	1			123
10	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					123

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19747	X	17989	-0-	-1758	-0-	17954	2	35	9	Y	32					164
06	17880	X	17025	-0-	-855	-0-	17007	2	18	9	Y	16	75	1			105
07	18476	X	17433	-0-	-1043	-0-	17433	2			Y	-0-	1	5			104
08	18414	X	16883	-0-	-1531	-0-	16882	2	1	9	Y	1					105
09	17700	X	16163	-0-	-1537	-0-	16163	2			Y	-0-					105
10	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					105

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	14500	2	79	9	N	72					146
06	13770	X	13335	-0-	-435	-0-	13269	2	66	9	N	60					206
07	14229	X	13305	-0-	-924	-0-	13231	2	74	9	N	67	186	1			87
08	14570	X	13121	-0-	-1449	-0-	13068	2	53	9	N	48					135
09	14100	X	12413	-0-	-1687	-0-	12352	2	61	9	N	55					190
10	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					190

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	13012	-0-	-1093	-0-	12846	2	166	9	N	151					179
06	13650	X	12386	-0-	-1264	-0-	12301	2	85	9	N	77	169	1			87
07	14074	X	12494	-0-	-1580	-0-	12442	2	52	9	N	47					134
08	13578	X	12506	-0-	-1072	-0-	12372	2	134	9	N	122	168	1			88
09	12630	X	11703	-0-	-927	-0-	11703	2			N	-0-					88
10	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					88

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22260	X	22260	-0-	-0-	-0-	22147	2	113	9	N	103	188	1			138
06	21063	X	21063	-0-	-0-	-0-	20969	2	94	9	N	85					223
07	21493	X	21493	-0-	-0-	-0-	21406	2	87	9	N	79	182	1			120
08	22258	X	21760	-0-	-498	-0-	21677	2	83	9	N	75					195
09	21540	X	21132	-0-	-408	-0-	21041	2	91	9	N	83	181	1			97
10	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					N	NO RPT					97

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	713 62	1 9	9221	2	N	56	56	1			201
06	9240	X	9112	-0-	-128	-0-	690 20	1 9	8402	2	N	18	176	1			43
07	10230	X	9525	-0-	-705	-0-	713 46	1 9	8766	2	N	42					85
08	10230	X	8733	-0-	-1497	-0-	221 24	1 9	8488	2	N	22					107
09	9900	X	8777	-0-	-1123	-0-	200 28	1 9	8549	2	N	25					132
10	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	8222	-0-	5122	10103	636	1	7586	2	N	-0-					212
06	3000	N	7085	-0-	4085	14188	529	1	6556	2	N	-0-					212
07	19174	X	4986	-0-	-14188	-0-	486	1	4497	2	N	3					215
							3	9									
08	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	466	1	3930	2	N	-0-					215
*09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	288	1	2399	2	N	-0-					215
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					215

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	883	1	4491	2	N	37	180	1			52
							41	9									
06	4440	X	3931	-0-	-509	-0-	854	1	3077	2	N	-0-					52
07	4588	X	3215	-0-	-1373	-0-	838	1	2362	2	N	14					66
							15	9									
08	5425	X	3516	-0-	-1909	-0-	883	1	2624	2	N	8					74
							9	9									
09	5250	X	2963	-0-	-2287	-0-	821	1	2142	2	N	-0-					74
10	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					74

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	4831	-0-	-1431	-0-	120	1	1424	2	N	11					41
							3275	3	12	9							
06	6060	X	4590	-0-	-1470	-0-	197	1	1270	2	N	7					48
							3115	3	8	9							
07	6200	X	4684	-0-	-1516	-0-	212	1	1038	2	N	7					55
							3426	3	8	9							
08	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	218	1	1868	2	N	4					59
							3097	3	4	9							
*09	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	235	1	1756	2	N	1					60
							3171	3	1	9							
10	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					60

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	13236	-0-	-1551	-0-	13178	2	58	9	N	53					281
06	14730	X	12574	-0-	-2156	-0-	12511	2	63	9	N	57	184	1			154
07	15221	X	13009	-0-	-2212	-0-	12952	2	57	9	N	52					206
08	15221	X	12897	-0-	-2324	-0-	12842	2	55	9	N	50					256
09	14700	X	11327	-0-	-3373	-0-	11285	2	42	9	N	38	185	1			109
10	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					109

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	660	-0-	-456	-0-	47	1	587	2	N	24					120
							26	9									
06	630	N	482	-0-	-148	-0-	42	1	432	2	N	7					127
							8	9									
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	34	1	325	2	N	-0-					127
08	651	N	11	-0-	-640	-0-	11	1			N	-0-					127
09	480	N	42	-0-	-438	-0-	1	1	41	2	N	-0-					127
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	303	1	3350	2	Y	-0-					-0-
							506	3									
06	4230	X	3434	-0-	-796	-0-	282	1	2795	2	Y	-0-					-0-
							357	3									
07	4371	X	4179	-0-	-192	-0-	666	1	3136	2	Y	-0-					-0-
							377	3									
08	4371	X	4156	-0-	-215	-0-	685	1	3001	2	Y	-0-					-0-
							470	3									
09	4140	X	3658	-0-	-482	-0-	297	1	3003	2	Y	-0-					-0-
							358	3									
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	12974	-0-	-77	-0-	12923	2	51	9	N	46					250
06	12630	X	12161	-0-	-469	-0-	12092	2	69	9	N	63					313
07	13051	X	12264	-0-	-787	-0-	12175	2	89	9	N	81	176	1			218
08	12989	X	12274	-0-	-715	-0-	12262	2	12	9	N	11					229
09	12570	X	11749	-0-	-821	-0-	11710	2	39	9	N	35					264
10	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					264

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16833	X	15430	-0-	-1403	-0-	15430	2			N	-0-					613
06	16170	X	14584	-0-	-1586	-0-	14409	2	175	9	N	159	174	1			598
07	16709	X	14575	-0-	-2134	-0-	14575	2			N	-0-					598
08	16709	X	14272	-0-	-2437	-0-	14171	2	101	9	N	92	171	1			519
09	15390	X	13496	-0-	-1894	-0-	13442	2	54	9	N	49					568
10	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					N	NO RPT					568

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	7629	-0-	-2353	-0-	436	1	2178	2	N	5					30
							5009	3	6	9							
06	8520	X	7390	-0-	-1130	-0-	362	1	2033	2	N	8					38
							4986	3	9	9							
07	8432	X	7978	-0-	-454	-0-	381	1	1765	2	N	5					43
							5826	3	6	9							
08	8122	X	8025	-0-	-97	-0-	459	1	2844	2	N	6	19	1			30
							4715	3	7	9							
09	7860	X	7820	-0-	-40	-0-	445	1	2626	2	N	7					37
							4741	3	8	9							
10	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					37

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	10795	-0-	-1140	-0-	609	1	3085	2	N	5					31
							7095	3	6	9							
06	11250	X	9732	-0-	-1518	-0-	561	1	2654	2	N	8					39
							6508	3	9	9							
07	11625	X	9802	-0-	-1823	-0-	556	1	2148	2	N	7					46
							7090	3	8	9							
08	11346	X	10153	-0-	-1193	-0-	538	1	3615	2	N	6	20	1			32
							5993	3	7	9							
09	10590	X	9615	-0-	-975	-0-	527	1	3237	2	N	6					38
							5844	3	7	9							
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	9071	-0-	-2616	-0-	3653	2	5417	3	N	1					4
							1	9									
06	11310	X	10407	-0-	-903	-0-	4283	2	6124	3	N	-0-					4
07	11687	X	11218	-0-	-469	-0-	4643	2	6575	3	N	-0-	2	5			2
08	11160	X	10230	-0-	-930	-0-	4243	2	5987	3	N	-0-					2
09	10410	X	9455	-0-	-955	-0-	4114	2	5341	3	N	-0-					2
10	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					2

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	12788	-0-	-480	-0-	12718	2	70	9	Y	64	145	1			63
06	12600	X	11167	-0-	-1433	-0-	57	1	11073	2	Y	34					97
							37	9									
07	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	228	1	12752	2	Y	41					138
							45	9									
08	13020	X	12395	-0-	-625	-0-	12354	2	41	9	Y	37	103	1			72
09	12390	X	11907	-0-	-483	-0-	11837	2	70	9	Y	64					136
10	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					136

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	6937	-0-	-8067	-0-	2794	2	4143	3	N	-0-					4
06	14430	X	13000	-0-	-1430	-0-	5350	2	7650	3	N	-0-					4
07	14787	X	14180	-0-	-607	-0-	5869	2	8311	3	N	-0-	1	5			3
08	13516	X	13481	-0-	-35	-0-	5591	2	7890	3	N	-0-					3
09	12990	X	12799	-0-	-191	-0-	5569	2	7230	3	N	-0-					3
10	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					3

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	13248	-0-	-1198	-0-	13248	2			N	-0-					253
06	13980	X	11794	-0-	-2186	-0-	11794	2			N	-0-					253
07	14446	X	13074	-0-	-1372	-0-	13071	2	3	9	N	3					256
08	14074	X	11552	-0-	-2522	-0-	11552	2			N	-0-					256
09	12810	X	12180	-0-	-630	-0-	12180	2			N	-0-					256
10	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					256

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32085	X	25568	-0-	-6517	-0-	450	1	25118	2	N	-0-					-0-
06	29910	X	24005	-0-	-5905	-0-	425	1	23580	2	N	-0-					-0-
07	30597	X	24426	-0-	-6171	-0-	453	1	23973	2	N	-0-					-0-
08	30194	X	24169	-0-	-6025	-0-	474	1	23695	2	N	-0-					-0-
09	25980	X	23609	-0-	-2371	-0-	472	1	23137	2	N	-0-					-0-
10	25575	X	NO RPT	-0-	-25575	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	366	2	7	9	Y	6	10	1			31
06	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2			Y	-0-					31
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			Y	-0-					31
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1	4	1			28
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	Y	2					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	11728	-0-	-1695	-0-	1396 1356	1 3	8976	2	Y	-0-					-0-
06	12990	X	10751	-0-	-2239	-0-	912 1115	1 3	8724	2	Y	-0-					-0-
07	13082	X	10782	-0-	-2300	-0-	1769 966	1 3	8047	2	Y	-0-					-0-
08	13082	X	12555	-0-	-527	-0-	1900 1444	1 3	9211	2	Y	-0-					-0-
09	12660	X	10641	-0-	-2019	-0-	1291 996	1 3	8354	2	Y	-0-					-0-
10	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	10597	-0-	-656	-0-	1143 1241	1 3	8213	2	Y	-0-					-0-
06	11070	X	9268	-0-	-1802	-0-	357 1010	1 3	7901	2	Y	-0-					-0-
07	11439	X	10356	-0-	-1083	-0-	1358 965	1 3	8033	2	Y	-0-					-0-
08	11439	X	10439	-0-	-1000	-0-	1466 1216	1 3	7757	2	Y	-0-					-0-
09	11010	X	9446	-0-	-1564	-0-	989 901	1 3	7556	2	Y	-0-					-0-
10	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	9531	-0-	-1257	-0-	883 84	1 9	8564	2	N	76					252
06	10500	X	8931	-0-	-1569	-0-	854 74	1 9	8003	2	N	67					319
07	10850	X	9260	-0-	-1590	-0-	883 50	1 9	8327	2	N	45					364
08	10850	X	8912	-0-	-1938	-0-	883 67	1 9	7962	2	N	61	173	1			252
09	9570	X	8394	-0-	-1176	-0-	854 134	1 9	7406	2	N	122	345	1			29
10	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					29

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	14421	-0-	-56	-0-	810 8129	1 3	5482	2	N	-0-					4
06	14310	X	12695	-0-	-1615	-0-	391 7240	1 3	5064	2	N	-0-					4
07	14818	X	13838	-0-	-980	-0-	398 7877	1 3	5563	2	N	-0-	1	5			3
08	14818	X	13017	-0-	-1801	-0-	381 7395	1 3	5241	2	N	-0-					3
09	14340	X	11985	-0-	-2355	-0-	351 6572	1 3	5062	2	N	-0-					3
10	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	6114	-0-	-2690	-0-	327	1	5747	2	Y	36					143
							40	9									
06	8100	X	6232	-0-	-1868	-0-	97	1	6103	2	Y	29	58	1			114
							32	9									
07	8370	X	7775	-0-	-595	-0-	374	1	7370	2	Y	28					142
							31	9									
08	7967	X	5992	-0-	-1975	-0-	390	1	5580	2	Y	20	59	1			103
							22	9									
09	7410	X	3731	-0-	-3679	-0-	390	1	3321	2	Y	18					121
							20	9									
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					121

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	8547	-0-	-164	-0-	410	1	8097	2	Y	36					147
							40	9									
06	8640	X	8315	-0-	-325	-0-	439	1	7844	2	Y	29	60	1			116
							32	9									
07	8928	X	7666	-0-	-1262	-0-	403	1	7232	2	Y	28					144
							31	9									
08	8928	X	6950	-0-	-1978	-0-	376	1	6551	2	Y	21	60	1			105
							23	9									
09	8340	X	8219	-0-	-121	-0-	343	1	7856	2	Y	18					123
							20	9									
10	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					123

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	655	1	14931	2	Y	74	40	1			52
							81	9									
06	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	14382	2	87	9	Y	79	69	1			62
07	14477	X	14197	-0-	-280	-0-	14076	2	121	9	Y	110	88	1	1	8	83
08	14477	X	13657	-0-	-820	-0-	539	1	12947	2	Y	155	78	1	1	8	159
							171	9									
09	14010	X	12490	-0-	-1520	-0-	12385	2	105	9	Y	95	126	1			128
10	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					128

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	883	1	11502	2	Y	99	69	1			66
							109	9									
06	12000	X	11488	-0-	-512	-0-	854	1	10548	2	Y	78	79	1			65
							86	9									
07	12400	X	11317	-0-	-1083	-0-	883	1	10394	2	Y	36	72	1			29
							40	9									
08	12493	X	11147	-0-	-1346	-0-	883	1	10232	2	Y	29	13	1			45
							32	9									
09	12090	X	10449	-0-	-1641	-0-	854	1	9541	2	Y	49	41	1			53
							54	9									
10	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					53

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15066	X	14671	-0-	-395	-0-	14595	2	76	9	Y	69	44	1			53
06	14580	X	13997	-0-	-583	-0-	13910	2	87	9	Y	79	70	1			62
07	15066	X	13950	-0-	-1116	-0-	13865	2	85	9	Y	77	80	1			59
08	14663	X	13657	-0-	-1006	-0-	13548	2	109	9	Y	99	50	1			108
09	14190	X	13237	-0-	-953	-0-	13159	2	78	9	Y	71	87	1			92
10	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	11477	-0-	-3000	-0-	11408	2	69	9	Y	63	172	1			96
06	14010	X	11265	-0-	-2745	-0-	11200	2	65	9	Y	59	95	1			60
07	12431	X	11314	-0-	-1117	-0-	11273	2	41	9	Y	37	65	1			32
08	11811	X	11712	-0-	-99	-0-	11664	2	48	9	Y	44	21	1			55
*09	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11403	2	53	9	Y	48	47	1			56
10	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					56

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	11284	-0-	-5735	-0-	11215	2	69	9	Y	63	42	1			44
06	16470	X	11429	-0-	-5041	-0-	11363	2	66	9	Y	60	56	1			48
07	15965	X	11592	-0-	-4373	-0-	11550	2	42	9	Y	38	56	1			30
08	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12560	2	47	9	Y	43	19	1			54
*09	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11890	2	52	9	Y	47	46	1			55
10	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					55

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1319	1	18	9	Y	16	58	1			60
06	T. A.		1317	-0-	1317	1317	1259	1	57	2	Y	1					61
							1	9									
07	T. A.		1213	-0-	1213	2530	1213	1			Y	-0-					61
08	T. A.		1327	-0-	1327	3857	1327	1			Y	-0-					61
*09	5138	X	1281	-0-	-3857	-0-	1280	1	1	9	Y	1					62
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	439	1	19673	2	Y	5	18	1			21
							6	9									
06	20051	X	20051	-0-	-0-	-0-	538	1	19513	2	Y	-0-					21
07	19494	X	19494	-0-	-0-	-0-	620	1	18874	2	Y	-0-					21
08	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	597	1	19032	2	Y	-0-					21
*09	18092	X	18092	-0-	-0-	-0-	557	1	17535	2	Y	-0-					21
10	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					21

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	272	1	17804	2	N	-0-					-0-
06	17400	X	17397	-0-	-3	-0-	257	1	17140	2	N	-0-					-0-
07	17980	X	17638	-0-	-342	-0-	274	1	17364	2	N	-0-					-0-
08	18073	X	17301	-0-	-772	-0-	287	1	17014	2	N	-0-					-0-
09	17490	X	16232	-0-	-1258	-0-	286	1	15946	2	N	-0-					-0-
10	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	5540	-0-	-1404	-0-	342	1	5198	2	Y	-0-					126
06	6540	X	5731	-0-	-809	-0-	355	1	5376	2	Y	-0-					126
07	6138	X	5726	-0-	-412	-0-	381	1	5345	2	Y	-0-					126
08	5983	X	4989	-0-	-994	-0-	666	1	4247	2	Y	69	109	1			86
							76	9									
09	5790	X	4737	-0-	-1053	-0-	556	1	4181	2	Y	-0-					86
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26319	X	24355	-0-	-1964	-0-	342	1	24013	2	N	-0-					-0-
06	24600	X	23942	-0-	-658	-0-	322	1	23620	2	N	-0-					-0-
07	25265	X	24269	-0-	-996	-0-	344	1	23925	2	N	-0-					-0-
08	25265	X	23935	-0-	-1330	-0-	360	1	23575	2	N	-0-					-0-
09	23940	X	22213	-0-	-1727	-0-	358	1	21855	2	N	-0-					-0-
10	24738	X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23622	X	20419	-0-	-3203	-0-	327	1	20092	2	N	-0-					-0-
06	22860	X	19174	-0-	-3686	-0-	308	1	18866	2	N	-0-					-0-
07	22785	X	19517	-0-	-3268	-0-	329	1	19188	2	N	-0-					-0-
08	22537	X	19410	-0-	-3127	-0-	344	1	19066	2	N	-0-					-0-
09	20760	X	18715	-0-	-2045	-0-	343	1	18372	2	N	-0-					-0-
10	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	10978	-0-	-2879	-0-	600	1	4180	2	N	-0-					4
							6198	3									
06	12780	X	10490	-0-	-2290	-0-	309	1	4190	2	N	-0-					4
							5991	3									
07	12431	X	10577	-0-	-1854	-0-	340	1	4237	2	N	-0-	2	5			2
							6000	3									
08	11687	X	10652	-0-	-1035	-0-	397	1	4253	2	N	1					3
							6001	3	1	9							
09	10830	X	10541	-0-	-289	-0-	371	1	4425	2	N	-0-					3
							5745	3									
10	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					3

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7348	-0-	-1177	-0-	466	1	2772	2	N	-0-					2
							4110	3									
06	8250	X	7897	-0-	-353	-0-	558	1	3020	2	N	-0-					2
							4319	3									
07	8060	X	6945	-0-	-1115	-0-	590	1	2630	2	N	-0-	1	5			1
							3725	3									
08	7347	X	7281	-0-	-66	-0-	626	1	2760	2	N	1					2
							3894	3	1	9							
*09	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	578	1	3220	2	N	-0-					2
							4180	3									
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					2

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	11159	-0-	-1458	-0-	588	1	9183	2	Y	-0-					-0-
							1388	3									
06	12210	X	9890	-0-	-2320	-0-	239	1	8557	2	Y	-0-					-0-
							1094	3									
07	12617	X	11910	-0-	-707	-0-	1403	1	9380	2	Y	-0-					-0-
							1127	3									
08	11997	X	9608	-0-	-2389	-0-	1228	1	7244	2	Y	-0-					-0-
							1136	3									
09	11430	X	7331	-0-	-4099	-0-	656	1	5964	2	Y	-0-					-0-
							711	3									
10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	475	1	6983	2	Y	-0-					-0-
							1055	3									
06	9540	X	8514	-0-	-1026	-0-	320	1	7265	2	Y	-0-					-0-
							929	3									
07	9858	X	9342	-0-	-516	-0-	1165	1	7300	2	Y	-0-					-0-
							877	3									
08	9858	X	9213	-0-	-645	-0-	1312	1	6830	2	Y	-0-					-0-
							1071	3									
*09	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	903	1	6906	2	Y	-0-					-0-
							823	3									
10	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17763	X	17724	-0-	-39	-0-	487	1	17213	2	N	22					305
							24	9									
06	17490	X	16577	-0-	-913	-0-	415	1	16134	2	N	25					330
							28	9									
07	18073	X	16991	-0-	-1082	-0-	387	1	16581	2	N	21	1	8			350
							23	9									
08	18073	X	16442	-0-	-1631	-0-	387	1	16046	2	N	8					358
							9	9									
09	17160	X	16550	-0-	-610	-0-	335	1	16184	2	N	28					386
							31	9									
10	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT					386

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	6766	-0-	-2100	-0-	258	1	6498	2	N	9					328
							10	9									
06	7920	X	6565	-0-	-1355	-0-	276	1	6283	2	N	5					333
							6	9									
07	8463	X	6663	-0-	-1800	-0-	277	1	6382	2	N	4	1	8			336
							4	9									
08	8463	X	7379	-0-	-1084	-0-	258	1	7114	2	N	6					342
							7	9									
09	8190	X	5958	-0-	-2232	-0-	261	1	5697	2	N	-0-					342
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					342

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1918	-0-	-872	-0-	78	1	1840	2	Y	-0-					27
06	2700	X	2007	-0-	-693	-0-	71	1	1936	2	Y	-0-					27
07	2821	X	1816	-0-	-1005	-0-	55	1	1761	2	Y	-0-					27
08	2821	X	1718	-0-	-1103	-0-	44	1	1674	2	Y	-0-					27
09	2730	X	1585	-0-	-1145	-0-	41	1	1544	2	Y	-0-					27
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					27

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	2305	-0-	-2314	-0-	157	1	2148	2	Y	-0-					34
06	4800	X	4211	-0-	-589	-0-	125	1	4086	2	Y	-0-					34
07	5363	X	4541	-0-	-822	-0-	117	1	4424	2	Y	-0-					34
08	5363	X	4541	-0-	-822	-0-	117	1	4424	2	Y	-0-					34
09	5190	X	3626	-0-	-1564	-0-	123	1	3503	2	Y	-0-					34
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

05	8153	X	4546	-0-	-3607	-0-	462	1	1645	2	N	-0-					2
							2439	3									
06	7890	X	7793	-0-	-97	-0-	477	1	3011	2	N	-0-					2
							4305	3									
07	8153	X	7938	-0-	-215	-0-	489	1	3083	2	N	-0-	1	1			1
							4366	3									
08	8029	X	6825	-0-	-1204	-0-	443	1	2647	2	N	-0-					1
							3735	3									
09	7800	X	6775	-0-	-1025	-0-	478	1	2740	2	N	-0-					1
							3557	3									
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					1

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

05	26412	X	25535	-0-	-877	-0-	826	1	24709	2	N	-0-					-0-
06	25560	X	20606	-0-	-4954	-0-	808	1	19798	2	N	-0-					-0-
07	25699	X	22031	-0-	-3668	-0-	831	1	21200	2	N	-0-					-0-
08	25699	X	21270	-0-	-4429	-0-	1127	1	20143	2	N	-0-					-0-
09	24870	X	17722	-0-	-7148	-0-	964	1	16758	2	N	-0-					-0-
10	25544	X	NO RPT	-0-	-25544	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

05	17484	X	6341	-0-	-11143	-0-	1054	1	5287	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	2456	-0-	-14464	-0-	1031	1	1425	2	N	-0-					-0-
07	10199	X	6965	-0-	-3234	-0-	1061	1	5904	2	N	-0-					-0-
08	10199	X	6433	-0-	-3766	-0-	1439	1	4994	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	3299	-0-	-4231	-0-	1508	1	1791	2	N	-0-					-0-
10	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	353	1	1776	2	N	22	26	1			22
							4084	3	24	9							
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	336	1	1586	2	N	9					31
							3890	3	10	9							
07	6572	X	5254	-0-	-1318	-0-	317	1	1146	2	N	9					40
							3781	3	10	9							
08	6572	X	5420	-0-	-1152	-0-	316	1	1915	2	N	14	26	1			28
							3174	3	15	9							
09	6360	X	5459	-0-	-901	-0-	310	1	1831	2	N	12					40
							3305	3	13	9							
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	7047	-0-	-207	-0-	396	1	2011	2	N	13	27	1			31
							4626	3	14	9							
06	7140	X	6685	-0-	-455	-0-	385	1	1823	2	N	6					37
							4470	3	7	9							
07	7378	X	6650	-0-	-728	-0-	389	1	1455	2	N	5					42
							4800	3	6	9							
08	7378	X	6608	-0-	-770	-0-	365	1	2346	2	N	6	21	1			27
							3890	3	7	9							
09	6960	X	6229	-0-	-731	-0-	362	1	2090	2	N	2					29
							3775	3	2	9							
10	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					29

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25637	X	21365	-0-	-4272	-0-	21269	2	96	9	N	87	182	1			338
06	24570	X	20253	-0-	-4317	-0-	20167	2	86	9	N	78					416
07	23157	X	21323	-0-	-1834	-0-	21251	2	72	9	N	65	182	1			299
08	23157	X	20909	-0-	-2248	-0-	20835	2	74	9	N	67					366
09	21360	X	20277	-0-	-1083	-0-	20207	2	70	9	N	64	179	1			251
10	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	-0-					N	NO RPT					251

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4443	-0-	-982	-0-	235	1	1273	2	N	5	7	1			8
							2929	3	6	9							
06	5250	X	4260	-0-	-990	-0-	248	1	1161	2	N	3					11
							2848	3	3	9							
07	5425	X	4409	-0-	-1016	-0-	257	1	965	2	N	3					14
							3184	3	3	9							
08	5425	X	4449	-0-	-976	-0-	254	1	1577	2	N	4	8	1			10
							2614	3	4	9							
09	4320	X	4168	-0-	-152	-0-	243	1	1396	2	N	7					17
							2521	3	8	9							
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					17

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	404	1	14212	2	Y	2	10	1			13
							2	9									
06	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	354	1	12970	2	Y	4	3	8			14
							4	9									
07	13113	X	12634	-0-	-479	-0-	402	1	12232	2	Y	-0-					14
08	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	449	1	13407	2	Y	-0-					14
*09	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	408	1	12697	2	Y	-0-					14
10	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					14

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	12783	-0-	-2500	-0-	476	1	12277	2	Y	27	100	1			89
							30	9									
06	14790	X	11555	-0-	-3235	-0-	382	1	11171	2	Y	2					91
							2	9									
07	14818	X	8564	-0-	-6254	-0-	289	1	8275	2	Y	-0-					91
08	14508	X	11968	-0-	-2540	-0-	262	1	11706	2	Y	-0-					91
09	13680	X	11606	-0-	-2074	-0-	292	1	11313	2	Y	1					92
							1	9									
10	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	9049	-0-	-3971	-0-	542	1	8330	2	Y	161	144	1			192
							177	9									
06	9240	X	8701	-0-	-539	-0-	537	1	8130	2	Y	31	123	1			100
							34	9									
07	9548	X	8301	-0-	-1247	-0-	556	1	7662	2	Y	75	137	1			38
							83	9									
08	9424	X	8514	-0-	-910	-0-	519	1	7912	2	Y	75	64	1	1	8	48
							83	9									
09	8760	X	8427	-0-	-333	-0-	464	1	7883	2	Y	73	64	1			57
							80	9									
10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					57

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	11213	-0-	-2737	-0-	11161	2	52	9	Y	47	30	1			76
06	12060	X	10335	-0-	-1725	-0-	10300	2	35	9	Y	32	39	1			69
07	11904	X	11142	-0-	-762	-0-	11059	2	83	9	Y	75	108	1			36
08	11904	X	11059	-0-	-845	-0-	10987	2	72	9	Y	65	60	1			41
09	10860	X	10169	-0-	-691	-0-	10108	2	61	9	Y	55	52	1			44
10	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					44

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	662	1	3724	2	N	20	89	1			22
							8567	3	22	9							
06	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	657	1	3651	2	N	16					38
							8954	3	18	9							
07	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	685	1	3034	2	N	1					39
							10014	3	1	9							
08	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	700	1	5013	2	N	4					43
							8312	3	4	9							
*09	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	678	1	4332	2	N	-0-					43
							7822	3									
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					43

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	10065	-0-	-289	-0-	497	1	9528	2	Y	36					147
							40	9									
06	10230	X	9647	-0-	-583	-0-	586	1	9029	2	Y	29	60	1			116
							32	9									
07	10602	X	10005	-0-	-597	-0-	483	1	9491	2	Y	28					144
							31	9									
08	10602	X	9796	-0-	-806	-0-	498	1	9275	2	Y	21	60	1			105
							23	9									
09	10260	X	9717	-0-	-543	-0-	482	1	9215	2	Y	18					123
							20	9									
10	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					123

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19995	X	19137	-0-	-858	-0-	19137	2			Y	-0-					18
06	19350	X	18309	-0-	-1041	-0-	18309	2			Y	-0-					18
07	19716	X	18778	-0-	-938	-0-	18776	2	2	9	Y	2					20
08	19685	X	18633	-0-	-1052	-0-	18633	2			Y	-0-					20
09	18510	X	17821	-0-	-689	-0-	17821	2			Y	-0-					20
10	19127	X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16368	X	13028	-0-	-3340	-0-	12921	2	107	9	N	97	184	1			248
06	15840	X	13386	-0-	-2454	-0-	13275	2	111	9	N	101					349
07	15872	X	13226	-0-	-2646	-0-	13146	2	80	9	N	73	177	1			245
08	13795	X	13292	-0-	-503	-0-	13205	2	87	9	N	79					324
09	13380	X	12700	-0-	-680	-0-	12645	2	55	9	N	50					374
10	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					374

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21297	X	18936	-0-	-2361	-0-	18595	2	341	9	N	310	185	1			337
06	20610	X	19321	-0-	-1289	-0-	18960	2	361	9	N	328	367	1			298
07	21142	X	20382	-0-	-760	-0-	20045	2	337	9	N	306	359	1			245
08	20615	X	20320	-0-	-295	-0-	20000	2	320	9	N	291	179	1			357
09	19320	X	19042	-0-	-278	-0-	18753	2	289	9	N	263	363	1			257
10	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT					257

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18197	X	18183	-0-	-14	-0-	18183	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	17497	-0-	-113	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
07	18414	X	17088	-0-	-1326	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
08	18414	X	17027	-0-	-1387	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	16280	-0-	-1540	-0-	16280	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16381	2			N	-0-					-0-
06	17235	X	17235	-0-	-0-	-0-	17235	2			N	-0-					-0-
07	17751	X	17751	-0-	-0-	-0-	17751	2			N	-0-					-0-
08	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	18531	2			N	-0-					-0-
*09	17907	X	17907	-0-	-0-	-0-	17907	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24707	X	21646	-0-	-3061	-0-	1225	1	20421	2	N	-0-					-0-
06	23910	X	18860	-0-	-5050	-0-	1223	1	17637	2	N	-0-					-0-
07	24707	X	21064	-0-	-3643	-0-	1219	1	19845	2	N	-0-					-0-
08	23281	X	17456	-0-	-5825	-0-	1150	1	16306	2	N	-0-					-0-
09	20940	X	15334	-0-	-5606	-0-	1231	1	14103	2	N	-0-					-0-
10	21638	X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3278	-0-	-845	-0-	3256	2	22	9	Y	20	33	1			13
06	3360	X	3131	-0-	-229	-0-	3094	2	37	9	Y	34					47
07	3472	X	3433	-0-	-39	-0-	3388	2	45	9	Y	41					88
08	3379	X	3281	-0-	-98	-0-	3273	2	8	9	Y	7	73	1			22
09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3259	2	11	9	Y	10					32
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	8813	-0-	-890	-0-	883	1	7930	2	N	-0-					149
06	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	854	1	7949	2	N	-0-					149
07	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	883	1	8111	2	N	99					248
							109	9									
08	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	883	1	8163	2	N	121					369
							133	9									
09	8790	X	8005	-0-	-785	-0-	854	1	7073	2	N	71	172	1			268
							78	9									
10	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					268

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22940	X	20497	-0-	-2443	-0-	20490	2	7	9	Y	6					28
06	20610	X	19415	-0-	-1195	-0-	19415	2			Y	-0-					28
07	21266	X	19870	-0-	-1396	-0-	19868	2	2	9	Y	2					30
08	21080	X	19925	-0-	-1155	-0-	19925	2			Y	-0-					30
09	20310	X	18929	-0-	-1381	-0-	18929	2			Y	-0-					30
10	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					Y	NO RPT					30

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24862	X	21585	-0-	-3277	-0-	21585	2			Y	-0-					14
06	23130	X	20672	-0-	-2458	-0-	20672	2			Y	-0-					14
07	22196	X	21186	-0-	-1010	-0-	21185	2	1	9	Y	1					15
08	22196	X	21085	-0-	-1111	-0-	21085	2			Y	-0-					15
09	21240	X	20164	-0-	-1076	-0-	20164	2			Y	-0-					15
10	21576	X	NO RPT	-0-	-21576	-0-					Y	NO RPT					15

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17546	X	14885	-0-	-2661	-0-	14763	2	122	9	N	111					239
06	16980	X	14081	-0-	-2899	-0-	13982	2	99	9	N	90	179	1			150
07	17546	X	12084	-0-	-5462	-0-	12034	2	50	9	N	45					195
08	16895	X	13074	-0-	-3821	-0-	12998	2	76	9	N	69	183	1			81
09	14910	X	12816	-0-	-2094	-0-	12724	2	92	9	N	84					165
10	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT					165

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	348	1	6859	2	Y	-0-					-0-
06	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	335	1	7108	2	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6506	-0-	-500	-0-	366	1	6140	2	Y	-0-					-0-
08	7192	X	6175	-0-	-1017	-0-	338	1	5837	2	Y	-0-					-0-
09	7140	X	5734	-0-	-1406	-0-	290	1	5444	2	Y	-0-					-0-
10	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	640	1	13292	2	Y	-0-					-0-
06	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	552	1	12071	2	Y	-0-					-0-
07	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	661	1	11631	2	Y	-0-					-0-
08	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	629	1	10985	2	Y	-0-					-0-
09	11010	X	10857	-0-	-153	-0-	561	1	10296	2	Y	-0-					-0-
10	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	464	1	11254	2	Y	-0-					-0-
06	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	477	1	9798	2	Y	-0-					-0-
07	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	522	1	9288	2	Y	-0-					-0-
08	10881	X	10048	-0-	-833	-0-	524	1	9524	2	Y	-0-					-0-
09	10530	X	9670	-0-	-860	-0-	528	1	9142	2	Y	-0-					-0-
10	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	613	1	12945	2	Y	-0-					-0-
06	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	608	1	10587	2	Y	-0-					-0-
07	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	554	1	9511	2	Y	-0-					-0-
08	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	546	1	11318	2	Y	-0-					-0-
*09	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	611	1	10774	2	Y	-0-					-0-
10	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17453	X	15820	-0-	-1633	-0-	15775	2	45	9	N	41	184	1			260
06	16800	X	14486	-0-	-2314	-0-	14465	2	21	9	N	19					279
07	17174	X	14613	-0-	-2561	-0-	14592	2	21	9	N	19					298
08	16368	X	14203	-0-	-2165	-0-	14194	2	9	9	N	8					306
09	15540	X	13643	-0-	-1897	-0-	13624	2	19	9	N	17					323
10	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					323

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	6428	-0-	-2903	-0-	574	1	5854	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	7899	-0-	-1131	-0-	561	1	7338	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	6981	-0-	-1699	-0-	577	1	6404	2	N	-0-					-0-
08	7998	X	4637	-0-	-3361	-0-	783	1	3854	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	4050	-0-	-3840	-0-	762	1	3288	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	8991	-0-	-3223	-0-	490	1	7385	2	Y	-0-					-0-
							1116	3									
06	11820	X	9936	-0-	-1884	-0-	417	1	8440	2	Y	-0-					-0-
							1079	3									
07	11904	X	10893	-0-	-1011	-0-	1385	1	8489	2	Y	-0-					-0-
							1019	3									
08	11501	X	9514	-0-	-1987	-0-	1413	1	7003	2	Y	-0-					-0-
							1098	3									
09	9930	X	7985	-0-	-1945	-0-	942	1	6293	2	Y	-0-					-0-
							750	3									
10	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20150	X	18252	-0-	-1898	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
06	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
07	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-	18547	2			N	-0-					-0-
08	19447	X	19447	-0-	-0-	-0-	19447	2			N	-0-					-0-
*09	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	18962	2			N	-0-					-0-
10	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17370	X	17370	-0-	-0-	-0-	1319	1	16051	2	Y	-0-	6	1			26
06	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	1277	1	17752	2	Y	-0-	7	1			19
07	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	1319	1	17151	2	Y	-0-	2	1			17
08	17360	X	15616	-0-	-1744	-0-	1319	1	14296	2	Y	1	4	1			14
							1	9									
09	18930	X	16056	-0-	-2874	-0-	301	1	15755	2	Y	-0-	1	1			13
10	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT					13

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	374	-0-	-618	-0-	342	2	32	9	Y	29	16	1			66
06	2910	X	284	-0-	-2626	-0-	228	2	56	9	Y	51	39	1			78
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	44	23	1			99
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	47	77	1			69
*09	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	996	2	61	9	Y	55	28	1			96
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					96

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20026	X	6611	-0-	-13415	-0-	580	1	5902	2	Y	117	65	1			252
							129	9									
06	19380	X	183	-0-	-19197	-0-	180	1	3	9	Y	3	103	1			152
07	20026	X	1343	-0-	-18683	-0-	330	1	1013	2	Y	-0-	34	1			118
08	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	443	1	14021	2	Y	-0-	55	1			63
*09	19374	X	19374	-0-	-0-	-0-	545	1	18829	2	Y	-0-	8	1			55
10	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					55

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23095	X	20934	-0-	-2161	-0-	20901	2	33	9	Y	30	20	1			112
06	21510	X	19694	-0-	-1816	-0-	19638	2	56	9	Y	51	43	1			120
07	22227	X	19619	-0-	-2608	-0-	19571	2	48	9	Y	44	25	1			139
08	22227	X	17491	-0-	-4736	-0-	17438	2	53	9	Y	48	79	1			108
09	20310	X	17405	-0-	-2905	-0-	17346	2	59	9	Y	54	28	1			134
10	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					Y	NO RPT					134

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	9619	-0-	-239	-0-	9566	2	53	9	Y	48	9	1			55
06	8880	X	8734	-0-	-146	-0-	8699	2	35	9	Y	32	24	1			63
07	9610	X	8858	-0-	-752	-0-	8777	2	81	9	Y	74	102	1			35
08	9610	X	8463	-0-	-1147	-0-	8382	2	81	9	Y	74	62	1			47
09	9300	X	8199	-0-	-1101	-0-	8120	2	79	9	Y	72	63	1			56
10	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					56

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25790	X	25790	-0-	-0-	-0-	25646	2	144	9	N	131	188	1			409
06	24725	X	24725	-0-	-0-	-0-	24601	2	124	9	N	113	179	1			343
07	26536	X	25119	-0-	-1417	-0-	25008	2	111	9	N	101					444
08	26536	X	24933	-0-	-1603	-0-	24826	2	107	9	N	97	182	1			359
09	25680	X	24034	-0-	-1646	-0-	23928	2	106	9	N	96					455
10	25792	X	NO RPT	-0-	-25792	-0-					N	NO RPT					455

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19375	X	17717	-0-	-1658	-0-	17678	2	39	9	N	35					385
06	18750	X	16952	-0-	-1798	-0-	16905	2	47	9	N	43	183	1			245
07	19375	X	17279	-0-	-2096	-0-	17239	2	40	9	N	36					281
08	18662	X	17128	-0-	-1534	-0-	17092	2	36	9	N	33					314
09	17790	X	15972	-0-	-1818	-0-	15932	2	40	9	N	36					350
10	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT					350

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*08	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					8
09	14B2 EXT		976	-0-	976	976	976	1			Y	-0-					8
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	976					Y	NO RPT					8

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18817	X	15073	-0-	-3744	-0-	218	1	14855	2	N	-0-					-0-
06	18210	X	14877	-0-	-3333	-0-	224	1	14653	2	N	-0-					-0-
07	17608	X	14817	-0-	-2791	-0-	238	1	14579	2	N	-0-					-0-
08	17608	X	14531	-0-	-3077	-0-	231	1	14300	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	14633	-0-	-1507	-0-	235	1	14398	2	N	-0-					-0-
10	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20615	X	17693	-0-	-2922	-0-	255	1	17438	2	N	-0-					-0-
06	19950	X	17184	-0-	-2766	-0-	251	1	16933	2	N	-0-					-0-
07	20615	X	18001	-0-	-2614	-0-	282	1	17719	2	N	-0-					-0-
08	19375	X	15201	-0-	-4174	-0-	293	1	14908	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	17646	-0-	-654	-0-	303	1	17343	2	N	-0-					-0-
10	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29760	X	26671	-0-	-3089	-0-	26671	2			N	-0-					-0-
06	28800	X	24762	-0-	-4038	-0-	24762	2			N	-0-					-0-
07	29140	X	25531	-0-	-3609	-0-	25531	2			N	-0-					-0-
08	26660	X	24811	-0-	-1849	-0-	24810	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	25800	X	22333	-0-	-3467	-0-	22333	2			N	-0-					-0-
10	26660	X	NO RPT	-0-	-26660	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	11259	-0-	-738	-0-	1615 29	1 9	9615	2	Y	26	17	1			31
06	11610	X	9604	-0-	-2006	-0-	3843 7	1 9	5754	2	Y	6	18	1			19
07	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	5067 1	1 9	7044	2	Y	1					20
08	11253	X	9953	-0-	-1300	-0-	1579 21	1 9	8353	2	Y	19					39
09	10890	X	9321	-0-	-1569	-0-	1862 9	1 9	7450	2	Y	8	38	1			9
10	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17172	X	17172	-0-	-0-	-0-	246	1	16926	2	N	-0-					-0-
06	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	231	1	14955	2	N	-0-					-0-
07	18910	X	14290	-0-	-4620	-0-	236	1	14054	2	N	-0-					-0-
08	18910	X	13780	-0-	-5130	-0-	231	1	13549	2	N	-0-					-0-
09	18300	X	9021	-0-	-9279	-0-	222	1	8799	2	N	-0-					-0-
10	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

05	27497	X	24432	-0-	-3065	-0-	24432	2			N	-0-					-0-
06	26610	X	21795	-0-	-4815	-0-	21795	2			N	-0-					-0-
07	27063	X	21532	-0-	-5531	-0-	21532	2			N	-0-					-0-
08	26629	X	24208	-0-	-2421	-0-	24207	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	25200	X	18231	-0-	-6969	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
10	24428	X	NO RPT	-0-	-24428	-0-					N	NO RPT					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

05	6820	X	6479	-0-	-341	-0-	317	1	6114	2	N	44					201
							48	9									
06	6420	X	5928	-0-	-492	-0-	372	1	5541	2	N	14	179	1			36
							15	9									
07	6913	X	5760	-0-	-1153	-0-	285	1	5430	2	N	41					77
							45	9									
08	6913	X	5695	-0-	-1218	-0-	285	1	5365	2	N	41					118
							45	9									
09	6690	X	5904	-0-	-786	-0-	279	1	5582	2	N	39					157
							43	9									
10	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					157

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

05	17267	X	14282	-0-	-2985	-0-	765	1	13517	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	7976	-0-	-8734	-0-	727	1	7249	2	N	-0-					-0-
07	17267	X	14954	-0-	-2313	-0-	752	1	14202	2	N	-0-					-0-
08	17019	X	10520	-0-	-6499	-0-	766	1	9754	2	N	-0-					-0-
09	13830	X	9275	-0-	-4555	-0-	873	1	8402	2	N	-0-					-0-
10	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1329	1	318	2	Y	43	36	1			52
							47	9									
06	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1292	1	22	9	Y	20	30	1			42
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1319	1	55	9	Y	50					92
08	1705	N	1312	-0-	-393	-0-	1312	1			Y	-0-					92
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1277	1	58	9	Y	53	89	1			56
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

05	22661	X	20203	-0-	-2458	-0-	20191	2	12	9	Y	11					79
06	21690	X	19314	-0-	-2376	-0-	19308	2	6	9	Y	5	1	8			83
07	21173	X	19093	-0-	-2080	-0-	19092	2	1	9	Y	1					84
08	21173	X	18629	-0-	-2544	-0-	18629	2			Y	-0-					84
09	19890	X	17936	-0-	-1954	-0-	17936	2			Y	-0-					84
10	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	250	2	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	4	1	269	2	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	2	N	-0-					-0-
08	248	N	101	-0-	-147	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
09	270	N	90	-0-	-180	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31372	X	29527	-0-	-1845	-0-	29485	2	42	9	Y	38	21	1			81
06	28800	X	25943	-0-	-2857	-0-	43	1	25890	2	Y	9	22	1			68
							10	9									
07	29760	X	28250	-0-	-1510	-0-	28183	2	67	9	Y	61	39	1			90
08	29760	X	28341	-0-	-1419	-0-	28258	2	83	9	Y	75	59	1			106
09	28770	X	25467	-0-	-3303	-0-	25379	2	88	9	Y	80	74	1			112
10	29512	X	NO RPT	-0-	-29512	-0-					Y	NO RPT					112

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26908	X	26126	-0-	-782	-0-	26067	2	59	9	Y	54	28	1			112
06	24719	X	24719	-0-	-0-	-0-	24707	2	12	9	Y	11	30	1			93
07	25234	X	24569	-0-	-665	-0-	24569	2			Y	-0-	36	1			57
08	25513	X	23516	-0-	-1997	-0-	23516	2			Y	-0-	26	1			31
09	24690	X	21097	-0-	-3593	-0-	21097	2			Y	-0-	16	1			15
10	25513	X	NO RPT	-0-	-25513	-0-					Y	NO RPT					15

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27838	X	19888	-0-	-7950	-0-	19888	2			N	-0-					-0-
06	26940	X	18982	-0-	-7958	-0-	18982	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	23952	-0-	-3886	-0-	23952	2			N	-0-					-0-
08	24536	X	24536	-0-	-0-	-0-	24535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	20760	X	19531	-0-	-1229	-0-	19531	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33232	X	17843	-0-	-15389	-0-	570	1	17215	2	N	53					165
							58	9									
06	24600	X	21488	-0-	-3112	-0-	21411	2	77	9	N	70					235
07	22289	X	22230	-0-	-59	-0-	22211	2	19	9	N	17	184	1			68
08	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	22223	2	32	9	N	29					97
*09	23016	X	23016	-0-	-0-	-0-	22958	2	58	9	N	53					150
10	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					N	NO RPT					150

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23912	X	23912	-0-	-0-	-0-	23912	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	20333	-0-	-1297	-0-	20333	2			N	-0-					-0-
07	22351	X	14754	-0-	-7597	-0-	14753	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	23901	X	13850	-0-	-10051	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	18733	-0-	-4397	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	NO RPT	-0-	-23901	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22165	X	9987	-0-	-12178	-0-	822	1	9165	2	N	-0-					-0-
06	21450	X	14275	-0-	-7175	-0-	513	1	13762	2	N	-0-					-0-
07	22165	X	16102	-0-	-6063	-0-	809	1	15293	2	N	-0-					-0-
08	19313	X	14692	-0-	-4621	-0-	1319	1	13373	2	N	-0-					-0-
*09	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	468	1	15903	2	N	-0-					-0-
10	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23219	X	21110	-0-	-2109	-0-	21037	2	73	9	N	66	185	1			85
06	22710	X	22035	-0-	-675	-0-	21966	2	69	9	N	63					148
07	23467	X	20599	-0-	-2868	-0-	20544	2	55	9	N	50					198
08	23467	X	21402	-0-	-2065	-0-	21344	2	58	9	N	53	178	1			73
09	22050	X	21479	-0-	-571	-0-	21418	2	61	9	N	55					128
10	22785	X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					N	NO RPT					128

M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20708	X	18897	-0-	-1811	-0-	18720	2	177	9	N	161					392
06	21000	X	18004	-0-	-2996	-0-	17946	2	58	9	N	53	179	1			266
07	21700	X	17237	-0-	-4463	-0-	17161	2	76	9	N	69					335
08	21700	X	16931	-0-	-4769	-0-	16889	2	42	9	N	38					373
09	18300	X	15549	-0-	-2751	-0-	15516	2	33	9	N	30					403
10	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					N	NO RPT					403

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	11768	-0-	-756	-0-	102	1	11612	2	N	49					343
							54	9									
06	12270	X	11948	-0-	-322	-0-	210	1	11686	2	N	47					390
							52	9									
07	12679	X	10462	-0-	-2217	-0-	133	1	10292	2	N	34	178	1	2	8	244
							37	9									
08	12679	X	10005	-0-	-2674	-0-	216	1	9758	2	N	28					272
							31	9									
09	11940	X	9249	-0-	-2691	-0-	260	1	8959	2	N	27					299
							30	9									
10	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					299

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15717	X	11759	-0-	-3958	-0-	90	1	11619	2	N	45					302
							50	9									
06	15060	X	10916	-0-	-4144	-0-	190	1	10638	2	N	80	184	1			198
							88	9									
07	15562	X	10475	-0-	-5087	-0-	129	1	10274	2	N	65	2	8			261
							72	9									
08	12431	X	11253	-0-	-1178	-0-	198	1	10936	2	N	108	184	1	1	8	184
							119	9									
09	12030	X	10776	-0-	-1254	-0-	193	1	10493	2	N	82					266
							90	9									
10	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					266

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	7687	-0-	-1489	-0-	95	1	7592	2	N	-0-					242
06	8880	X	7398	-0-	-1482	-0-	130	1	7268	2	N	-0-					242
07	9176	X	6874	-0-	-2302	-0-	78	1	6783	2	N	12	1	8			253
							13	9									
08	8835	X	7281	-0-	-1554	-0-	125	1	7132	2	N	22					275
							24	9									
09	8550	X	7694	-0-	-856	-0-	137	1	7533	2	N	22					297
							24	9									
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					297

M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26939	X	21993	-0-	-4946	-0-	166	1	21660	2	N	152	185	1			311
							167	9									
06	26070	X	21226	-0-	-4844	-0-	365	1	20711	2	N	136	180	1			267
							150	9									
07	26939	X	21283	-0-	-5656	-0-	243	1	20926	2	N	104					371
							114	9									
08	26164	X	20752	-0-	-5412	-0-	370	1	20249	2	N	121	179	1			313
							133	9									
09	21600	X	19773	-0-	-1827	-0-	177	1	19414	2	N	165	178	1			300
							182	9									
10	21979	X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					N	NO RPT					300

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26715	X	26715	-0-	-0-	-0-	26555	2	160	9	Y	145	104	1			361
06	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	25732	2	169	9	Y	154	98	1			417
07	24121	X	24121	-0-	-0-	-0-	23927	2	194	9	Y	176	208	1			385
08	25699	X	23798	-0-	-1901	-0-	23633	2	165	9	Y	150	213	1			322
09	24870	X	21601	-0-	-3269	-0-	21425	2	176	9	Y	160	204	1			278
10	25699	X	NO RPT	-0-	-25699	-0-					Y	NO RPT					278

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25845	X	25845	-0-	-0-	-0-	740	1	24976	2	Y	117	68	1			289
							129	9									
06	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	1097	1	23589	2	Y	202	159	1			332
							222	9									
07	25420	X	24579	-0-	-841	-0-	990	1	23395	2	Y	176	94	1			414
							194	9									
08	25854	X	23483	-0-	-2371	-0-	876	1	22397	2	Y	191	309	1			296
							210	9									
09	25020	X	23997	-0-	-1023	-0-	717	1	23041	2	Y	217	111	1			402
							239	9									
10	25854	X	NO RPT	-0-	-25854	-0-					Y	NO RPT					402

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26815	X	21601	-0-	-5214	-0-	21506	2	95	9	N	86	185	1			142
06	23910	X	19962	-0-	-3948	-0-	19882	2	80	9	N	73					215
07	24397	X	20598	-0-	-3799	-0-	20523	2	75	9	N	68					283
08	24025	X	19827	-0-	-4198	-0-	19762	2	65	9	N	59	187	1			155
09	22830	X	18846	-0-	-3984	-0-	18780	2	66	9	N	60					215
10	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					N	NO RPT					215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22754	X	17153	-0-	-5601	-0-	17096	2	57	9	N	52					180
06	22020	X	21228	-0-	-792	-0-	21152	2	76	9	N	69					249
07	22692	X	19407	-0-	-3285	-0-	19349	2	58	9	N	53	184	1			118
08	20615	X	20586	-0-	-29	-0-	20586	2			N	-0-					118
09	21240	X	19567	-0-	-1673	-0-	19433	2	134	9	N	122					240
10	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					N	NO RPT					240

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	533	1	15330	2	Y	-0-					2
06	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	758	1	17216	2	Y	-0-					2
07	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	556	1	16683	2	Y	-0-					2
08	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	552	1	15868	2	Y	-0-					2
*09	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	105	1	14804	2	Y	-0-					2
10	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					Y	NO RPT					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19840	X	18498	-0-	-1342	-0-	18492	2	6	9	Y	5					31
06	19200	X	16986	-0-	-2214	-0-	16985	2	1	9	Y	1					32
07	19561	X	17245	-0-	-2316	-0-	17245	2			Y	-0-					32
08	19561	X	16890	-0-	-2671	-0-	16890	2			Y	-0-					32
09	18540	X	15959	-0-	-2581	-0-	15959	2			Y	-0-					32
10	18507	X	NO RPT	-0-	-18507	-0-					Y	NO RPT					32

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	10773	-0-	-1627	-0-	366	1	10406	2	Y	1					2
							1	9									
06	11160	X	9823	-0-	-1337	-0-	413	1	9410	2	Y	-0-					2
07	11439	X	10143	-0-	-1296	-0-	327	1	9816	2	Y	-0-					2
08	11067	X	9747	-0-	-1320	-0-	328	1	9419	2	Y	-0-					2
09	10440	X	8626	-0-	-1814	-0-	65	1	8561	2	Y	-0-					2
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					2

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26474	X	15795	-0-	-10679	-0-	15760	2	35	9	Y	32	26	1			89
06	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	25426	2	42	9	Y	38	24	1			103
07	25699	X	25016	-0-	-683	-0-	24966	2	50	9	Y	45	52	1			96
08	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	24735	2	41	9	Y	37	53	1			80
09	25260	X	21997	-0-	-3263	-0-	21930	2	67	9	Y	61	55	1			86
10	26102	X	NO RPT	-0-	-26102	-0-					Y	NO RPT					86

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	12909	-0-	-204	-0-	2344	1	10517	2	Y	44	30	1			52
							48	9									
06	12600	X	9308	-0-	-3292	-0-	1035	1	8261	2	Y	11	30	1			33
							12	9									
07	13020	X	9781	-0-	-3239	-0-	557	1	9214	2	Y	9					42
							10	9									
08	12896	X	12445	-0-	-451	-0-	2578	1	9839	2	Y	25					67
							28	9									
09	12480	X	11419	-0-	-1061	-0-	2025	1	9382	2	Y	11	66	1			12
							12	9									
10	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24769	X	22071	-0-	-2698	-0-	22008	2	63	9	N	57	184	1			328
06	23970	X	21117	-0-	-2853	-0-	21065	2	52	9	N	47					375
07	24769	X	20669	-0-	-4100	-0-	20636	2	33	9	N	30					405
08	23002	X	19970	-0-	-3032	-0-	19930	2	40	9	N	36					441
09	22080	X	18741	-0-	-3339	-0-	18701	2	40	9	N	36					477
10	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					N	NO RPT					477

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20925	X	20116	-0-	-809	-0-	20080	2	36	9	N	33					367
06	20520	X	19670	-0-	-850	-0-	19637	2	33	9	N	30	181	1			216
07	21204	X	19674	-0-	-1530	-0-	19646	2	28	9	N	25					241
08	21204	X	18750	-0-	-2454	-0-	18732	2	18	9	N	16					257
09	20400	X	17882	-0-	-2518	-0-	17854	2	28	9	N	25					282
10	20336	X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					N	NO RPT					282

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21612	X	21612	-0-	-0-	-0-	155	1	21380	2	N	70	183	1			176
							77	9									
06	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	368	1	19917	2	N	72					248
							79	9									
07	21390	X	19957	-0-	-1433	-0-	234	1	19656	2	N	61	1	8			308
							67	9									
08	21607	X	17506	-0-	-4101	-0-	321	1	17122	2	N	57	178	1			187
							63	9									
09	20910	X	18601	-0-	-2309	-0-	276	1	18258	2	N	61					248
							67	9									
10	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					N	NO RPT					248

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	7326	-0-	-6500	-0-	71	1	7222	2	N	30					271
							33	9									
06	12060	X	4887	-0-	-7173	-0-	27	1	4839	2	N	19					290
							21	9									
07	12462	X	6190	-0-	-6272	-0-	53	1	6112	2	N	23	1	8			312
							25	9									
08	11687	X	8908	-0-	-2779	-0-	151	1	8724	2	N	30					342
							33	9									
09	11310	X	7135	-0-	-4175	-0-	192	1	6917	2	N	24	167	1			199
							26	9									
10	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					199

BREZINA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278631 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7100 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	11395	-0-	-2183	-0-	11329	2	66	9	N	60	185	1			167
06	13140	X	11887	-0-	-1253	-0-	11825	2	62	9	N	56					223
07	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12269	2	50	9	N	45					268
08	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11546	2	48	9	N	44					312
09	11880	X	11208	-0-	-672	-0-	11164	2	44	9	N	40	182	1			170
10	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24676	X	22341	-0-	-2335	-0-	22274	2	67	9	N	61	182	1			321
06	23880	X	19108	-0-	-4772	-0-	57	1	18999	2	N	47					368
							52	9									
07	24676	X	21396	-0-	-3280	-0-	21360	2	36	9	N	33					401
08	23126	X	21490	-0-	-1636	-0-	21448	2	42	9	N	38	175	1			264
09	22380	X	19971	-0-	-2409	-0-	19926	2	45	9	N	41					305
10	22351	X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					N	NO RPT					305

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	11629	-0-	-430	-0-	888	1	10677	2	N	58					337
							64	9									
06	12630	X	10479	-0-	-2151	-0-	181	1	10233	2	N	59	180	1			216
							65	9									
07	13051	X	10468	-0-	-2583	-0-	115	1	10301	2	N	47					263
							52	9									
08	13051	X	10226	-0-	-2825	-0-	177	1	9999	2	N	45	1	8			307
							50	9									
09	11310	X	9542	-0-	-1768	-0-	166	1	9340	2	N	33	182	1			158
							36	9									
10	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					N	NO RPT					158

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20119	X	17240	-0-	-2879	-0-	125	1	17041	2	N	67	180	1			140
							74	9									
06	19470	X	17298	-0-	-2172	-0-	281	1	16938	2	N	72					212
							79	9									
07	20119	X	18012	-0-	-2107	-0-	210	1	17723	2	N	72	1	8			283
							79	9									
08	17422	X	16871	-0-	-551	-0-	233	1	16580	2	N	53	177	1			159
							58	9									
*09	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	327	1	17136	2	N	58					217
							64	9									
10	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					N	NO RPT					217

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20336	X	16539	-0-	-3797	-0-	16389	2	150	9	N	136	183	1			164
06	19680	X	18116	-0-	-1564	-0-	17977	2	139	9	N	126					290
07	20336	X	18813	-0-	-1523	-0-	18537	2	276	9	N	251	181	1			360
08	19313	X	18482	-0-	-831	-0-	18319	2	163	9	N	148	178	1			330
09	18120	X	16431	-0-	-1689	-0-	16394	2	37	9	N	34	181	1			183
10	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					N	NO RPT					183

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7988 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 908 PERF. N/A

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					75
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					75
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	342	1	2768	3	N	42					108
							46	9									
06	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7649	3	77	9	N	70					178
07	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11190	3	98	9	N	89	175	1			92
08	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10070	3	66	9	N	60					152
09	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10143	3	88	9	N	80	171	1			61
10	11284	X	10835	-0-	-449	-0-	10721	3	114	9	N	104					165

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6128	-0-	-1095	-0-	6099	3	29	9	N	26					85
06	6210	X	5752	-0-	-458	-0-	5711	3	41	9	N	37					122
07	7006	X	3991	-0-	-3015	-0-	3967	3	24	9	N	22					144
08	7006	X	4535	-0-	-2471	-0-	4504	3	31	9	N	28					172
09	6780	X	5106	-0-	-1674	-0-	5091	3	15	9	N	14					186
10	6138	X	4387	-0-	-1751	-0-	4329	3	58	9	N	53	170	1			69

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	5912	-0-	-1249	-0-	5829	3	83	9	N	75	170	1			61
06	6930	X	6123	-0-	-807	-0-	6036	3	87	9	N	79					140
07	7192	X	3942	-0-	-3250	-0-	3880	3	62	9	N	56					196
08	7192	X	3028	-0-	-4164	-0-	2983	3	45	9	N	41	180	1			57
09	6960	X	6610	-0-	-350	-0-	6482	3	128	9	N	116					173
*10	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10360	3	144	9	N	131	169	1			135

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	10528	-0-	-1252	-0-	10491	3	37	9	N	34	173	1			10
06	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11594	3	65	9	N	59					69
07	12090	X	11905	-0-	-185	-0-	11844	3	61	9	N	55					124
08	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12272	3	57	9	N	52	128	1			48
09	11700	X	11167	-0-	-533	-0-	11135	3	32	9	N	29					77
10	12059	X	9899	-0-	-2160	-0-	99	1	9731	3	N	63					140
							69	9									

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9396	3	67	9	N	61					125
06	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10258	3	95	9	N	86	176	1			35
07	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10448	3	94	9	N	85					120
08	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10811	3	87	9	N	79	121	1			78
09	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10654	3	73	9	N	66					144
*10	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	245	1	7325	3	N	33					177
							36	9									

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1384	-0-	-1251	-0-	394	1	982	3	N	7					64
							8	9									
06	2250	X	1181	-0-	-1069	-0-	521	1	631	3	N	26					90
							29	9									
07	2077	X	982	-0-	-1095	-0-	477	1	494	3	N	10					100
							11	9									
08	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	449	1	570	3	N	3	55	1			48
							3	9									
09	1170	N	494	-0-	-676	-0-	236	1	256	3	N	2					50
							2	9									
*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	167	1	1593	3	N	27					77
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6057	-0-	-1631	-0-	273	1	5736	3	N	44					133
							48	9									
06	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	340	1	7189	3	N	72	176	1			29
							79	9									
07	6510	X	6391	-0-	-119	-0-	377	1	5970	3	N	40					69
							44	9									
08	6510	X	2184	-0-	-4326	-0-	450	1	1721	3	N	12	49	1			32
							13	9									
09	7620	X	1209	-0-	-6411	-0-	285	1	912	3	N	11					43
							12	9									
10	7874	X	3002	-0-	-4872	-0-	152	1	2816	3	N	31					74
							34	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

05	5797	X	5685	-0-	-112	-0-	5646	3	39	9	N	35					177
06	5610	X	5290	-0-	-320	-0-	5258	3	32	9	N	29	171	1			35
07	5797	X	5465	-0-	-332	-0-	5435	3	30	9	N	27					62
08	5797	X	5357	-0-	-440	-0-	5323	3	34	9	N	31					93
09	5610	X	5201	-0-	-409	-0-	5166	3	35	9	N	32					125
10	5673	X	5342	-0-	-331	-0-	5302	3	40	9	N	36					161

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

05	6665	X	6258	-0-	-407	-0-	6206	3	52	9	N	47					100
06	6450	X	5841	-0-	-609	-0-	5791	3	50	9	N	45					145
07	6665	X	6053	-0-	-612	-0-	5999	3	54	9	N	49					194
08	6479	X	6168	-0-	-311	-0-	6124	3	44	9	N	40	175	1			59
09	6180	X	5912	-0-	-268	-0-	5860	3	52	9	N	47					106
10	6262	X	6099	-0-	-163	-0-	6040	3	59	9	N	54					160

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	177	1	3591	3	N	37					134
							41	9									
06	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	180	1	3756	3	N	31					165
							34	9									
07	4278	X	3580	-0-	-698	-0-	180	1	3372	3	N	25	171	1			19
							28	9									
08	4278	X	3505	-0-	-773	-0-	183	1	3298	3	N	22					41
							24	9									
09	4140	X	3244	-0-	-896	-0-	127	1	3092	3	N	23					64
							25	9									
10	4092	X	3822	-0-	-270	-0-	93	1	3700	3	N	26					90
							29	9									

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

05	7223	X	7027	-0-	-196	-0-	6951	3	76	9	N	69	169	1			29
06	6990	X	6569	-0-	-421	-0-	6513	3	56	9	N	51					80
07	7223	X	6759	-0-	-464	-0-	6700	3	59	9	N	54					134
08	7037	X	6703	-0-	-334	-0-	6640	3	63	9	N	57					191
09	6810	X	6329	-0-	-481	-0-	6287	3	42	9	N	38	174	1			55
10	7037	X	6488	-0-	-549	-0-	6415	3	73	9	N	66					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6709	-0-	-669	-0-	6666	3	43	9	N	39					150
06	7140	X	6329	-0-	-811	-0-	6244	3	85	9	N	77					227
07	7130	X	5858	-0-	-1272	-0-	5797	3	61	9	N	55	168	1			114
08	7037	X	5857	-0-	-1180	-0-	5820	3	37	9	N	34					148
09	6750	X	6075	-0-	-675	-0-	6068	3	7	9	N	6					154
10	6696	X	6202	-0-	-494	-0-	6185	3	17	9	N	15					169

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4737	-0-	-68	-0-	4680	3	57	9	N	52					183
06	4740	X	4654	-0-	-86	-0-	4604	3	50	9	N	45	173	1			55
07	4898	X	4699	-0-	-199	-0-	4643	3	56	9	N	51					106
08	4898	X	4725	-0-	-173	-0-	4671	3	54	9	N	49					155
09	4710	X	4454	-0-	-256	-0-	4407	3	47	9	N	43					198
10	4805	X	4386	-0-	-419	-0-	4358	3	28	9	N	25	171	1			52

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	110	1	4657	3	N	45					150
							50	9									
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	121	1	4664	3	N	40	174	1			16
							44	9									
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	138	1	4646	3	N	35					51
							39	9									
08	4247	X	4120	-0-	-127	-0-	140	1	3947	3	N	30					81
							33	9									
09	4110	X	3432	-0-	-678	-0-	173	1	3228	3	N	28					109
							31	9									
10	4247	X	3066	-0-	-1181	-0-	160	1	2883	3	N	21					130
							23	9									

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4262	-0-	-388	-0-	200	1	3995	3	N	61					115
							67	9									
06	4500	X	4069	-0-	-431	-0-	179	1	3827	3	N	57					172
							63	9									
07	4650	X	4096	-0-	-554	-0-	170	1	3870	3	N	51	173	1			50
							56	9									
08	4464	X	4231	-0-	-233	-0-	170	1	3986	3	N	68					118
							75	9									
09	4230	X	4134	-0-	-96	-0-	125	1	3945	3	N	58					176
							64	9									
10	4247	X	3277	-0-	-970	-0-	74	1	3164	3	N	35	172	1			39
							39	9									

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3464	-0-	-70	-0-	185	1	3096	3	N	166	170	1			127
							183	9									
06	3420	X	3359	-0-	-61	-0-	164	1	3094	3	N	92	171	1			48
							101	9									
07	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	166	1	3254	3	N	96					144
							106	9									
08	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	161	1	3136	3	N	88	172	1			60
							97	9									
09	3360	X	3234	-0-	-126	-0-	152	1	2985	3	N	88					148
							97	9									
10	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	157	1	3078	3	N	88	174	1			62
							97	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2330	-0-	-26	-0-	176	1	2086	3	N	62					153
							68	9									
06	2280	X	2217	-0-	-63	-0-	178	1	1985	3	N	49	171	1			31
							54	9									
07	2418	X	2248	-0-	-170	-0-	186	1	2010	3	N	47					78
							52	9									
08	2418	X	2237	-0-	-181	-0-	185	1	1985	3	N	61					139
							67	9									
09	2340	X	2175	-0-	-165	-0-	175	1	1919	3	N	74	171	1			42
							81	9									
10	2325	X	2266	-0-	-59	-0-	183	1	2027	3	N	51					93
							56	9									

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

05	9796	X	8603	-0-	-1193	-0-	8551	3	52	9	N	47					85
06	9450	X	8170	-0-	-1280	-0-	8129	3	41	9	N	37					122
07	9765	X	8259	-0-	-1506	-0-	8213	3	46	9	N	42					164
08	9486	X	7682	-0-	-1804	-0-	7656	3	26	9	N	24					188
09	8370	X	7822	-0-	-548	-0-	7794	3	28	9	N	25	170	1			43
10	8618	X	7774	-0-	-844	-0-	7732	3	42	9	N	38					81

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

05	12338	X	11327	-0-	-1011	-0-	11259	3	68	9	N	62					111
06	11790	X	10804	-0-	-986	-0-	10735	3	69	9	N	63	1	8			173
07	11904	X	10950	-0-	-954	-0-	10889	3	61	9	N	55	179	1			49
08	11811	X	10674	-0-	-1137	-0-	10617	3	57	9	N	52					101
09	11100	X	10214	-0-	-886	-0-	10145	3	69	9	N	63					164
10	11315	X	10490	-0-	-825	-0-	10428	3	62	9	N	56					220

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

05	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	9049	3	53	9	N	48					99
06	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8706	3	37	9	N	34					133
07	9207	X	8953	-0-	-254	-0-	8906	3	47	9	N	43					176
08	9207	X	8656	-0-	-551	-0-	8632	3	24	9	N	22	176	1			22
09	8910	X	8682	-0-	-228	-0-	8639	3	43	9	N	39					61
10	9114	X	8973	-0-	-141	-0-	8927	3	46	9	N	42					103

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

05	11036	X	10336	-0-	-700	-0-	10127	3	209	9	N	190	350	1			92
06	10680	X	9725	-0-	-955	-0-	9536	3	189	9	N	172	174	1	2	8	88
07	10695	X	9947	-0-	-748	-0-	9757	3	190	9	N	173	175	1	1	8	85
08	10633	X	9963	-0-	-670	-0-	9767	3	196	9	N	178	169	1	1	8	93
09	10050	X	9508	-0-	-542	-0-	9336	3	172	9	N	156	173	1	1	8	75
10	10323	X	9864	-0-	-459	-0-	9676	3	188	9	N	171	178	1			68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	13468	-0-		-1846	-0-	672	1	12462	3	N	304	332	1			232
								334	9									
06	14820	X	11307	-0-		-3513	-0-	729	1	10286	3	N	265	334	1			163
								292	9									
07	14818	X	13137	-0-		-1681	-0-	764	1	11970	3	N	366	336	1			193
								403	9									
08	14322	X	11823	-0-		-2499	-0-	648	1	10865	3	N	282	337	1	4	8	134
								310	9									
09	13860	X	13198	-0-		-662	-0-	627	1	12354	3	N	197	169	1			162
								217	9									
10	13454	X	13107	-0-		-347	-0-	669	1	12100	3	N	307	340	1			129
								338	9									

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	4325	-0-		-2216	-0-	1002	1	2993	3	N	300	344	1			176
								330	9									
06	5762	X	5762	-0-		-0-	-0-	891	1	4581	3	N	264	345	1			95
								290	9									
07	5580	X	5429	-0-		-151	-0-	876	1	4243	3	N	282	173	1			204
								310	9									
08	6448	X	6448	-0-		-0-	-0-	1018	1	5109	3	N	292	340	1	5	8	151
								321	9									
09	5760	X	5238	-0-		-522	-0-	883	1	4071	3	N	258	169	1			240
								284	9									
*10	6069	X	6069	-0-		-0-	-0-	992	1	4789	3	N	262	341	1			161
								288	9									

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	1491	-0-		-121	-0-	706	1	567	3	N	198	342	1			38
								218	9									
06	2529	X	2529	-0-		-0-	-0-	647	1	1619	3	N	239	173	1			104
								263	9									
07	1536	X	1536	-0-		-0-	-0-	868	1	495	3	N	157	172	1			89
								173	9									
08	2515	N	2515	-0-		-0-	-0-	871	1	1435	3	N	190	167	1	1	8	111
								209	9									
09	2520	N	916	-0-		-1604	-0-	848	1	68	9	N	62					173
*10	1579	N	1579	-0-		-0-	-0-	990	1	323	3	N	242	172	1			243
								266	9									

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2853	N	2853	-0-		-0-	-0-	668	1	2105	3	N	73	2	8			186
								80	9									
06	1299	N	1299	-0-		-0-	-0-	637	1	616	3	N	42	167	1			61
								46	9									
07	1021	N	1021	-0-		-0-	-0-	648	1	332	3	N	37					98
								41	9									
08	1992	N	1992	-0-		-0-	-0-	649	1	1263	3	N	73					171
								80	9									
09	1766	N	1766	-0-		-0-	-0-	662	1	1041	3	N	57	164	1			64
								63	9									
*10	1626	N	1626	-0-		-0-	-0-	684	1	877	3	N	59					123
								65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3982	X	3982	-0-		-0-		-0-	229	1	3716	3	N	34	180	1			47
									37	9									
06	4171	X	4171	-0-		-0-		-0-	226	1	3923	3	N	20					67
									22	9									
07	3951	X	3951	-0-		-0-		-0-	233	1	3688	3	N	27					94
									30	9									
08	3991	X	3991	-0-		-0-		-0-	227	1	3740	3	N	22					116
									24	9									
09	4170	X	3828	-0-		-342		-0-	202	1	3596	3	N	27					143
									30	9									
10	4309	X	3966	-0-		-343		-0-	205	1	3735	3	N	24					167
									26	9									

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3654	-0-		-376		-0-	190	1	3364	3	N	91	176	1			153
									100	9									
06	3900	X	3637	-0-		-263		-0-	175	1	3359	3	N	94	172	1			75
									103	9									
07	3844	X	3651	-0-		-193		-0-	195	1	3362	3	N	85					160
									94	9									
08	3844	X	3521	-0-		-323		-0-	205	1	3232	3	N	76	170	1			66
									84	9									
09	3720	X	2985	-0-		-735		-0-	207	1	2708	3	N	64					130
									70	9									
10	3751	X	2805	-0-		-946		-0-	234	1	2499	3	N	65					195
									72	9									

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3893	-0-		-261		-0-	383	1	3313	3	N	179	173	1			185
									197	9									
06	4020	X	3360	-0-		-660		-0-	390	1	2799	3	N	155	172	1			168
									171	9									
07	4154	X	3527	-0-		-627		-0-	410	1	2927	3	N	173	168	1			173
									190	9									
08	4154	X	3354	-0-		-800		-0-	429	1	2742	3	N	166	172	1			167
									183	9									
09	4020	X	3355	-0-		-665		-0-	398	1	2766	3	N	174	173	1			168
									191	9									
10	3906	X	3463	-0-		-443		-0-	456	1	2806	3	N	183	173	1			178
									201	9									

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3946	-0-		-84		-0-	326	1	3490	3	N	118	174	1			38
									130	9									
06	3900	X	3880	-0-		-20		-0-	305	1	3464	3	N	101					139
									111	9									
07	4030	X	4000	-0-		-30		-0-	294	1	3596	3	N	100	170	1			69
									110	9									
08	4425	X	4425	-0-		-0-		-0-	265	1	4033	3	N	115					184
									127	9									
09	4224	X	4224	-0-		-0-		-0-	259	1	3857	3	N	98	175	1			107
									108	9									
*10	4660	X	4660	-0-		-0-		-0-	208	1	4328	3	N	113	173	1			47
									124	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	3951	-0-	-5163	-0-	3948	3	3	9	N	3					121
06	8820	X	6372	-0-	-2448	-0-	6364	3	8	9	N	7					128
07	9114	X	6326	-0-	-2788	-0-	6318	3	8	9	N	7					135
08	6417	X	6285	-0-	-132	-0-	6283	3	2	9	N	2	93	1			44
09	6360	X	5776	-0-	-584	-0-	5770	3	6	9	N	5					49
10	6572	X	6155	-0-	-417	-0-	6149	3	6	9	N	5					54

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9605	3	15	9	N	14	161	1			42
06	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10744	3	14	9	N	13					55
07	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10255	3	14	9	N	13					68
08	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9610	3	15	9	N	14					82
09	9840	X	9437	-0-	-403	-0-	9424	3	13	9	N	12					94
10	10168	X	9395	-0-	-773	-0-	9380	3	15	9	N	14					108

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	8754	-0-	-1600	-0-	8735	3	19	9	N	17	159	1			19
06	10020	X	8822	-0-	-1198	-0-	8791	3	31	9	N	28	2	8			45
07	10354	X	9561	-0-	-793	-0-	9526	3	35	9	N	32	1	8			76
08	10354	X	9556	-0-	-798	-0-	9514	3	42	9	N	38	92	1	1	8	21
09	9750	X	8599	-0-	-1151	-0-	8559	3	40	9	N	36	1	8			56
10	9548	X	9265	-0-	-283	-0-	9222	3	43	9	N	39					95

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13733	X	11151	-0-	-2582	-0-	11136	3	15	9	N	14					139
06	13290	X	12669	-0-	-621	-0-	12652	3	17	9	N	15					154
07	13733	X	13306	-0-	-427	-0-	13295	3	11	9	N	10					164
08	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13509	3	10	9	N	9					173
09	12660	X	12167	-0-	-493	-0-	12156	3	11	9	N	10					183
10	13299	X	13178	-0-	-121	-0-	13159	3	19	9	N	17					200

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11214	3	33	9	N	30	1	8			146
06	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10912	3	30	9	N	27					173
07	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10799	3	14	9	N	13					186
08	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10100	3	21	9	N	19	166	1			39
09	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10144	3	23	9	N	21					60
*10	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10692	3	25	9	N	23					83

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	4583	-0-	-1772	-0-	396	1	3920	3	N	243	167	1			98
							267	9									
06	6150	X	3969	-0-	-2181	-0-	387	1	3386	3	N	178	171	1			105
							196	9									
07	6355	X	4889	-0-	-1466	-0-	385	1	4274	3	N	209	170	1			144
							230	9									
08	6355	X	5352	-0-	-1003	-0-	364	1	4692	3	N	269	339	1			74
							296	9									
09	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	355	1	4693	3	N	211	163	1			122
							232	9									
*10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	377	1	4728	3	N	202	169	1			155
							222	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	54 202	1 9	3536	3	N	184	170	1			197
06	3780	X	3588	-0-	-192	-0-	54 196	1 9	3338	3	N	178	169	1			206
07	3968	X	3442	-0-	-526	-0-	70 183	1 9	3189	3	N	166	177	1			195
08	3968	X	3481	-0-	-487	-0-	72 188	1 9	3221	3	N	171	176	1			190
09	3840	X	3479	-0-	-361	-0-	59 182	1 9	3238	3	N	165	167	1			188
10	3782	X	3454	-0-	-328	-0-	60 186	1 9	3208	3	N	169	173	1			184

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	39 176	1 9	3897	3	N	160	174	1			201
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	34 166	1 9	3799	3	N	151	173	1			179
07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	21 167	1 9	3968	3	N	152	172	1			159
08	4123	X	3951	-0-	-172	-0-	21 133	1 9	3797	3	N	121	174	1			106
09	3990	X	3868	-0-	-122	-0-	31 147	1 9	3690	3	N	134	174	1			66
10	4154	X	3918	-0-	-236	-0-	33 161	1 9	3724	3	N	146	171	1			41

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	334 59	1 9	2500	3	N	54	2	8			161
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	246 154	1 9	4734	3	N	140	170	1			131
07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	214 173	1 9	5928	3	N	157	175	1			113
08	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	198 130	1 9	6043	3	N	118	169	1			62
09	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	211 125	1 9	5404	3	N	114					176
10	6324	X	3760	-0-	-2564	-0-	252 101	1 9	3407	3	N	92	173	1			95

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7518	-0-	-511	-0-	7430	3	88	9	N	80	170	1			67
06	7770	X	7277	-0-	-493	-0-	7202	3	75	9	N	68					135
07	7905	X	7548	-0-	-357	-0-	7478	3	70	9	N	64					199
08	7843	X	7553	-0-	-290	-0-	7485	3	68	9	N	62	172	1			89
09	7320	X	7179	-0-	-141	-0-	7091	3	88	9	N	80					169
10	7533	X	7417	-0-	-116	-0-	7381	3	36	9	N	33					202

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7638	-0-	-546	-0-	7623	3	15	9	N	14					28
06	7920	X	7004	-0-	-916	-0-	6986	3	18	9	N	16					44
07	8184	X	6891	-0-	-1293	-0-	6880	3	11	9	N	10					54
08	8184	X	6639	-0-	-1545	-0-	6628	3	11	9	N	10					64
09	7920	X	6489	-0-	-1431	-0-	6481	3	8	9	N	7					71
10	7626	X	7133	-0-	-493	-0-	7120	3	13	9	N	12					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	5596	-0-	-1317	-0-	178	1	5346	3	N	65	173	1			84
							72	9									
06	6690	X	5061	-0-	-1629	-0-	175	1	4816	3	N	64					148
							70	9									
07	6293	X	4679	-0-	-1614	-0-	184	1	4433	3	N	56	170	1			34
							62	9									
08	5611	X	5337	-0-	-274	-0-	153	1	5117	3	N	61					95
							67	9									
09	5430	X	4585	-0-	-845	-0-	158	1	4374	3	N	48					143
							53	9									
10	5611	X	5349	-0-	-262	-0-	185	1	5080	3	N	76	169	1			50
							84	9									

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7624	3	101	9	N	92					172
06	7440	X	7390	-0-	-50	-0-	7309	3	81	9	N	74	174	1			72
07	7688	X	7453	-0-	-235	-0-	7357	3	96	9	N	87					159
08	7688	X	7335	-0-	-353	-0-	24	1	7243	3	N	62	167	1			54
							68	9									
09	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7732	3	94	9	N	85					139
10	7688	X	7612	-0-	-76	-0-	7481	3	131	9	N	119	171	1			87

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4556	-0-	-280	-0-	92	1	4396	3	N	62					150
							68	9									
06	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	90	1	4372	3	N	41	165	1			26
							45	9									
07	4836	X	3898	-0-	-938	-0-	88	1	3777	3	N	30					56
							33	9									
08	4712	X	3815	-0-	-897	-0-	90	1	3689	3	N	33					89
							36	9									
09	4500	X	3109	-0-	-1391	-0-	85	1	3001	3	N	21					110
							23	9									
10	4650	X	4204	-0-	-446	-0-	86	1	4055	3	N	57					167
							63	9									

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5559	-0-	-207	-0-	5540	3	19	9	N	17	174	1			70
06	5580	X	4738	-0-	-842	-0-	4723	3	15	9	N	14					84
07	5766	X	4358	-0-	-1408	-0-	4341	3	17	9	N	15					99
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5658	3	25	9	N	23					122
09	5460	X	5359	-0-	-101	-0-	5330	3	29	9	N	26					148
10	5549	X	4903	-0-	-646	-0-	4881	3	22	9	N	20					168

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	11827	-0-	-15	-0-	11759	3	68	9	N	62	174	1			173
06	11610	X	10716	-0-	-894	-0-	10670	3	46	9	N	42	173	1			42
07	11997	X	10837	-0-	-1160	-0-	10786	3	51	9	N	46					88
08	11997	X	11145	-0-	-852	-0-	11066	3	79	9	N	72					160
09	11460	X	10731	-0-	-729	-0-	10694	3	37	9	N	34					194
*10	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12014	3	55	9	N	50	171	1			73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	9155	-0-	-1354	-0-	272	1	8842	3	N	37	2	8			137
							41	9									
06	9990	X	8377	-0-	-1613	-0-	8323	3	54	9	N	49	13	8			173
07	10292	X	8402	-0-	-1890	-0-	8358	3	44	9	N	40	173	1	5	8	35
08	10199	X	8368	-0-	-1831	-0-	8332	3	36	9	N	33	5	8			63
09	9510	X	8185	-0-	-1325	-0-	301	1	7840	3	N	40	7	8			96
							44	9									
10	9145	X	8625	-0-	-520	-0-	289	1	8286	3	N	45	2	8			139
							50	9									

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

05	15004	X	7612	-0-	-7392	-0-	52	1	7515	3	N	41					209
							45	9									
06	14340	X	12657	-0-	-1683	-0-	12602	3	55	9	N	50	177	1			82
07	14415	X	9550	-0-	-4865	-0-	67	1	9438	3	N	41					123
							45	9									
08	14415	X	8409	-0-	-6006	-0-	53	1	8313	3	N	39					162
							43	9									
09	13560	X	7669	-0-	-5891	-0-	18	1	7600	3	N	46	178	1			30
							51	9									
10	13082	X	8983	-0-	-4099	-0-	8928	3	55	9	N	50					80

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

05	9517	X	8927	-0-	-590	-0-	8879	3	48	9	N	44	160	1			52
06	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9411	3	57	9	N	52					104
07	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9563	3	59	9	N	54					158
08	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9543	3	52	9	N	47	168	1			37
09	9480	X	8683	-0-	-797	-0-	8633	3	50	9	N	45					82
10	9796	X	8810	-0-	-986	-0-	8759	3	51	9	N	46					128

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

05	12276	X	10937	-0-	-1339	-0-	10755	3	182	9	N	165	176	1			73
06	11730	X	10612	-0-	-1118	-0-	10437	3	175	9	N	159	176	1	1	8	55
07	11842	X	10746	-0-	-1096	-0-	10572	3	174	9	N	158	161	1			52
08	11346	X	10664	-0-	-682	-0-	10504	3	160	9	N	145	161	1			36
*09	10800	X	10283	-0-	-517	-0-	10130	3	153	9	N	139					175
10	10974	X	10704	-0-	-270	-0-	10538	3	166	9	N	151	165	1			161

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

05	10881	X	9082	-0-	-1799	-0-	9054	3	28	9	N	25					141
06	10080	X	9724	-0-	-356	-0-	9702	3	22	9	N	20					161
07	10230	X	9721	-0-	-509	-0-	9710	3	11	9	N	10					171
08	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	9954	3	8	9	N	7	168	1			10
09	9720	X	9178	-0-	-542	-0-	9170	3	8	9	N	7					17
10	10044	X	9798	-0-	-246	-0-	9781	3	17	9	N	15					32

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2699	-0-	-401	-0-	459	1	2162	3	N	71					199
							78	9									
06	3000	X	1121	-0-	-1879	-0-	507	1	578	3	N	33	171	1			61
							36	9									
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	596	1	2769	3	N	104					165
							114	9									
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	394	1	2829	3	N	129	164	1			130
							142	9									
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	482	1	3448	3	N	121					251
							133	9									
*10	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	577	1	2771	3	N	102	168	1			185
							112	9									

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

05	930	X	613	-0-	-317	-0-	598	1	15	9	N	14					81
06	870	X	858	-0-	-12	-0-	851	1	7	9	N	6					87
07	930	X	817	-0-	-113	-0-	816	1	1	9	N	1					88
08	930	X	816	-0-	-114	-0-	809	1	7	9	N	6	2	8			92
09	900	X	425	-0-	-475	-0-	421	1	4	9	N	4					96
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					96

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

05	6510	X	6317	-0-	-193	-0-	147	1	6082	3	N	80					122
							88	9									
06	6060	X	5417	-0-	-643	-0-	286	1	5045	3	N	78	166	1			34
							86	9									
07	6262	X	5800	-0-	-462	-0-	296	1	5429	3	N	68					102
							75	9									
08	6324	X	5811	-0-	-513	-0-	299	1	5429	3	N	75					177
							83	9									
09	6120	X	5462	-0-	-658	-0-	284	1	5103	3	N	68	176	1			69
							75	9									
10	6324	X	5474	-0-	-850	-0-	347	1	5039	3	N	80					149
							88	9									

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

05	2170	X	1644	-0-	-526	-0-	369	1	1217	3	N	53					111
							58	9									
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	314	1	2021	3	N	104	176	1			39
							114	9									
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	324	1	2279	3	N	61					100
							67	9									
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	321	1	2242	3	N	60					160
							66	9									
09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	278	1	2330	3	N	68	174	1			54
							75	9									
*10	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	265	1	2674	3	N	67					121
							74	9									

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

05	6572	X	6554	-0-	-18	-0-	6473	3	81	9	N	74	178	1			41
06	6360	X	6318	-0-	-42	-0-	6240	3	78	9	N	71					112
07	6572	X	6402	-0-	-170	-0-	6332	3	70	9	N	64					176
08	6572	X	6413	-0-	-159	-0-	6339	3	74	9	N	67	173	1			70
09	6360	X	6147	-0-	-213	-0-	6083	3	64	9	N	58					128
10	6541	X	6169	-0-	-372	-0-	6104	3	65	9	N	59					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	X	438	-0-	-27	-0-	438	1			N	-0-					82
06	660	X	336	-0-	-324	-0-	336	1			N	-0-					82
07	682	X	291	-0-	-391	-0-	291	1			N	-0-					82
08	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	450	1	1883	3	N	32					114
							35	9									
09	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	384	1	5676	3	N	75					189
							83	9									
*10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	322	1	6567	3	N	59	175	1			73
							65	9									

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4286	3	70	9	N	64					234
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4685	3	86	9	N	78	171	1			141
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4795	3	94	9	N	85	171	1			55
08	4712	X	4114	-0-	-598	-0-	4046	3	68	9	N	62					117
09	4770	X	3892	-0-	-878	-0-	3824	3	68	9	N	62					179
10	4929	X	3991	-0-	-938	-0-	3917	3	74	9	N	67	171	1			75

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	13969	3	113	9	N	103	175	1			97
06	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12631	3	102	9	N	93	173	1			17
07	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12359	3	100	9	N	91					108
08	12245	X	12033	-0-	-212	-0-	11938	3	95	9	N	86	173	1			21
09	11850	X	9163	-0-	-2687	-0-	9104	3	59	9	N	54					75
10	12245	X	9812	-0-	-2433	-0-	9744	3	68	9	N	62					137

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	418	1	7706	3	N	108					181
							119	9									
06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	371	1	7745	3	N	111	173	1			119
							122	9									
07	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	374	1	7541	3	N	101	175	1			45
							111	9									
08	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	345	1	8338	3	N	116					161
							128	9									
09	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	315	1	8129	3	N	96	172	1			85
							106	9									
*10	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	343	1	8081	3	N	101					186
							111	9									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6044	-0-	-1303	-0-	276	1	5728	3	N	36					154
							40	9									
06	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	299	1	7283	3	N	37					191
							41	9									
07	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	321	1	7966	3	N	35	174	1			52
							39	9									
08	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	364	1	7752	3	N	33					85
							36	9									
09	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	383	1	8320	3	N	27					112
							30	9									
*10	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	373	1	8779	3	N	38					150
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	11003	3	57	9	N	52	175	1			37
06	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11871	3	58	9	N	53					90
07	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12104	3	59	9	N	54					144
08	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12002	3	46	9	N	42	173	1			13
09	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11697	3	55	9	N	50					63
*10	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11810	3	54	9	N	49					112

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3072	3	58	9	N	53					169
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2074	3	52	9	N	47	175	1			41
07	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1782	3	54	9	N	49					90
08	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1050	3	50	9	N	45					135
09	450	X	271	-0-	-179	-0-	252	3	19	9	N	17					152
*10	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1037	3	54	9	N	49					201

MIDWAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268592 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9070 - 14655

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - P/A 02/28/17

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

05	13795	X	9921	-0-	-3874	-0-	9874	3	47	9	N	43					135
06	13050	X	10997	-0-	-2053	-0-	10939	3	58	9	N	53					188
07	12834	X	12620	-0-	-214	-0-	12553	3	67	9	N	61	174	1			75
08	12617	X	12597	-0-	-20	-0-	12540	3	57	9	N	52					127
09	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11733	3	52	9	N	47					174
*10	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	12713	3	69	9	N	63	177	1			60

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	689	1	469	3	N	57	173	1			68
							63	9									
06	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	870	1	647	3	N	64					132
							70	9									
07	2015	X	941	-0-	-1074	-0-	899	1	42	9	N	38	136	1			34
08	2015	X	729	-0-	-1286	-0-	725	1	4	9	N	4					38
09	1950	X	827	-0-	-1123	-0-	825	1	2	9	N	2					40
*10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	876	1	1480	3	N	100					140
							110	9									

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

05	744	X	551	-0-	-193	-0-	526	1	25	9	N	23	3	8			120
06	622	X	622	-0-	-0-	-0-	604	1	18	9	N	16					136
07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-					136
08	688	X	688	-0-	-0-	-0-	682	1	6	9	N	5					141
09	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	1			N	-0-					141
10	682	X	562	-0-	-120	-0-	562	1			N	-0-					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2017 - P/A 03/02/17

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5908	-0-	-385	-0-	5844	3	64	9	N	58					244
06	6090	X	6028	-0-	-62	-0-	5970	3	58	9	N	53	172	1			125
07	6293	X	6063	-0-	-230	-0-	6008	3	55	9	N	50					175
08	6169	X	6005	-0-	-164	-0-	5961	3	44	9	N	40	172	1			43
09	6030	X	5741	-0-	-289	-0-	5691	3	50	9	N	45					88
10	6231	X	5535	-0-	-696	-0-	5487	3	48	9	N	44					132

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6441	-0-	-38	-0-	6345	3	96	9	N	87					179
06	6270	X	6064	-0-	-206	-0-	5984	3	80	9	N	73	172	1			80
07	6479	X	6213	-0-	-266	-0-	6132	3	81	9	N	74					154
08	6479	X	5977	-0-	-502	-0-	5904	3	73	9	N	66	170	1			50
09	6270	X	5509	-0-	-761	-0-	5435	3	74	9	N	67					117
10	6448	X	5817	-0-	-631	-0-	5745	3	72	9	N	65					182

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	2905	-0-	-9030	-0-	2892	3	13	9	N	12					100
06	11550	X	37	-0-	-11513	-0-	37	3			N	-0-					100
07	11935	X	336	-0-	-11599	-0-	1	1	335	3	N	-0-					100
08	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	157	1	11785	3	N	3	1	8			102
							3	9									
09	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	11349	3	6	9	N	5	1	8			106
*10	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11123	3	2	9	N	2					108

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7906	-0-	-340	-0-	7830	3	76	9	N	69					177
06	7860	X	7201	-0-	-659	-0-	7198	3	3	9	N	3					180
07	8122	X	7184	-0-	-938	-0-	7173	3	11	9	N	10					190
08	8122	X	62	-0-	-8060	-0-	34	1	19	3	N	8	158	1			40
							9	9									
09	7650	X	6231	-0-	-1419	-0-	551	1	5659	3	N	19					59
							21	9									
*10	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	8998	3	30	9	N	27					86

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	3			N	-0-					31
06	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12732	3	1	9	N	1	1	8			31
07	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12901	3			N	-0-					31
08	9982	X	9694	-0-	-288	-0-	9693	3	1	9	N	1					32
09	9660	X	8137	-0-	-1523	-0-	8131	3	6	9	N	5					37
10	9982	X	8234	-0-	-1748	-0-	8209	3	25	9	N	23					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4321	-0-	-267	-0-	82	1	4211	3	N	25					149
							28	9									
06	4440	X	2937	-0-	-1503	-0-	90	1	2827	3	N	18					167
							20	9									
07	4495	X	3456	-0-	-1039	-0-	76	1	3361	3	N	17	169	1			15
							19	9									
08	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	68	1	5138	3	N	24					39
							26	9									
09	4170	X	322	-0-	-3848	-0-	318	1	4	9	N	4					43
10	4309	X	261	-0-	-4048	-0-	261	1			N	-0-					43

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8575	-0-	-384	-0-	8491	3	84	9	N	76	172	1			100
06	8580	X	7590	-0-	-990	-0-	7516	3	74	9	N	67					167
07	8866	X	6934	-0-	-1932	-0-	6897	3	37	9	N	34	169	1			32
08	8866	X	7239	-0-	-1627	-0-	7178	3	61	9	N	55					87
09	8520	X	8496	-0-	-24	-0-	8415	3	81	9	N	74					161
*10	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9432	3	87	9	N	79	170	1			70

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7592	-0-	-189	-0-	7472	3	120	9	N	109	172	1			40
06	7500	X	7348	-0-	-152	-0-	7243	3	105	9	N	95					135
07	7719	X	7674	-0-	-45	-0-	7571	3	103	9	N	94	175	1			54
08	7626	X	7412	-0-	-214	-0-	7317	3	95	9	N	86					140
09	7350	X	7175	-0-	-175	-0-	7079	3	96	9	N	87	175	1			52
10	7688	X	7320	-0-	-368	-0-	7219	3	101	9	N	92					144

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	6489	-0-	-4144	-0-	6324	3	165	9	N	150	177	1			200
06	10290	X	5839	-0-	-4451	-0-	5688	3	151	9	N	137	173	1			164
07	9641	X	4915	-0-	-4726	-0-	99	1	4725	3	N	83	170	1			77
							91	9									
08	8029	X	6810	-0-	-1219	-0-	594	1	6051	3	N	150					227
							165	9									
09	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	598	1	6319	3	N	181	346	1			62
							199	9									
*10	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	562	1	6608	3	N	164	174	1			52
							180	9									

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	10146	-0-	-2409	-0-	10137	3	9	9	N	8	162	1			21
06	12090	X	11708	-0-	-382	-0-	11691	3	17	9	N	15					36
07	11904	X	11245	-0-	-659	-0-	11234	3	11	9	N	10					46
08	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11587	3	15	9	N	14					60
09	11700	X	10476	-0-	-1224	-0-	10462	3	14	9	N	13					73
10	12090	X	10154	-0-	-1936	-0-	10135	3	19	9	N	17					90

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	7607	-0-	-2313	-0-	7588	3	19	9	N	17					75
06	9600	X	8650	-0-	-950	-0-	8622	3	28	9	N	25					100
07	9703	X	8631	-0-	-1072	-0-	8601	3	30	9	N	27	104	1			23
08	9424	X	8362	-0-	-1062	-0-	8339	3	23	9	N	21					44
09	8850	X	6938	-0-	-1912	-0-	6920	3	18	9	N	16					60
10	8928	X	8167	-0-	-761	-0-	8144	3	23	9	N	21					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	4766	-0-	-2550	-0-	448	1	4297	3	N	19					193
							21	9									
06	6990	X	2368	-0-	-4622	-0-	560	1	1794	3	N	13	172	1			34
							14	9									
07	3937	X	758	-0-	-3179	-0-	568	1	182	3	N	7					41
							8	9									
08	4774	X	610	-0-	-4164	-0-	601	1	9	9	N	8					49
09	4620	X	397	-0-	-4223	-0-	387	1	10	9	N	9					58
10	4774	X	888	-0-	-3886	-0-	866	1	22	9	N	20					78

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	8008	-0-	-2222	-0-	1031	1	6896	3	N	74	177	1			56
							81	9									
06	9900	X	6626	-0-	-3274	-0-	798	1	5685	3	N	130					186
							143	9									
07	9889	X	6801	-0-	-3088	-0-	770	1	5965	3	N	60	171	1			75
							66	9									
08	8928	X	7894	-0-	-1034	-0-	799	1	6995	3	N	91	6	8			160
							100	9									
09	8640	X	6758	-0-	-1882	-0-	701	1	6000	3	N	52	172	1			40
							57	9									
*10	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	720	1	7307	3	N	60					100
							66	9									

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	713	1	2616	3	N	144	170	1			168
							158	9									
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	648	1	3209	3	N	159	176	1			151
							175	9									
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	868	1	1795	3	N	136	171	1			116
							150	9									
08	2790	X	2357	-0-	-433	-0-	865	1	1326	3	N	151	173	1	7	8	87
							166	9									
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	731	1	1982	3	N	154	167	1			74
							169	9									
*10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	697	1	2244	3	N	162					236
							178	9									

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	1383	1	771	3	N	213	342	1			72
							234	9									
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	820	1	2813	3	N	259	168	1			163
							285	9									
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	825	1	1944	3	N	168	168	1			163
							185	9									
08	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	875	1	1901	3	N	193	168	1	7	8	181
							212	9									
09	3060	X	2432	-0-	-628	-0-	822	1	1452	3	N	144	164	1			161
							158	9									
10	3162	X	2105	-0-	-1057	-0-	954	1	976	3	N	159	171	1			149
							175	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6609	-0-	-211	-0-	6410	3	199	9	N	181	178	1			180
06	6540	X	5469	-0-	-1071	-0-	2	1	5332	3	N	123	175	1			128
							135	9									
07	6758	X	6421	-0-	-337	-0-	6245	3	176	9	N	160	169	1			119
08	6758	X	6351	-0-	-407	-0-	6166	3	185	9	N	168	176	1			111
09	6510	X	6009	-0-	-501	-0-	5835	3	174	9	N	158	176	1			93
10	6603	X	6152	-0-	-451	-0-	5972	3	180	9	N	164	170	1			87

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

05	11687	X	7697	-0-	-3990	-0-	161	1	7534	3	N	2					64
							2	9									
06	11520	X	8858	-0-	-2662	-0-	194	1	8652	3	N	11					75
							12	9									
07	11904	X	9526	-0-	-2378	-0-	227	1	9276	3	N	21	32	1			64
							23	9									
08	11904	X	11008	-0-	-896	-0-	236	1	10757	3	N	14					78
							15	9									
09	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	9	1	10982	3	N	18					96
							20	9									
*10	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	30	1	11091	3	N	28					124
							31	9									

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

05	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7336	3	24	9	N	22					97
06	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10692	3	42	9	N	38					135
07	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11160	3	61	9	N	55	180	1			10
08	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10702	3	28	9	N	25					35
09	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9716	3	24	9	N	22					57
*10	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10063	3	30	9	N	27					84

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

05	9207	X	7873	-0-	-1334	-0-	33	1	7775	3	N	59	178	1			55
							65	9									
06	8910	X	8152	-0-	-758	-0-	47	1	8021	3	N	76					131
							84	9									
07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9680	3	89	9	N	81	175	1			37
08	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9338	3	70	9	N	64					101
09	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9146	3	96	9	N	87					188
*10	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9407	3	57	9	N	52	174	1			66

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

05	15500	X	12485	-0-	-3015	-0-	12454	3	31	9	N	28					108
06	15000	X	12833	-0-	-2167	-0-	12794	3	39	9	N	35					143
07	15097	X	12578	-0-	-2519	-0-	12549	3	29	9	N	26	157	1			12
08	14601	X	11950	-0-	-2651	-0-	11935	3	15	9	N	14					26
09	12840	X	11104	-0-	-1736	-0-	11083	3	21	9	N	19					45
10	13268	X	11639	-0-	-1629	-0-	3	1	11610	3	N	24					69
							26	9									

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

05	4371	X	3936	-0-	-435	-0-	3800	3	136	9	N	124	178	1			89
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4163	3	152	9	N	138	160	1	2	8	65
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4048	3	101	9	N	92					157
08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4136	3	146	9	N	133	167	1	1	8	122
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4414	3	146	9	N	133	167	1	1	8	87
*10	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4718	3	109	9	N	99					186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4810	-0-	-119	-0-	474	1	4242	3	N	85	167	1	1	8	27
							94	9									
06	4830	X	4748	-0-	-82	-0-	428	1	4257	3	N	57					84
							63	9									
07	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	441	1	4495	3	N	85					169
							94	9									
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	443	1	4507	3	N	61	166	1			64
							67	9									
09	4740	X	4652	-0-	-88	-0-	428	1	4155	3	N	63					127
							69	9									
10	5022	X	4038	-0-	-984	-0-	453	1	3513	3	N	65	174	1			18
							72	9									

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4158	-0-	-430	-0-	425	1	3694	3	N	35	1	8			153
							39	9									
06	4140	X	3727	-0-	-413	-0-	439	1	3253	3	N	32	166	1			19
							35	9									
07	4216	X	3882	-0-	-334	-0-	458	1	3388	3	N	33					52
							36	9									
08	4154	X	3866	-0-	-288	-0-	456	1	3363	3	N	43					95
							47	9									
09	4020	X	3568	-0-	-452	-0-	437	1	3087	3	N	40					135
							44	9									
10	4154	X	3632	-0-	-522	-0-	426	1	3145	3	N	55					190
							61	9									

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5017	3	171	9	N	155	175	1			155
06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5094	3	198	9	N	180	173	1	1	8	161
07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5142	3	178	9	N	162	177	1			146
08	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5272	3	184	9	N	167	171	1			142
09	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4688	3	165	9	N	150	177	1	1	8	114
*10	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5286	3	191	9	N	174	154	1			134

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	5975	-0-	-1186	-0-	85	1	5875	3	N	14	1	8			124
							15	9									
06	6840	X	5907	-0-	-933	-0-	89	1	5803	3	N	14	2	8			136
							15	9									
07	6913	X	5914	-0-	-999	-0-	89	1	5811	3	N	13	1	8			148
							14	9									
08	6634	X	5311	-0-	-1323	-0-	66	1	5232	3	N	12	1	8			159
							13	9									
09	6240	X	5446	-0-	-794	-0-	86	1	5347	3	N	12	1	8			170
							13	9									
10	6107	X	5405	-0-	-702	-0-	92	1	5312	3	N	1					171
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6628	-0-	-595	-0-	250	1	6303	3	N	68					157
							75	9									
06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	248	1	7175	3	N	79	173	1	3	8	60
							87	9									
07	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	225	1	7159	3	N	77	1	8			136
							85	9									
08	7285	X	6561	-0-	-724	-0-	285	1	6191	3	N	77	168	1	1	8	44
							85	9									
09	7500	X	7297	-0-	-203	-0-	208	1	7023	3	N	60	2	8			102
							66	9									
10	7750	X	7292	-0-	-458	-0-	248	1	6955	3	N	81	167	1	1	8	15
							89	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	10088	-0-	-1258	-0-	10088	3			N	-0-					167
06	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	11891	3			N	-0-					167
07	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12066	3	7	9	N	6					173
08	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11734	3	10	9	N	9					182
09	11880	X	11007	-0-	-873	-0-	11001	3	6	9	N	5	172	1			15
10	12276	X	11625	-0-	-651	-0-	11616	3	9	9	N	8					23

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12741	X	9401	-0-	-3340	-0-	9390	3	11	9	N	10	182	1			10
06	12030	X	10434	-0-	-1596	-0-	10404	3	30	9	N	27					37
07	12214	X	10725	-0-	-1489	-0-	10703	3	22	9	N	20					57
08	11966	X	10473	-0-	-1493	-0-	10456	3	17	9	N	15					72
09	11130	X	7486	-0-	-3644	-0-	14	1	7461	3	N	10					82
							11	9									
*10	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	11278	3	8	9	N	7					89

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	9564	-0-	-1751	-0-	9558	3	6	9	N	5					129
06	10950	X	9758	-0-	-1192	-0-	9752	3	6	9	N	5					134
07	11036	X	9349	-0-	-1687	-0-	9346	3	3	9	N	3					137
08	10881	X	9472	-0-	-1409	-0-	9469	3	3	9	N	3					140
09	10170	X	9525	-0-	-645	-0-	9521	3	4	9	N	4					144
10	10075	X	9220	-0-	-855	-0-	9214	3	6	9	N	5					149

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	3037	-0-	-1489	-0-	254	1	2771	3	N	11					64
							12	9									
06	3360	X	2213	-0-	-1147	-0-	352	1	1837	3	N	22	2	8			84
							24	9									
07	3255	X	1613	-0-	-1642	-0-	395	1	1206	3	N	11					95
							12	9									
08	3255	X	1147	-0-	-2108	-0-	329	1	812	3	N	5					100
							6	9									
09	2940	X	1304	-0-	-1636	-0-	337	1	949	3	N	16					116
							18	9									
10	3038	X	1308	-0-	-1730	-0-	372	1	918	3	N	16					132
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	7259	-0-	-584	-0-	7245	3	14	9	N	13					151
06	7590	X	6882	-0-	-708	-0-	6862	3	20	9	N	18	3	8			166
07	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7243	3	13	9	N	12	1	8			177
08	7254	X	6865	-0-	-389	-0-	6861	3	4	9	N	4	164	1	1	8	16
09	7020	X	6534	-0-	-486	-0-	6520	3	14	9	N	13	1	8			28
10	7254	X	6799	-0-	-455	-0-	6790	3	9	9	N	8					36

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	9893	-0-	-2011	-0-	9857	3	36	9	N	33	1	8			178
06	11340	X	10797	-0-	-543	-0-	10743	3	54	9	N	49	6	8			221
07	11501	X	11064	-0-	-437	-0-	11020	3	44	9	N	40	165	1	2	8	94
08	11284	X	10960	-0-	-324	-0-	10913	3	47	9	N	43	2	8			135
09	10920	X	10382	-0-	-538	-0-	10339	3	43	9	N	39	3	8			171
10	11160	X	10619	-0-	-541	-0-	10584	3	35	9	N	32	1	8			202

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	9	-0-	-363	-0-	9	3			N	-0-					37
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					37
07	310	N	136	-0-	-174	-0-	68	3	68	9	N	62					99
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2436	3	40	9	N	36					135
09	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2873	3	26	9	N	24					159
*10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2716	3	25	9	N	23					182

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	12722	-0-	-329	-0-	124	1	12570	3	N	25					113
							28	9									
06	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12055	3	33	9	N	30	2	8			141
07	12741	X	12313	-0-	-428	-0-	12284	3	29	9	N	26	1	8			166
08	12741	X	12278	-0-	-463	-0-	12253	3	25	9	N	23	169	1	1	8	19
09	12330	X	11536	-0-	-794	-0-	102	1	11409	3	N	23	1	8			41
							25	9									
10	12710	X	11747	-0-	-963	-0-	99	1	11612	3	N	33					74
							36	9									

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	8038	-0-	-1758	-0-	613	1	7357	3	N	62					174
							68	9									
06	9480	X	8083	-0-	-1397	-0-	8033	3	50	9	N	45	175	1			44
07	9796	X	8733	-0-	-1063	-0-	8677	3	56	9	N	51					95
08	9796	X	9405	-0-	-391	-0-	9351	3	54	9	N	49					144
09	9300	X	8903	-0-	-397	-0-	8847	3	56	9	N	51					195
*10	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	8958	3	55	9	N	50	173	1			72

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	7218	-0-	-1369	-0-	7150	3	68	9	N	62					124
06	8310	X	5700	-0-	-2610	-0-	5653	3	47	9	N	43	142	1			25
07	8122	X	6279	-0-	-1843	-0-	6224	3	55	9	N	50					75
08	7719	X	6332	-0-	-1387	-0-	6271	3	61	9	N	55					130
09	7290	X	6104	-0-	-1186	-0-	6061	3	43	9	N	39					169
10	7223	X	6547	-0-	-676	-0-	6480	3	67	9	N	61	178	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	359	1	6782	3	N	47	175	1			69
							52	9									
06	6720	X	5661	-0-	-1059	-0-	370	1	5245	3	N	42					111
							46	9									
07	9765	X	5439	-0-	-4326	-0-	383	1	5010	3	N	42					153
							46	9									
08	9765	X	5106	-0-	-4659	-0-	383	1	4636	3	N	79	173	1			59
							87	9									
09	9450	X	4261	-0-	-5189	-0-	383	1	3834	3	N	40					99
							44	9									
10	7192	X	3560	-0-	-3632	-0-	443	1	3078	3	N	35					134
							39	9									

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5592	-0-	-794	-0-	213	1	5360	3	N	17	1	8			144
							19	9									
06	6180	X	5094	-0-	-1086	-0-	5072	3	22	9	N	20	5	8			159
07	6386	X	4218	-0-	-2168	-0-	84	1	4117	3	N	15	2	8			172
							17	9									
08	5797	X	5513	-0-	-284	-0-	62	1	5434	3	N	15	172	1	2	8	13
							17	9									
09	5580	X	5232	-0-	-348	-0-	89	1	5125	3	N	16	3	8			26
							18	9									
10	5580	X	4358	-0-	-1222	-0-	89	1	4256	3	N	12	1	8			37
							13	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6376	-0-	-1281	-0-	338	1	5873	3	N	150	172	1	5	8	141
							165	9									
06	7410	X	5990	-0-	-1420	-0-	372	1	5386	3	N	211	174	1	37	8	141
							232	9									
07	7657	X	7159	-0-	-498	-0-	366	1	6586	3	N	188	169	1	12	8	148
							207	9									
08	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	406	1	7752	3	N	232	175	1	12	8	193
							255	9									
09	7410	X	6876	-0-	-534	-0-	365	1	6291	3	N	200	344	1	17	8	32
							220	9									
*10	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	411	1	8898	3	N	225	176	1	6	8	75
							248	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	336	1	1936	3	N	33	5	8			143
							36	9									
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	371	1	2053	3	N	57	36	8			164
							63	9									
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	367	1	2188	3	N	30	12	8			182
							33	9									
08	3100	N	3426	-0-	326	326	397	1	2994	3	N	32	175	1	12	8	27
							35	9									
09	2725	N	2399	-0-	-326	-0-	385	1	1975	3	N	35	17	8			45
							39	9									
10	2046	N	1044	-0-	-1002	-0-	426	1	598	3	N	18	5	8			58
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	561	1	818	3	N	19	7	8			64
							21	9									
06	977	X	977	-0-	-0-	-0-	795	1	134	3	N	44	41	8			67
							48	9									
07	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	801	1	214	3	N	20	15	8			72
							22	9									
08	817	X	817	-0-	-0-	-0-	742	1	22	3	N	48	14	8			106
							53	9									
09	632	X	632	-0-	-0-	-0-	609	1	23	9	N	21	21	8			106
*10	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	711	1	632	3	N	10	8	8			108
							11	9									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	133	1	8930	3	N	21	1	8			106
							23	9									
06	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	8	1	11130	3	N	26	7	8			125
							29	9									
07	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	35	1	10402	3	N	17	2	8			140
							19	9									
08	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	95	1	9623	3	N	15	2	8			153
							17	9									
09	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	149	1	8941	3	N	16	4	8			165
							18	9									
*10	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	112	1	9885	3	N	18	153	1	1	8	29
							20	9									

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2902	-0-	-694	-0-	250	1	2479	3	N	157	168	1	1	8	155
							173	9									
06	3780	X	3119	-0-	-661	-0-	305	1	2621	3	N	175	165	1	3	8	162
							193	9									
07	3906	X	3077	-0-	-829	-0-	330	1	2590	3	N	143	169	1	1	8	135
							157	9									
08	3906	X	3056	-0-	-850	-0-	355	1	2478	3	N	203	170	1	1	8	167
							223	9									
09	3630	X	2845	-0-	-785	-0-	316	1	2439	3	N	82	180	1	2	8	67
							90	9									
10	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	310	1	2685	3	N	152	1	8			218
							167	9									

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4147	-0-	-255	-0-	264	1	3794	3	N	81	1	8			175
							89	9									
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	288	1	4429	3	N	96	167	1	4	8	100
							106	9									
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	290	1	4351	3	N	81	1	8			180
							89	9									
08	4402	X	3817	-0-	-585	-0-	265	1	3447	3	N	95	172	1	1	8	102
							105	9									
09	4260	X	2449	-0-	-1811	-0-	247	1	2103	3	N	90	170	1	2	8	20
							99	9									
10	4402	X	1498	-0-	-2904	-0-	297	1	1121	3	N	73	1	8			92
							80	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

05	2697	X	1923	-0-	-774	-0-	1898	3	25	9	N	23	1	8			49
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2755	3	28	9	N	25	4	8			70
07	2821	X	2604	-0-	-217	-0-	2573	3	31	9	N	28	2	8			96
08	2821	X	2797	-0-	-24	-0-	2765	3	32	9	N	29	2	8			123
09	2790	X	2535	-0-	-255	-0-	2510	3	25	9	N	23	3	8			143
10	2883	X	2555	-0-	-328	-0-	2525	3	30	9	N	27	1	8			169

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

05	986	X	986	-0-	-0-	-0-	737	1	249	9	N	226	174	1			187
06	990	X	712	-0-	-278	-0-	578	1	134	9	N	122	171	1			138
07	1023	X	753	-0-	-270	-0-	629	1	124	9	N	113					251
08	1023	X	794	-0-	-229	-0-	629	1	165	9	N	150	347	1			54
09	960	X	690	-0-	-270	-0-	571	1	119	9	N	108					162
10	992	X	694	-0-	-298	-0-	564	1	130	9	N	118	172	1			108

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

05	11036	X	8803	-0-	-2233	-0-	8750	3	53	9	N	48					122
06	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	10577	3	64	9	N	58					180
07	10788	X	10619	-0-	-169	-0-	10569	3	50	9	N	45					225
08	10788	X	6639	-0-	-4149	-0-	6564	3	75	9	N	68	174	1			119
09	10650	X	5975	-0-	-4675	-0-	5928	3	47	9	N	43					162
10	11005	X	7630	-0-	-3375	-0-	7587	3	43	9	N	39					201

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

05	18662	X	15722	-0-	-2940	-0-	15688	3	34	9	N	31					172
06	17310	X	16060	-0-	-1250	-0-	16032	3	28	9	N	25	163	1			34
07	17701	X	15165	-0-	-2536	-0-	15134	3	31	9	N	28					62
08	17701	X	14759	-0-	-2942	-0-	14729	3	30	9	N	27					89
09	16620	X	13936	-0-	-2684	-0-	13914	3	22	9	N	20					109
10	16585	X	14523	-0-	-2062	-0-	14501	3	22	9	N	20					129

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

05	14322	X	12348	-0-	-1974	-0-	12328	3	20	9	N	18					100
06	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13945	3	22	9	N	20					120
07	14083	X	14083	-0-	-0-	-0-	14063	3	20	9	N	18	84	1			54
08	13919	X	13290	-0-	-629	-0-	13272	3	18	9	N	16					70
09	13980	X	12440	-0-	-1540	-0-	12423	3	17	9	N	15					85
10	14446	X	13062	-0-	-1384	-0-	13040	3	22	9	N	20					105

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

05	7502	X	6673	-0-	-829	-0-	6661	3	12	9	N	11					50
06	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7257	3	11	9	N	10					60
07	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7229	3	9	9	N	8					68
08	7192	X	6829	-0-	-363	-0-	6816	3	13	9	N	12					80
09	7260	X	6063	-0-	-1197	-0-	6053	3	10	9	N	9					89
10	7502	X	6757	-0-	-745	-0-	6745	3	12	9	N	11					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	8053	-0-	-1154	-0-	8042	3	11	9	N	10					45
06	8910	X	8352	-0-	-558	-0-	8337	3	15	9	N	14					59
07	9207	X	8247	-0-	-960	-0-	8230	3	17	9	N	15					74
08	8835	X	7904	-0-	-931	-0-	7891	3	13	9	N	12	71	1			15
09	8340	X	7464	-0-	-876	-0-	7453	3	11	9	N	10					25
10	8618	X	7489	-0-	-1129	-0-	7471	3	18	9	N	16					41

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	7098	-0-	-2450	-0-	7025	3	73	9	N	66	167	1			76
06	9180	X	8895	-0-	-285	-0-	8801	3	94	9	N	85	2	8			159
07	9486	X	8675	-0-	-811	-0-	8577	3	98	9	N	89	170	1	1	8	77
08	9486	X	8647	-0-	-839	-0-	8550	3	97	9	N	88	104	1	1	8	60
09	9180	X	7788	-0-	-1392	-0-	7701	3	87	9	N	79	1	8			138
10	9207	X	8614	-0-	-593	-0-	8522	3	92	9	N	84	173	1			49

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	13380	-0-	-3639	-0-	13357	3	23	9	N	21	175	1			24
06	16260	X	15092	-0-	-1168	-0-	15049	3	43	9	N	39	1	8			62
07	16802	X	15354	-0-	-1448	-0-	15311	3	43	9	N	39					101
08	16802	X	14791	-0-	-2011	-0-	14749	3	42	9	N	38	98	1			41
09	15690	X	14192	-0-	-1498	-0-	14164	3	28	9	N	25					66
*10	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	16307	3	30	9	N	27					93

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	9832	-0-	-1483	-0-	9756	3	76	9	N	69					115
06	10950	X	9675	-0-	-1275	-0-	9621	3	54	9	N	49					164
07	11315	X	9956	-0-	-1359	-0-	9823	3	133	9	N	121	173	1			112
08	9827	X	9464	-0-	-363	-0-	9395	3	69	9	N	63					175
09	9690	X	9077	-0-	-613	-0-	9025	3	52	9	N	47	171	1			51
10	10013	X	9155	-0-	-858	-0-	9089	3	66	9	N	60					111

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4928	-0-	-94	-0-	273	1	4547	3	N	98	171	1			117
							108	9									
06	5190	X	4694	-0-	-496	-0-	4549	3	145	9	N	132	164	1	1	8	84
07	5363	X	4956	-0-	-407	-0-	4849	3	107	9	N	97	169	1			12
08	5363	X	4587	-0-	-776	-0-	4490	3	97	9	N	88	70	1			30
09	5190	X	3217	-0-	-1973	-0-	3131	3	86	9	N	78	1	8			107
*10	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	4985	3	119	9	N	108	161	1			54

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	4818	-0-	-5970	-0-	4811	3	7	9	N	6					125
06	10200	X	7314	-0-	-2886	-0-	19	1	7284	3	N	10	1	8			134
							11	9									
07	10447	X	10131	-0-	-316	-0-	10118	3	13	9	N	12					146
08	10385	X	8978	-0-	-1407	-0-	8967	3	11	9	N	10					156
09	9210	X	8418	-0-	-792	-0-	8406	3	12	9	N	11	1	8			166
10	10137	X	9348	-0-	-789	-0-	9334	3	14	9	N	13	164	1			15

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

05	9393	X	8564	-0-	-829	-0-	8550	3	14	9	N	13	147	1			18
06	9000	X	8024	-0-	-976	-0-	8014	3	10	9	N	9	1	8			26
07	9207	X	7956	-0-	-1251	-0-	7939	3	17	9	N	15					41
08	8959	X	8800	-0-	-159	-0-	8778	3	22	9	N	20					61
09	8400	X	8308	-0-	-92	-0-	8296	3	12	9	N	11					72
10	8556	X	8025	-0-	-531	-0-	8014	3	11	9	N	10					82

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

05	11036	X	9024	-0-	-2012	-0-	9000	3	24	9	N	22	31	1			44
06	10410	X	9170	-0-	-1240	-0-	9149	3	21	9	N	19	1	8			62
07	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9562	3	19	9	N	17					79
08	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9572	3	28	9	N	25	25	1			79
09	9180	X	8251	-0-	-929	-0-	8228	3	23	9	N	21					100
10	9579	X	8272	-0-	-1307	-0-	8255	3	17	9	N	15					115

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

05	12586	X	10717	-0-	-1869	-0-	10710	3	7	9	N	6	99	1			11
06	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11716	3	12	9	N	11	1	8			21
07	12192	X	12192	-0-	-0-	-0-	12184	3	8	9	N	7					28
08	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11975	3	9	9	N	8					36
09	11730	X	10473	-0-	-1257	-0-	10464	3	9	9	N	8					44
10	12183	X	10598	-0-	-1585	-0-	10589	3	9	9	N	8					52

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

05	4712	X	4395	-0-	-317	-0-	502	1	3724	3	N	154	164	1	1	8	171
							169	9									
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5468	3	88	9	N	80	173	1	5	8	73
07	5580	X	3556	-0-	-2024	-0-	3491	3	65	9	N	59	1	8			131
08	5580	X	986	-0-	-4594	-0-	933	3	53	9	N	48	145	1	1	8	33
09	5550	X	2391	-0-	-3159	-0-	2283	3	108	9	N	98	4	8			127
10	5735	X	3956	-0-	-1779	-0-	3784	3	172	9	N	156	175	1	1	8	107

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

05	4526	X	733	-0-	-3793	-0-	367	1	352	3	N	13					118
							14	9									
06	4380	X	394	-0-	-3986	-0-	374	1	20	9	N	18					136
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	391	1	4397	3	N	78					214
							86	9									
08	4464	X	4144	-0-	-320	-0-	394	1	3672	3	N	71	168	1			117
							78	9									
09	4050	X	3605	-0-	-445	-0-	381	1	3183	3	N	37					154
							41	9									
10	4867	X	2594	-0-	-2273	-0-	305	1	2256	3	N	30					184
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	470	1	4092	3	N	51	1	8			201
							56	9									
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	434	1	3794	3	N	36	167	1			70
							40	9									
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	440	1	3691	3	N	47					117
							52	9									
08	4619	X	2077	-0-	-2542	-0-	435	1	1609	3	N	30					147
							33	9									
09	4470	X	2757	-0-	-1713	-0-	428	1	2295	3	N	31					178
							34	9									
10	4619	X	1855	-0-	-2764	-0-	531	1	1303	3	N	19					197
							21	9									

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

05	10323	X	8885	-0-	-1438	-0-	8866	3	19	9	N	17					30
06	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	9981	3	21	9	N	19					49
07	10106	X	9257	-0-	-849	-0-	9240	3	17	9	N	15					64
08	9920	X	9087	-0-	-833	-0-	9069	3	18	9	N	16					80
09	9990	X	8674	-0-	-1316	-0-	8657	3	17	9	N	15					95
10	10323	X	8989	-0-	-1334	-0-	8965	3	24	9	N	22					117

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7890 - 12529

05	19570	X	19570	-0-	-0-	-0-	19405	3	165	9	N	150					182
06	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18373	3	198	9	N	180	341	1			21
07	19019	X	19019	-0-	-0-	-0-	18843	3	176	9	N	160					181
08	18695	X	18695	-0-	-0-	-0-	18555	3	140	9	N	127	180	1			128
09	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	82	1	8536	3	N	36					164
							40	9									
*10	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	151	1	9229	3	N	19					183
							21	9									

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

05	8339	X	7668	-0-	-671	-0-	7639	3	29	9	N	26					137
06	7830	X	7237	-0-	-593	-0-	7208	3	29	9	N	26	1	8			162
07	7874	X	7394	-0-	-480	-0-	7370	3	24	9	N	22					184
08	7719	X	7043	-0-	-676	-0-	7022	3	21	9	N	19					203
09	7410	X	7083	-0-	-327	-0-	7065	3	18	9	N	16	176	1			43
10	7657	X	7187	-0-	-470	-0-	7166	3	21	9	N	19					62

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

05	23474	X	23474	-0-	-0-	-0-	23240	3	234	9	N	213	171	1			186
06	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	22864	3	261	9	N	237	358	1			65
07	22863	X	22863	-0-	-0-	-0-	22641	3	222	9	N	202	177	1			90
08	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	21684	3	272	9	N	247	171	1			166
09	20989	X	20989	-0-	-0-	-0-	20773	3	216	9	N	196	176	1			186
*10	21528	X	21528	-0-	-0-	-0-	21296	3	232	9	N	211	174	1			223

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

05	10850	X	9642	-0-	-1208	-0-	9530	3	112	9	N	102	179	1			128
06	10500	X	10417	-0-	-83	-0-	10289	3	128	9	N	116	174	1			70
07	10943	X	10628	-0-	-315	-0-	10440	3	188	9	N	171	174	1			67
08	10943	X	10603	-0-	-340	-0-	10480	3	123	9	N	112					179
09	10590	X	9855	-0-	-735	-0-	9747	3	108	9	N	98	168	1			109
10	10757	X	10280	-0-	-477	-0-	10161	3	119	9	N	108					217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	5861	-0-	-4803	-0-	28	1	5819	3	N	13					108
							14	9									
06	10260	X	6672	-0-	-3588	-0-	96	1	6561	3	N	14	87	1			35
							15	9									
07	10168	X	6275	-0-	-3893	-0-	99	1	6159	3	N	15					50
							17	9									
08	9300	X	6108	-0-	-3192	-0-	120	1	5977	3	N	10					60
							11	9									
09	8610	X	6229	-0-	-2381	-0-	111	1	6098	3	N	18					78
							20	9									
10	6882	X	4908	-0-	-1974	-0-	273	1	4610	3	N	23					101
							25	9									

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	382	1	3	9	N	3	1	8			95
06	401	X	401	-0-	-0-	-0-	399	1	2	9	N	2	92	1			5
07	465	X	411	-0-	-54	-0-	411	1			N	-0-					5
08	465	X	419	-0-	-46	-0-	419	1			N	-0-					5
09	450	X	326	-0-	-124	-0-	326	1			N	-0-					5
10	403	X	19	-0-	-384	-0-	19	1			N	-0-					5

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

05	10292	X	7863	-0-	-2429	-0-	7809	3	54	9	N	49					159
06	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9777	3	78	9	N	71	177	1	1	8	52
07	9951	X	9760	-0-	-191	-0-	9681	3	79	9	N	72					124
08	9951	X	9553	-0-	-398	-0-	9480	3	73	9	N	66	170	1			20
09	9870	X	8990	-0-	-880	-0-	8925	3	65	9	N	59					79
10	10199	X	9280	-0-	-919	-0-	9205	3	75	9	N	68					147

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

05	12648	X	10111	-0-	-2537	-0-	10085	3	26	9	N	24	79	1			51
06	12090	X	11387	-0-	-703	-0-	11359	3	28	9	N	25	1	8			75
07	12493	X	5960	-0-	-6533	-0-	5951	3	9	9	N	8					83
08	11284	X	10436	-0-	-848	-0-	10419	3	17	9	N	15					98
09	11400	X	10111	-0-	-1289	-0-	10096	3	15	9	N	14	1	8			111
10	11780	X	10402	-0-	-1378	-0-	10381	3	21	9	N	19					130

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

05	10478	X	4454	-0-	-6024	-0-	49	1	4393	3	N	11					69
							12	9									
06	10140	X	8169	-0-	-1971	-0-	8146	3	23	9	N	21					90
07	10292	X	7965	-0-	-2327	-0-	7956	3	9	9	N	8					98
08	10168	X	5196	-0-	-4972	-0-	23	1	5167	3	N	5					103
							6	9									
09	9840	X	4757	-0-	-5083	-0-	15	1	4735	3	N	6					109
							7	9									
10	8432	X	6586	-0-	-1846	-0-	6577	3	9	9	N	8					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7855	X	7855	-0-		-0-	-0-	75	1	7761	3	N	17	45	1			107
								19	9									
06	8448	X	8448	-0-		-0-	-0-	91	1	8340	3	N	15	1	8			121
								17	9									
07	9356	X	9356	-0-		-0-	-0-	80	1	9252	3	N	22	63	1			80
								24	9									
08	7853	X	7853	-0-		-0-	-0-	71	1	7772	3	N	9					89
								10	9									
09	7515	X	7515	-0-		-0-	-0-	52	1	7441	3	N	20	1	8			108
								22	9									
*10	8392	X	8392	-0-		-0-	-0-	74	1	8312	3	N	5					113
								6	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5113	-0-		-653	-0-	77	1	5014	3	N	20					168
								22	9									
06	6160	X	6160	-0-		-0-	-0-	97	1	6044	3	N	17	2	8			183
								19	9									
07	6615	X	6615	-0-		-0-	-0-	83	1	6517	3	N	14	178	1	1	8	18
								15	9									
08	6326	X	6326	-0-		-0-	-0-	81	1	6228	3	N	15					33
								17	9									
09	7172	X	7172	-0-		-0-	-0-	7	1	7146	3	N	17	1	8			49
								19	9									
*10	9785	X	9785	-0-		-0-	-0-	9761	3	24	9	N	22					71

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1411	-0-		-511	-0-	1385	3	26	9	N	24	170	1			73
06	1680	N	1477	-0-		-203	-0-	1434	3	43	9	N	39					112
07	1643	N	1533	-0-		-110	-0-	1494	3	39	9	N	35					147
08	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	1496	3	39	9	N	35	40	1			142
09	1663	N	1663	-0-		-0-	-0-	1630	3	33	9	N	30					172
*10	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-	1794	3	43	9	N	39					211

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	10720	-0-		-2393	-0-	10687	3	33	9	N	30					81
06	12690	X	11868	-0-		-822	-0-	11849	3	19	9	N	17	46	1			52
07	12989	X	10874	-0-		-2115	-0-	10863	3	11	9	N	10					62
08	11935	X	11360	-0-		-575	-0-	11345	3	15	9	N	14					76
09	11880	X	10712	-0-		-1168	-0-	10697	3	15	9	N	14					90
10	12276	X	11631	-0-		-645	-0-	11612	3	19	9	N	17					107

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	9477	-0-		-3419	-0-	9442	3	35	9	N	32					113
06	12360	X	11089	-0-		-1271	-0-	11047	3	42	9	N	38	39	1	3	8	109
07	12617	X	11329	-0-		-1288	-0-	11288	3	41	9	N	37	56	1	1	8	89
08	12462	X	11112	-0-		-1350	-0-	11071	3	41	9	N	37	56	1	1	8	69
09	11940	X	5258	-0-		-6682	-0-	224	1	5013	3	N	19	1	8			87
								21	9									
10	11470	X	9673	-0-		-1797	-0-	119	1	9513	3	N	37					124
								41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7588	-0-	-751	-0-	7439	3	149	9	N	135	176	1			90
06	7860	X	7136	-0-	-724	-0-	7003	3	133	9	N	121					211
07	8122	X	7387	-0-	-735	-0-	7249	3	138	9	N	125	168	1			168
08	7998	X	7478	-0-	-520	-0-	7304	3	174	9	N	158	173	1			153
09	7530	X	7261	-0-	-269	-0-	7147	3	114	9	N	104	168	1			89
10	7595	X	7423	-0-	-172	-0-	7272	3	151	9	N	137	176	1			50

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	11257	-0-	-2011	-0-	11243	3	14	9	N	13					56
06	12840	X	12191	-0-	-649	-0-	12173	3	18	9	N	16	1	8			71
07	13268	X	12093	-0-	-1175	-0-	12084	3	9	9	N	8					79
08	12896	X	11766	-0-	-1130	-0-	11754	3	12	9	N	11					90
09	12180	X	12085	-0-	-95	-0-	12071	3	14	9	N	13					103
10	12586	X	11791	-0-	-795	-0-	11774	3	17	9	N	15					118

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	388	1	2136	3	N	20	1	8			53
							22	9									
06	3000	N	3068	-0-	68	68	416	1	2622	3	N	27	3	8			77
							30	9									
07	3100	N	3122	-0-	22	90	407	1	2691	3	N	22	62	1	1	8	36
							24	9									
08	3100	N	3107	-0-	7	97	387	1	2696	3	N	22	1	8			57
							24	9									
09	3787	X	3690	-0-	-97	-0-	327	1	3337	3	N	24	2	8			79
							26	9									
*10	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	327	1	4094	3	N	27	1	8			105
							30	9									

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	352	-0-	-113	-0-	341	3	11	9	N	10					231
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	600	3	57	9	N	52	175	1			108
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	795	3	96	9	N	87					195
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	802	3	78	9	N	71	170	1			96
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	718	3	74	9	N	67					163
10	899	N	821	-0-	-78	-0-	751	3	70	9	N	64					227

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	8556	-0-	-2449	-0-	8443	3	113	9	N	103	189	1			104
06	9630	X	9118	-0-	-512	-0-	9048	3	70	9	N	64					168
07	9951	X	9001	-0-	-950	-0-	8978	3	23	9	N	21					189
08	9889	X	9646	-0-	-243	-0-	9635	3	11	9	N	10	176	1			23
09	9570	X	8656	-0-	-914	-0-	8623	3	33	9	N	30					53
10	9424	X	8851	-0-	-573	-0-	8807	3	44	9	N	40					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3764	-0-	-452	-0-	93 70	1 9	3601	3	N	64	173	1			83
06	4080	X	3689	-0-	-391	-0-	90 78	1 9	3521	3	N	71	2	8			152
07	4216	X	3518	-0-	-698	-0-	88 52	1 9	3378	3	N	47	170	1	1	8	28
08	3844	X	3568	-0-	-276	-0-	93 57	1 9	3418	3	N	52	1	8			79
09	3720	X	3349	-0-	-371	-0-	87 111	1 9	3151	3	N	101	1	8			179
10	3813	X	3460	-0-	-353	-0-	91 59	1 9	3310	3	N	54	166	1			67

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5901	3	68	9	N	62					179
06	6090	X	5747	-0-	-343	-0-	5696	3	51	9	N	46	166	1	1	8	58
07	6293	X	5859	-0-	-434	-0-	5800	3	59	9	N	54					112
08	6293	X	5799	-0-	-494	-0-	5738	3	61	9	N	55					167
09	5820	X	5595	-0-	-225	-0-	5538	3	57	9	N	52	174	1	1	8	44
10	5983	X	5496	-0-	-487	-0-	5435	3	61	9	N	55					99

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7770	-0-	-569	-0-	7741	3	29	9	N	26	1	8			169
06	8070	X	7337	-0-	-733	-0-	7317	3	20	9	N	18	3	8			184
07	8246	X	7466	-0-	-780	-0-	7449	3	17	9	N	15	174	1	1	8	24
08	7998	X	7554	-0-	-444	-0-	7526	3	28	9	N	25	1	8			48
09	7740	X	4194	-0-	-3546	-0-	182 15	1 9	3997	3	N	14	2	8			60
10	7781	X	434	-0-	-7347	-0-	420	1	14	9	N	13	5	8			68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5466	-0-	-238	-0-	607	1	4837	3	N	20	1	8			89
							22	9									
06	5910	X	4094	-0-	-1816	-0-	577	1	3502	3	N	14	4	8			99
							15	9									
07	6107	X	5427	-0-	-680	-0-	738	1	4668	3	N	19	1	8			117
							21	9									
08	6107	X	4674	-0-	-1433	-0-	432	1	4218	3	N	22	1	8			138
							24	9									
09	5280	X	3923	-0-	-1357	-0-	791	1	3119	3	N	12	2	8			148
							13	9									
10	5456	X	408	-0-	-5048	-0-	401	1	7	9	N	6	4	8			150

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

05	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11307	3	33	9	N	30					167
06	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12123	3	50	9	N	45	171	1	1	8	40
07	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12713	3	34	9	N	31					71
08	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12100	3	31	9	N	28	69	1			30
09	12180	X	11036	-0-	-1144	-0-	11008	3	28	9	N	25					55
10	12741	X	12046	-0-	-695	-0-	12012	3	34	9	N	31					86

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

05	5115	X	4006	-0-	-1109	-0-	372	1	3570	3	N	58	1	8			103
							64	9									
06	4950	X	4479	-0-	-471	-0-	437	1	3945	3	N	88	169	1	7	8	15
							97	9									
07	4960	X	4256	-0-	-704	-0-	462	1	3705	3	N	81	2	8			94
							89	9									
08	4960	X	4310	-0-	-650	-0-	459	1	3759	3	N	84	2	8			176
							92	9									
09	4770	X	4146	-0-	-624	-0-	423	1	3635	3	N	80	167	1	3	8	86
							88	9									
10	4619	X	4536	-0-	-83	-0-	459	1	3982	3	N	86	1	8			171
							95	9									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

05	2046	X	1746	-0-	-300	-0-	1721	3	25	9	N	23					123
06	1980	X	1816	-0-	-164	-0-	1797	3	19	9	N	17					140
07	2046	X	685	-0-	-1361	-0-	681	3	4	9	N	4	113	1			31
08	1984	X	1424	-0-	-560	-0-	1413	3	11	9	N	10					41
09	1860	X	1649	-0-	-211	-0-	1639	3	10	9	N	9					50
10	1891	X	1680	-0-	-211	-0-	1672	3	8	9	N	7					57

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

05	434	N	268	-0-	-166	-0-	251	1	17	9	N	15					182
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	416	1	26	9	N	24	177	1			29
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	1	3	9	N	3					32
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	364	1	9	9	N	8	1	8			39
09	450	N	332	-0-	-118	-0-	328	1	4	9	N	4					43
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	337	1	361	3	N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	7170	-0-	-2006	-0-	7159	3	11	9	N	10					34
06	8730	X	7544	-0-	-1186	-0-	7538	3	6	9	N	5					39
07	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8790	3	20	9	N	18					57
08	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8483	3	20	9	N	18					75
09	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8208	3	14	9	N	13					88
10	8804	X	8184	-0-	-620	-0-	8167	3	17	9	N	15					103

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2737	-0-	-952	-0-	53	1	2605	3	N	72	173	1			8
							79	9									
06	3960	X	2065	-0-	-1895	-0-	1	1	2011	3	N	48	1	8			55
							53	9									
07	4340	X	3536	-0-	-804	-0-	3415	3	121	9	N	110	1	8			164
08	4340	X	4037	-0-	-303	-0-	3909	3	128	9	N	116	169	1	1	8	110
09	4200	X	3542	-0-	-658	-0-	3439	3	103	9	N	94	169	1	1	8	34
*10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3504	3	111	9	N	101					135

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4154	-0-	-589	-0-	22	1	4082	3	N	45	170	1			56
							50	9									
06	4680	X	4425	-0-	-255	-0-	5	1	4243	3	N	161	170	1	1	8	46
							177	9									
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4733	3	157	9	N	143	1	8			188
08	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	4871	3	210	9	N	191	176	1	1	8	202
09	4560	X	4497	-0-	-63	-0-	4303	3	194	9	N	176	173	1	1	8	204
*10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5025	3	226	9	N	205	168	1			241

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	759	X	759	-0-	-0-	-0-	733	3	26	9	N	24					194
06	1050	X	748	-0-	-302	-0-	745	3	3	9	N	3					197
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2608	3	34	9	N	31	169	1			59
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2801	3	30	9	N	27					86
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1123	3	23	9	N	21					107
10	1085	N	289	-0-	-796	-0-	277	3	12	9	N	11					118

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6333	3	51	9	N	46					110
06	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5624	3	37	9	N	34					144
07	6324	X	3594	-0-	-2730	-0-	3577	3	17	9	N	15					159
08	6386	X	3066	-0-	-3320	-0-	3056	3	10	9	N	9					168
09	6180	X	4764	-0-	-1416	-0-	4721	3	43	9	N	39	164	1			43
10	6386	X	4023	-0-	-2363	-0-	3980	3	43	9	N	39					82

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	527	1	4440	3	N	46					189
							51	9									
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	600	1	4371	3	N	45	170	1			64
							50	9									
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	537	1	4299	3	N	38					102
							42	9									
08	5022	X	4270	-0-	-752	-0-	378	1	3849	3	N	39					141
							43	9									
09	5010	X	4102	-0-	-908	-0-	372	1	3693	3	N	34					175
							37	9									
10	5177	X	3509	-0-	-1668	-0-	368	1	3104	3	N	34	173	1			36
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	11176	-0-	-294	-0-	11176	3			N	-0-					172
06	11100	X	10618	-0-	-482	-0-	10616	3	2	9	N	2	2	8			172
07	11253	X	10735	-0-	-518	-0-	10734	3	1	9	N	1	1	8			172
08	11253	X	10371	-0-	-882	-0-	10364	3	7	9	N	6	1	8			177
09	10890	X	9200	-0-	-1690	-0-	9192	3	8	9	N	7	1	8			183
10	11191	X	9656	-0-	-1535	-0-	9646	3	10	9	N	9					192

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	7980	-0-	-1568	-0-	7967	3	13	9	N	12	1	8			79
06	9240	X	8654	-0-	-586	-0-	8633	3	21	9	N	19	5	8			93
07	9548	X	7967	-0-	-1581	-0-	7949	3	18	9	N	16	1	8			108
08	9548	X	8458	-0-	-1090	-0-	8441	3	17	9	N	15	2	8			121
09	9120	X	7536	-0-	-1584	-0-	7518	3	18	9	N	16	2	8			135
10	8928	X	8084	-0-	-844	-0-	8069	3	15	9	N	14	1	8			148

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3549	3	12	9	N	11					49
06	3480	X	3434	-0-	-46	-0-	3423	3	11	9	N	10					59
07	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	3515	3	9	9	N	8					67
08	3658	X	3508	-0-	-150	-0-	3497	3	11	9	N	10					77
09	3540	X	3416	-0-	-124	-0-	3407	3	9	9	N	8					85
*10	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3656	3	9	9	N	8					93

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	240	1	5665	3	N	45					169
							50	9									
06	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	19	1	5980	3	N	42	169	1			42
							46	9									
07	5766	X	5078	-0-	-688	-0-	5044	3	34	9	N	31					73
08	5952	X	4660	-0-	-1292	-0-	86	1	4544	3	N	27					100
							30	9									
09	6060	X	5119	-0-	-941	-0-	90	1	4992	3	N	34					134
							37	9									
10	6262	X	4408	-0-	-1854	-0-	3	1	4377	3	N	25					159
							28	9									

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4603	-0-	-326	-0-	248	1	4204	3	N	137					264
							151	9									
06	4770	X	4334	-0-	-436	-0-	240	1	3961	3	N	121	172	1	1	8	212
							133	9									
07	4929	X	4511	-0-	-418	-0-	245	1	4115	3	N	137	166	1	1	8	182
							151	9									
08	4712	X	4390	-0-	-322	-0-	241	1	4006	3	N	130	169	1			143
							143	9									
09	4440	X	4390	-0-	-50	-0-	239	1	4009	3	N	129	172	1	1	8	99
							142	9									
10	4588	X	4268	-0-	-320	-0-	241	1	3903	3	N	113					212
							124	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5441	-0-	-449	-0-	5345	3	96	9	N	87	169	1			139
06	5700	X	4947	-0-	-753	-0-	4874	3	73	9	N	66	1	8			204
07	5673	X	4903	-0-	-770	-0-	4824	3	79	9	N	72	167	1			109
08	5611	X	4964	-0-	-647	-0-	4878	3	86	9	N	78					187
09	5430	X	4651	-0-	-779	-0-	4577	3	74	9	N	67	174	1			80
10	5456	X	4667	-0-	-789	-0-	4587	3	80	9	N	73					153

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5344	-0-	2244	4392	5337	3	7	9	N	6					85
06	9686	X	5294	-0-	-4392	-0-	5286	3	8	9	N	7					92
07	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5920	3	10	9	N	9					101
08	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6068	3	10	9	N	9					110
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6019	3	12	9	N	11					121
*10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6301	3	17	9	N	15					136

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	245	1	5188	3	N	56					132
							62	9									
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	220	1	5295	3	N	56					188
							62	9									
07	5487	X	5294	-0-	-193	-0-	253	1	4984	3	N	52	175	1			65
							57	9									
08	5487	X	4863	-0-	-624	-0-	306	1	4494	3	N	57					122
							63	9									
09	5580	X	5013	-0-	-567	-0-	275	1	4682	3	N	51					173
							56	9									
10	5766	X	5256	-0-	-510	-0-	258	1	4939	3	N	54					227
							59	9									

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6233	-0-	-618	-0-	345	1	5812	3	N	69	169	1	1	8	72
							76	9									
06	6630	X	5720	-0-	-910	-0-	363	1	5291	3	N	60					132
							66	9									
07	6851	X	6424	-0-	-427	-0-	366	1	5983	3	N	68	170	1			30
							75	9									
08	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	311	1	6827	3	N	74					104
							81	9									
09	6150	X	5976	-0-	-174	-0-	322	1	5591	3	N	57					161
							63	9									
10	6417	X	5927	-0-	-490	-0-	362	1	5491	3	N	67	174	1			54
							74	9									

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	9259	-0-	-3172	-0-	9185	3	74	9	N	67					217
06	11940	X	9981	-0-	-1959	-0-	9902	3	79	9	N	72	170	1	2	8	117
07	12338	X	10746	-0-	-1592	-0-	10656	3	90	9	N	82	1	8			198
08	12338	X	10720	-0-	-1618	-0-	10652	3	68	9	N	62	163	1	1	8	96
09	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12138	3	100	9	N	91	1	8			186
*10	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12359	3	89	9	N	81	169	1			98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

05	1147	X	412	-0-	-735	-0-	401	1	11	9	N	10	1	8			93
06	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	454	1	1386	3	N	63	7	8			149
							69	9									
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	446	1	1935	3	N	67	167	1	2	8	47
							74	9									
08	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	490	1	1421	3	N	64	66	1	2	8	43
							70	9									
09	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	452	1	849	3	N	55	3	8			95
							61	9									
*10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	476	1	1474	3	N	62	1	8			156
							68	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

05	4805	X	4691	-0-	-114	-0-	382	1	4120	3	N	172	163	1			161
							189	9									
06	4410	X	4142	-0-	-268	-0-	306	1	3654	3	N	165	164	1	1	8	161
							182	9									
07	4557	X	3932	-0-	-625	-0-	340	1	3432	3	N	145	168	1			138
							160	9									
08	4681	X	4278	-0-	-403	-0-	347	1	3753	3	N	162	172	1			128
							178	9									
09	4530	X	4240	-0-	-290	-0-	305	1	3760	3	N	159	168	1			119
							175	9									
10	4681	X	4122	-0-	-559	-0-	361	1	3544	3	N	197	166	1			150
							217	9									

HARTMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270996 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

05	9641	X	7596	-0-	-2045	-0-	7471	3	125	9	N	114	169	1			114
06	9330	X	7129	-0-	-2201	-0-	6980	3	149	9	N	135	170	1			79
07	8804	X	6852	-0-	-1952	-0-	6707	3	145	9	N	132	172	1			39
08	8184	X	6750	-0-	-1434	-0-	6640	3	110	9	N	100					139
09	7560	X	6531	-0-	-1029	-0-	6432	3	99	9	N	90	166	1			63
10	7595	X	6667	-0-	-928	-0-	6569	3	98	9	N	89					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	8837	-0-	-1455	-0-	8824	3	13	9	N	12					173
06	9720	X	8330	-0-	-1390	-0-	8319	3	11	9	N	10	1	8			182
07	9424	X	9018	-0-	-406	-0-	9014	3	4	9	N	4	1	8			185
08	9393	X	6881	-0-	-2512	-0-	6880	3	1	9	N	1	171	1	1	8	14
09	8550	X	7753	-0-	-797	-0-	7752	3	1	9	N	1	1	8			14
10	9021	X	8855	-0-	-166	-0-	8855	3			N	-0-					14

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

05	8370	X	8080	-0-	-290	-0-	8066	3	14	9	N	13					43
06	8100	X	7711	-0-	-389	-0-	7703	3	8	9	N	7	2	8			48
07	8370	X	7459	-0-	-911	-0-	7453	3	6	9	N	5	1	8			52
08	8215	X	7837	-0-	-378	-0-	7831	3	6	9	N	5	1	8			56
09	7950	X	7597	-0-	-353	-0-	7590	3	7	9	N	6	1	8			61
10	8091	X	7554	-0-	-537	-0-	7553	3	1	9	N	1					62

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

05	7440	X	7229	-0-	-211	-0-	7205	3	24	9	N	22					97
06	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7162	3	30	9	N	27					124
07	6913	X	6289	-0-	-624	-0-	6257	3	32	9	N	29					153
08	7223	X	6343	-0-	-880	-0-	6318	3	25	9	N	23	174	1			2
09	7200	X	5889	-0-	-1311	-0-	5864	3	25	9	N	23					25
10	7440	X	5688	-0-	-1752	-0-	5656	3	32	9	N	29					54

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

05	8246	X	7554	-0-	-692	-0-	7526	3	28	9	N	25					121
06	7770	X	7140	-0-	-630	-0-	7107	3	33	9	N	30	1	8			150
07	7781	X	7330	-0-	-451	-0-	7308	3	22	9	N	20					170
08	7750	X	7042	-0-	-708	-0-	7028	3	14	9	N	13					183
09	7500	X	6812	-0-	-688	-0-	6799	3	13	9	N	12	173	1			22
10	7564	X	6942	-0-	-622	-0-	6927	3	15	9	N	14					36

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	65	1	10008	3	N	39					140
							43	9									
06	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9785	3	36	9	N	33					173
07	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10055	3	46	9	N	42	172	1			43
08	10106	X	7561	-0-	-2545	-0-	7529	3	32	9	N	29					72
09	9810	X	3902	-0-	-5908	-0-	3877	3	25	9	N	23					95
10	10137	X	3344	-0-	-6793	-0-	137	1	3185	3	N	20					115
							22	9									

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	6873	-0-	-1900	-0-	6848	3	25	9	N	23					212
06	8310	X	6586	-0-	-1724	-0-	6517	3	69	9	N	63	174	1			101
07	7409	X	6717	-0-	-692	-0-	6665	3	52	9	N	47					148
08	7409	X	6282	-0-	-1127	-0-	6231	3	51	9	N	46					194
09	6660	X	6561	-0-	-99	-0-	6505	3	56	9	N	51	163	1			82
10	6882	X	6509	-0-	-373	-0-	6441	3	68	9	N	62					144

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10671	3	15	9	N	14	176	1			32
06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10198	3	19	9	N	17					49
07	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10758	3	36	9	N	33					82
08	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10512	3	39	9	N	35					117
09	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9954	3	26	9	N	24					141
10	10075	X	9939	-0-	-136	-0-	9888	3	51	9	N	46					187

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	3568	-0-	-1857	-0-	3483	3	85	9	N	77	173	1			118
06	5250	X	3645	-0-	-1605	-0-	3556	3	89	9	N	81					199
07	5425	X	4156	-0-	-1269	-0-	4064	3	92	9	N	84	173	1			110
08	4588	X	4431	-0-	-157	-0-	4321	3	110	9	N	100	173	1			37
09	4290	X	4107	-0-	-183	-0-	4043	3	64	9	N	58					95
*10	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5163	3	96	9	N	87					182

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5547	-0-	-374	-0-	5491	3	56	9	N	51					126
06	5160	X	4916	-0-	-244	-0-	4877	3	39	9	N	35					161
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5326	3	35	9	N	32					193
08	5549	X	4745	-0-	-804	-0-	4712	3	33	9	N	30	174	1			49
09	5370	X	4495	-0-	-875	-0-	4471	3	24	9	N	22					71
10	5549	X	4654	-0-	-895	-0-	4619	3	35	9	N	32					103

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	952	-0-	-40	-0-	884	1	68	9	N	62	1	8			174
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	868	1	28	9	N	25	172	1			27
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	891	1	70	9	N	64					91
08	961	N	953	-0-	-8	-0-	864	1	89	9	N	81					172
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	846	1	86	9	N	78	169	1			81
*10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	882	1	681	3	N	122	168	1			35
							134	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	774	3	66	9	N	60	163	1			32
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	806	3	59	9	N	54					86
07	899	N	894	-0-	-5	-0-	837	3	57	9	N	52					138
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	807	3	73	9	N	66	172	1			32
09	870	N	833	-0-	-37	-0-	788	3	45	9	N	41					73
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	831	3	74	9	N	67					140

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8851	-0-	-294	-0-	8839	3	12	9	N	11					141
06	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10518	3	15	9	N	14					155
07	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10936	3	13	9	N	12					167
08	9455	X	9124	-0-	-331	-0-	9116	3	8	9	N	7	157	1			17
09	10530	X	6957	-0-	-3573	-0-	6945	3	12	9	N	11					28
10	10943	X	6483	-0-	-4460	-0-	6474	3	9	9	N	8					36

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	9316	-0-	-1317	-0-	9301	3	15	9	N	14					148
06	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11355	3	14	9	N	13					161
07	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11957	3	14	9	N	13					174
08	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13278	3	9	9	N	8	155	1			27
09	11070	X	9880	-0-	-1190	-0-	9870	3	10	9	N	9					36
*10	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12537	3	20	9	N	18					54

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	16621	-0-	-863	-0-	16343	3	278	9	N	253	174	1			146
06	16920	X	14339	-0-	-2581	-0-	14036	3	303	9	N	275	346	1			75
07	17484	X	14730	-0-	-2754	-0-	14452	3	278	9	N	253	96	1			232
08	16616	X	14025	-0-	-2591	-0-	13762	3	263	9	N	239	344	1			127
09	16080	X	13759	-0-	-2321	-0-	13558	3	201	9	N	183	170	1			140
10	16616	X	14572	-0-	-2044	-0-	14317	3	255	9	N	232	181	1			191

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	138	3	32	9	N	29					125
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	263	3	48	9	N	44					169
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	390	3	32	9	N	29					198
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	231	3	40	9	N	36	164	1			70
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	275	3	34	9	N	31					101
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	432	3	37	9	N	34					135

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7743	-0-	-162	-0-	7728	3	15	9	N	14					53
06	7650	X	7461	-0-	-189	-0-	7439	3	22	9	N	20					73
07	7626	X	7489	-0-	-137	-0-	7466	3	23	9	N	21					94
08	7750	X	6720	-0-	-1030	-0-	6705	3	15	9	N	14					108
09	7500	X	7051	-0-	-449	-0-	7021	3	30	9	N	27					135
10	7750	X	7043	-0-	-707	-0-	7013	3	30	9	N	27					162

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5176	-0-	-683	-0-	319	1	4750	3	N	97	169	1			39
							107	9									
06	5850	X	5203	-0-	-647	-0-	392	1	4716	3	N	86	1	8			124
							95	9									
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	423	1	5739	3	N	98	178	1			44
							108	9									
08	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	367	1	6784	3	N	97					141
							107	9									
09	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	307	1	6771	3	N	98	173	1	1	8	65
							108	9									
*10	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	324	1	7103	3	N	97					162
							107	9									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1614	-0-	-525	-0-	384	1	1174	3	N	51	177	1			70
							56	9									
06	2070	X	1920	-0-	-150	-0-	387	1	1478	3	N	50	2	8			118
							55	9									
07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	414	1	1926	3	N	58	1	8			175
							64	9									
08	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	470	1	1587	3	N	52	175	1			52
							57	9									
09	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	452	1	1415	3	N	52					104
							57	9									
10	2418	X	1803	-0-	-615	-0-	513	1	1229	3	N	55					159
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	93	1	6726	3	N	58	173	1			58
							64	9									
06	6510	X	6014	-0-	-496	-0-	74	1	5894	3	N	42					100
							46	9									
07	6665	X	6189	-0-	-476	-0-	90	1	6033	3	N	60					160
							66	9									
08	6882	X	6521	-0-	-361	-0-	69	1	6363	3	N	81	171	1			70
							89	9									
09	6660	X	6279	-0-	-381	-0-	54	1	6170	3	N	50					120
							55	9									
10	6882	X	6834	-0-	-48	-0-	55	1	6712	3	N	61					181
							67	9									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

05	9765	X	9705	-0-	-60	-0-	9508	3	197	9	N	179	173	1			142
06	9450	X	8923	-0-	-527	-0-	8769	3	154	9	N	140	176	1			106
07	9765	X	9321	-0-	-444	-0-	9139	3	182	9	N	165	173	1			98
08	9703	X	9354	-0-	-349	-0-	9164	3	190	9	N	173	174	1			97
09	9390	X	8799	-0-	-591	-0-	8639	3	160	9	N	145	171	1			71
10	9703	X	8790	-0-	-913	-0-	8638	3	152	9	N	138					209

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

05	5704	X	5613	-0-	-91	-0-	283	1	5224	3	N	96					162
							106	9									
06	5520	X	5377	-0-	-143	-0-	275	1	5063	3	N	35					197
							39	9									
07	5549	X	5442	-0-	-107	-0-	287	1	5115	3	N	36	179	1			54
							40	9									
08	5611	X	4930	-0-	-681	-0-	284	1	4610	3	N	33					87
							36	9									
09	5430	X	4616	-0-	-814	-0-	266	1	4314	3	N	33					120
							36	9									
10	5611	X	4735	-0-	-876	-0-	259	1	4429	3	N	43					163
							47	9									

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

05	7595	X	6412	-0-	-1183	-0-	549	1	5666	3	N	179	346	1			95
							197	9									
06	7290	X	7060	-0-	-230	-0-	537	1	6356	3	N	152	166	1			81
							167	9									
07	7347	X	6988	-0-	-359	-0-	531	1	6305	3	N	138					219
							152	9									
08	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	459	1	8878	3	N	184	171	1			232
							202	9									
09	7110	X	5979	-0-	-1131	-0-	484	1	5377	3	N	107	172	1			167
							118	9									
10	7285	X	5757	-0-	-1528	-0-	607	1	4994	3	N	142	175	1			134
							156	9									

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

05	4154	X	4083	-0-	-71	-0-	389	1	3457	3	N	215	167	1	1	8	175
							237	9									
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	328	1	4089	3	N	201	323	1	4	8	49
							221	9									
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	336	1	3665	3	N	203	172	1	2	8	78
							223	9									
08	4092	X	3284	-0-	-808	-0-	338	1	2723	3	N	203	154	1	1	8	126
							223	9									
09	4650	X	3024	-0-	-1626	-0-	306	1	2521	3	N	179	164	1	2	8	139
							197	9									
10	4805	X	2997	-0-	-1808	-0-	409	1	2416	3	N	156	166	1	1	8	128
							172	9									

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	818	1	66	9	N	60	6	8			54
*10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	877	1	522	3	N	185	167	1	2	8	70
							204	9									

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	658	-0-	-427	-0-	649	3	9	9	N	8					126
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	3					129
07	1953	N	801	-0-	-1152	-0-	173	1	603	3	N	23	1	8			151
							25	9									
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1862	3	40	9	N	36	153	1	2	8	32
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1619	3	45	9	N	41	2	8			71
*10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1884	3	63	9	N	57	1	8			127

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	548	1	830	3	N	117					217
							129	9									
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	539	1	2561	3	N	175	174	1			218
							193	9									
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	536	1	2646	3	N	115	170	1			163
							127	9									
08	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	441	1	7482	3	N	204	169	1			198
							224	9									
09	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	251	1	10338	3	N	167	175	1			190
							184	9									
*10	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	408	1	7331	3	N	123	175	1			138
							135	9									

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	10049	-0-	-770	-0-	9850	3	199	9	N	181	177	1			85
06	10050	X	9858	-0-	-192	-0-	9664	3	194	9	N	176	162	1			99
07	10106	X	9704	-0-	-402	-0-	9544	3	160	9	N	145	163	1			81
08	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10286	3	186	9	N	169	177	1			73
09	9870	X	9440	-0-	-430	-0-	9286	3	154	9	N	140					213
10	10199	X	9880	-0-	-319	-0-	9695	3	185	9	N	168	177	1			204

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	7728	-0-	-1789	-0-	7707	3	21	9	N	19	118	1			13
06	8940	X	5288	-0-	-3652	-0-	5278	3	10	9	N	9					22
07	9238	X	3606	-0-	-5632	-0-	380	1	3218	3	N	7					29
							8	9									
08	9114	X	6457	-0-	-2657	-0-	6446	3	11	9	N	10					39
09	8520	X	5512	-0-	-3008	-0-	5501	3	11	9	N	10					49
10	7719	X	6127	-0-	-1592	-0-	6114	3	13	9	N	12					61

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	1238	-0-	-10077	-0-	1238	3			N	-0-					104
06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					104
07	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					104
08	10106	X	7286	-0-	-2820	-0-	277	1	6995	3	N	13					117
							14	9									
09	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	11679	3	18	9	N	16					133
*10	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	11992	3	25	9	N	23					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	700	-0-	-881	-0-	572	1	128	9	N	116	170	1			83
06	3870	X	663	-0-	-3207	-0-	552	1	111	9	N	101					184
07	3999	X	953	-0-	-3046	-0-	581	1	274	3	N	89	167	1			106
							98	9									
08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	560	1	8281	3	N	209	173	1			142
							230	9									
09	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	382	1	9086	3	N	152	175	1			119
							167	9									
*10	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	425	1	8075	3	N	137	178	1			78
							151	9									

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1413	-0-	-819	-0-	1412	3	1	9	N	1					52
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	9	1	8			60
07	2139	X	1272	-0-	-867	-0-	173	1	1097	3	N	2					62
							2	9									
08	2139	X	1945	-0-	-194	-0-	1945	3			N	-0-					62
09	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					62
*10	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					62

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	6697	-0-	-2541	-0-	497	1	6060	3	N	127	166	1	2	8	54
							140	9									
06	8940	X	7180	-0-	-1760	-0-	542	1	6461	3	N	161	159	1	12	8	44
							177	9									
07	7471	X	7029	-0-	-442	-0-	562	1	6293	3	N	158	156	1	4	8	42
							174	9									
08	7316	X	6866	-0-	-450	-0-	561	1	6134	3	N	155	158	1	4	8	35
							171	9									
09	7170	X	6307	-0-	-863	-0-	512	1	5639	3	N	142	6	8			171
							156	9									
10	7409	X	7157	-0-	-252	-0-	486	1	6515	3	N	142	153	1	2	8	158
							156	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	243	1	4309	3	N	88	1	8			239
							97	9									
06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4341	3	87	9	N	79	165	1	5	8	148
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4800	3	84	9	N	76	167	1	2	8	55
08	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	4466	3	112	9	N	102	1	8			156
09	4500	X	4252	-0-	-248	-0-	4168	3	84	9	N	76	170	1	2	8	60
10	4898	X	3975	-0-	-923	-0-	3894	3	81	9	N	74	1	8			133

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9287	3	165	9	N	150	175	1			183
06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8798	3	112	9	N	102	174	1			111
07	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8739	3	83	9	N	75					186
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8631	3	73	9	N	66	168	1			84
09	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8382	3	66	9	N	60					144
*10	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8576	3	110	9	N	100	175	1			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7727	3	91	9	N	83	177	1			20
06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	63	1	7364	3	N	81					101
							89	9									
07	8401	X	8179	-0-	-222	-0-	22	1	8063	3	N	85	171	1			15
							94	9									
08	8401	X	7940	-0-	-461	-0-	54	1	7796	3	N	82					97
							90	9									
09	8130	X	7607	-0-	-523	-0-	7518	3	89	9	N	81					178
10	8184	X	7873	-0-	-311	-0-	7799	3	74	9	N	67	175	1			70

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14508	X	11631	-0-	-2877	-0-	11567	3	64	9	N	58	175	1			-0-
06	13770	X	12310	-0-	-1460	-0-	12238	3	72	9	N	65	1	8			64
07	14043	X	12641	-0-	-1402	-0-	12558	3	83	9	N	75					139
08	13609	X	12641	-0-	-968	-0-	12563	3	78	9	N	71	173	1			37
09	12780	X	11572	-0-	-1208	-0-	11513	3	59	9	N	54					91
10	12710	X	12222	-0-	-488	-0-	12150	3	72	9	N	65					156

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	769	1	2764	3	N	10					42
							11	9									
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	803	1	2398	3	N	13					55
							14	9									
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	868	1	2270	3	N	12					67
							13	9									
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	845	1	2308	3	N	10					77
							11	9									
09	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	808	1	2391	3	N	11					88
							12	9									
*10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	899	1	2222	3	N	8					96
							9	9									

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5107	-0-	-628	-0-	5016	3	91	9	N	83	178	1			105
06	5550	X	4689	-0-	-861	-0-	4616	3	73	9	N	66	2	8			169
07	5735	X	4977	-0-	-758	-0-	4893	3	84	9	N	76	174	1	1	8	70
08	5580	X	3796	-0-	-1784	-0-	3754	3	42	9	N	38					108
09	5220	X	2976	-0-	-2244	-0-	2919	3	57	9	N	52	1	8			159
10	5115	X	3653	-0-	-1462	-0-	3585	3	68	9	N	62	172	1			49

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3425	3	102	9	N	93	172	1			86
06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3347	3	73	9	N	66	1	8			151
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3403	3	66	9	N	60	179	1			32
08	3534	X	3464	-0-	-70	-0-	3399	3	65	9	N	59					91
09	3420	X	3309	-0-	-111	-0-	3246	3	63	9	N	57					148
10	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	3246	3	54	9	N	49					197

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2209	3	105	9	N	95	162	1			35
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2396	3	166	9	N	151	163	1			23
07	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1993	3	109	9	N	99					122
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2363	3	191	9	N	174	164	1			132
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2229	3	120	9	N	109	162	1			79
*10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	1951	3	142	9	N	129	164	1			44

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

05	3100	N	892	-0-	-2208	49946	883	3	9	9	N	8					135
06	3000	N	943	-0-	-2057	47889	900	3	43	9	N	39	162	1			12
07	3100	N	1014	-0-	-2086	45803	953	3	61	9	N	55					67
08	3100	N	1030	-0-	-2070	43733	1015	3	15	9	N	14					81
09	3000	N	985	-0-	-2015	41718	985	3			N	-0-					81
*10	3100	N	1007	-0-	-2093	39625	1007	3			N	-0-					81

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

05	1457	N	664	-0-	-793	-0-	660	3	4	9	N	4					166
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	702	3	10	9	N	9	165	1			10
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	538	3	6	9	N	5					15
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	580	3	14	9	N	13					28
09	720	N	661	-0-	-59	-0-	649	3	12	9	N	11					39
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	701	3	10	9	N	9					48

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	991	3	19	9	N	17					120
06	1080	N	562	-0-	-518	-0-	562	3			N	-0-					120
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					120
08	1023	N	154	-0-	-869	-0-	154	3			N	-0-	111	1			9
*09	570	N	112	-0-	-458	-0-	112	3			N	-0-					9
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	667	3	6	9	N	5					14

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1695	3	147	9	N	134	161	1	1	8	119
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2001	3	180	9	N	164	166	1	5	8	112
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	1927	3	158	9	N	144	160	1	2	8	94
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1858	3	183	9	N	166	169	1	2	8	89
09	2190	N	1814	-0-	-376	-0-	1650	3	164	9	N	149	162	1	2	8	74
10	2077	N	1816	-0-	-261	-0-	1642	3	174	9	N	158	169	1	1	8	62

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1613	-0-	-309	-0-	365	1	1176	3	N	65					100
							72	9									
06	2010	N	1822	-0-	-188	-0-	388	1	1357	3	N	70	162	1	1	8	7
							77	9									
07	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	391	1	1288	3	N	79					86
							87	9									
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	415	1	1224	3	N	77					163
							85	9									
09	1830	N	1696	-0-	-134	-0-	363	1	1254	3	N	72	166	1	1	8	68
							79	9									
10	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	410	1	1183	3	N	66					134
							73	9									

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3114	-0-	-513	-0-	370	1	2604	3	N	127	161	1	1	8	105
							140	9									
06	3510	X	3167	-0-	-343	-0-	422	1	2566	3	N	163	170	1	6	8	92
							179	9									
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	437	1	2683	3	N	158	154	1	2	8	94
							174	9									
08	3286	X	3218	-0-	-68	-0-	440	1	2584	3	N	176	161	1	2	8	107
							194	9									
09	3180	X	2850	-0-	-330	-0-	396	1	2302	3	N	138	171	1	3	8	71
							152	9									
10	3286	X	2959	-0-	-327	-0-	440	1	2350	3	N	154	167	1	1	8	57
							169	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	2811	-0-	-940	-0-	186	1	2617	3	N	7					69
							8	9									
06	3630	X	3361	-0-	-269	-0-	171	1	3177	3	N	12	1	8			80
							13	9									
07	3751	X	3318	-0-	-433	-0-	176	1	3129	3	N	12					92
							13	9									
08	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	181	1	2735	3	N	20	96	1			16
							22	9									
09	3360	X	2863	-0-	-497	-0-	145	1	2696	3	N	20					36
							22	9									
10	3472	X	2848	-0-	-624	-0-	192	1	2637	3	N	17					53
							19	9									

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	9790	-0-	-1370	-0-	9769	3	21	9	N	19	182	1			23
06	10800	X	10576	-0-	-224	-0-	10548	3	28	9	N	25					48
07	11098	X	10030	-0-	-1068	-0-	10001	3	29	9	N	26					74
08	11036	X	10507	-0-	-529	-0-	10467	3	40	9	N	36					110
09	10590	X	10111	-0-	-479	-0-	10086	3	25	9	N	23					133
10	10943	X	10823	-0-	-120	-0-	10788	3	35	9	N	32					165

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	8747	-0-	-3312	-0-	8	1	8724	3	N	14					77
							15	9									
06	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11177	3	25	9	N	23					100
07	11501	X	11372	-0-	-129	-0-	11341	3	31	9	N	28					128
08	11501	X	10877	-0-	-624	-0-	10849	3	28	9	N	25					153
09	11190	X	10190	-0-	-1000	-0-	10173	3	17	9	N	15					168
10	11563	X	9507	-0-	-2056	-0-	9466	3	41	9	N	37	186	1			19

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	3893	-0-	-3206	-0-	259	1	3575	3	N	54	168	1			70
							59	9									
06	6210	X	4267	-0-	-1943	-0-	300	1	3902	3	N	59					129
							65	9									
07	6417	X	5102	-0-	-1315	-0-	342	1	4685	3	N	68					197
							75	9									
08	6417	X	5101	-0-	-1316	-0-	357	1	4669	3	N	68	172	1	1	8	92
							75	9									
09	6000	X	5579	-0-	-421	-0-	313	1	5180	3	N	78					170
							86	9									
*10	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	346	1	5200	3	N	105	175	1			100
							116	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4153	-0-	1053	3966	34	1	4034	3	N	77					181
							85	9									
06	6058	X	2092	-0-	-3966	-0-	73	1	1990	3	N	26	171	1	1	8	35
							29	9									
07	3007	X	2981	-0-	-26	-0-	268	1	2601	3	N	102	1	8			136
							112	9									
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	210	1	3509	3	N	69	1	8			204
							76	9									
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	210	1	3335	3	N	65	173	1	1	8	95
							72	9									
*10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	217	1	3070	3	N	64					159
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8734	-0-	-318	-0-	8681	3	53	9	N	48	158	1			53
06	9000	X	8646	-0-	-354	-0-	8591	3	55	9	N	50					103
07	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9499	3	67	9	N	61	142	1			22
08	9300	X	9218	-0-	-82	-0-	9154	3	64	9	N	58					80
09	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9326	3	57	9	N	52					132
10	9579	X	9265	-0-	-314	-0-	9200	3	65	9	N	59	141	1			50

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

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

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	2867	-0-	-2403	-0-	676	1	2029	3	N	147	170	1			158
							162	9									
06	5100	X	4362	-0-	-738	-0-	624	1	3554	3	N	167	170	1			155
							184	9									
07	4681	X	4277	-0-	-404	-0-	643	1	3443	3	N	174	172	1			157
							191	9									
08	4247	X	3961	-0-	-286	-0-	642	1	3139	3	N	164	167	1	2	8	152
							180	9									
09	4350	X	1890	-0-	-2460	-0-	571	1	1197	3	N	111	169	1			94
							122	9									
10	4495	X	1927	-0-	-2568	-0-	620	1	1178	3	N	117					211
							129	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5088	-0-	-647	-0-	5033	3	55	9	N	50	174	1			100
06	5550	X	5173	-0-	-377	-0-	5106	3	67	9	N	61	2	8			159
07	5735	X	5372	-0-	-363	-0-	5308	3	64	9	N	58	176	1	1	8	40
08	5425	X	5148	-0-	-277	-0-	5075	3	73	9	N	66	1	8			105
09	5160	X	5005	-0-	-155	-0-	4936	3	69	9	N	63	1	8			167
10	5363	X	5104	-0-	-259	-0-	5042	3	62	9	N	56	172	1			51

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	9660	-0-	-2275	-0-	9637	3	23	9	N	21					50
06	11550	X	10480	-0-	-1070	-0-	10448	3	32	9	N	29					79
07	11935	X	10344	-0-	-1591	-0-	10325	8	19	9	N	17					96
08	11749	X	10616	-0-	-1133	-0-	10588	3	28	9	N	25	91	1			30
09	10710	X	10436	-0-	-274	-0-	10414	3	22	9	N	20					50
10	10819	X	10661	-0-	-158	-0-	10630	3	31	9	N	28					78

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	472	1	1063	3	N	140	160	1			132
							154	9									
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	422	1	874	3	N	112	165	1	2	8	77
							123	9									
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	414	1	1016	3	N	108	161	1	1	8	23
							119	9									
08	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	422	1	898	3	N	138	1	8			160
							152	9									
09	1410	N	1071	-0-	-339	-0-	398	1	560	3	N	103	167	1	1	8	95
							113	9									
10	1550	N	1277	-0-	-273	-0-	427	1	733	3	N	106	162	1			39
							117	9									

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	602	1	4008	2	N	78	110	1	1	8	111
							86	9									
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	599	1	3935	2	N	79	95	1	3	8	92
							87	9									
07	5022	X	4173	-0-	-849	-0-	617	1	3475	2	N	74	81	1	1	8	84
							81	9									
08	5022	X	3001	-0-	-2021	-0-	620	1	2298	2	N	75	118	1	1	8	40
							83	9									
09	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	583	1	4670	2	N	73	2	8			111
							80	9									
*10	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	601	1	6035	2	N	76	78	1	1	8	108
							84	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6718	-0-	-1125	-0-	246	1	6350	3	N	111	1	8			145
							122	9									
06	7590	X	6784	-0-	-806	-0-	6668	3	116	9	N	105	163	1	7	8	80
07	7843	X	7300	-0-	-543	-0-	7143	3	157	9	N	143	151	1	3	8	69
08	7719	X	6351	-0-	-1368	-0-	6191	3	160	9	N	145	160	1	2	8	52
09	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7331	3	78	9	N	71	3	8			120
*10	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8233	3	121	9	N	110	159	1	1	8	70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	348	1	7652	3	N	159	160	1	3	8	67
							175	9									
06	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7768	3	180	9	N	164	169	1	14	8	48
07	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8054	3	127	9	N	115	5	8			158
08	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8073	3	142	9	N	129	156	1	5	8	126
09	7950	X	7208	-0-	-742	-0-	7092	3	116	9	N	105	160	1	6	8	65
10	8215	X	7784	-0-	-431	-0-	7640	3	144	9	N	131	162	1	2	8	32

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	8005	-0-	-3217	-0-	49	1	7919	3	N	34					164
							37	9									
06	10860	X	10831	-0-	-29	-0-	10774	3	57	9	N	52	1	8			215
07	11222	X	11037	-0-	-185	-0-	10979	3	58	9	N	53	170	1			98
08	11222	X	10903	-0-	-319	-0-	10841	3	62	9	N	56					154
09	10860	X	10056	-0-	-804	-0-	10009	3	47	9	N	43					197
10	11191	X	10747	-0-	-444	-0-	10672	3	75	9	N	68	175	1			90

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	5679	-0-	-1172	-0-	5669	3	10	9	N	9					183
06	6180	X	5955	-0-	-225	-0-	5947	3	8	9	N	7					190
07	6386	X	6384	-0-	-2	-0-	6382	3	2	9	N	2					192
08	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6448	3	3	9	N	3	165	1			30
09	5970	X	5947	-0-	-23	-0-	5945	3	2	9	N	2					32
*10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6456	3	6	9	N	5					37

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	12787	-0-	-233	-0-	12715	3	72	9	N	65					162
06	12600	X	12278	-0-	-322	-0-	12212	3	66	9	N	60	174	1			48
07	13020	X	12188	-0-	-832	-0-	12123	3	65	9	N	59					107
08	12834	X	11549	-0-	-1285	-0-	11488	3	61	9	N	55					162
09	12360	X	11674	-0-	-686	-0-	11620	3	54	9	N	49	170	1			41
10	12772	X	12335	-0-	-437	-0-	12267	3	68	9	N	62					103

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5916	-0-	-439	-0-	5888	3	28	9	N	25	169	1			37
06	6150	X	5523	-0-	-627	-0-	5495	3	28	9	N	25	1	8			61
07	6293	X	5418	-0-	-875	-0-	5396	3	22	9	N	20					81
08	6138	X	5440	-0-	-698	-0-	5416	3	24	9	N	22					103
09	5940	X	5289	-0-	-651	-0-	5260	3	29	9	N	26	1	8			128
10	5921	X	5037	-0-	-884	-0-	5011	3	26	9	N	24					152

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4213	3	23	9	N	21	173	1			34
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4144	3	29	9	N	26	2	8			58
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4397	3	25	9	N	23	1	8			80
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4464	3	23	9	N	21					101
09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4292	3	23	9	N	21	1	8			121
*10	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4424	3	22	9	N	20					141

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	83	1	4198	3	N	91	174	1			54
							100	9									
06	4500	X	4043	-0-	-457	-0-	81	1	3883	3	N	72	2	8			124
							79	9									
07	4402	X	3457	-0-	-945	-0-	81	1	3314	3	N	56	1	8			179
							62	9									
08	4402	X	3008	-0-	-1394	-0-	68	1	2892	3	N	44	170	1	1	8	52
							48	9									
09	4230	X	3468	-0-	-762	-0-	137	1	3242	3	N	81	1	8			132
							89	9									
10	4371	X	3327	-0-	-1044	-0-	146	1	3097	3	N	76	175	1			33
							84	9									

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4468	-0-	-182	-0-	4457	3	11	9	N	10					30
06	4500	X	4434	-0-	-66	-0-	4421	3	13	9	N	12	1	8			41
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4709	3	12	9	N	11	1	8			51
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4736	3	12	9	N	11					62
09	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4476	3	11	9	N	10	1	8			71
*10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4746	3	13	9	N	12					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	134	1	3388	3	N	91	173	1			88
							100	9									
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	129	1	3768	3	N	85	1	8			172
							94	9									
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	132	1	3839	3	N	56	164	1			64
							62	9									
08	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	149	1	4095	3	N	71					135
							78	9									
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	72	1	4049	3	N	75	172	1			38
							83	9									
*10	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	71	1	4275	3	N	62					100
							68	9									

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

05	11284	X	9914	-0-	-1370	-0-	9753	3	161	9	N	146	164	1			253
06	10890	X	10211	-0-	-679	-0-	9999	3	212	9	N	193	339	1			107
07	11067	X	9545	-0-	-1522	-0-	9372	3	173	9	N	157	175	1			89
08	10819	X	9834	-0-	-985	-0-	9634	3	200	9	N	182	176	1	1	8	94
09	10200	X	8875	-0-	-1325	-0-	8723	3	152	9	N	138	171	1			61
10	10540	X	9199	-0-	-1341	-0-	9017	3	182	9	N	165					226

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

05	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	129	1	2345	3	N	47					114
							52	9									
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3046	3	65	9	N	59	1	8			172
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3037	3	53	9	N	48	178	1			42
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3161	3	50	9	N	45					87
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3217	3	44	9	N	40					127
10	3224	X	2832	-0-	-392	-0-	2786	3	46	9	N	42					169

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

05	12679	X	10062	-0-	-2617	-0-	10006	3	56	9	N	51	176	1			39
06	12270	X	10949	-0-	-1321	-0-	10880	3	69	9	N	63					102
07	12679	X	10982	-0-	-1697	-0-	10923	3	59	9	N	54					156
08	12524	X	10711	-0-	-1813	-0-	10650	3	61	9	N	55					211
09	11520	X	9863	-0-	-1657	-0-	9818	3	45	9	N	41	168	1			84
10	11315	X	10498	-0-	-817	-0-	10435	3	63	9	N	57					141

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

05	4247	X	3494	-0-	-753	-0-	3469	3	25	9	N	23					100
06	4110	X	3287	-0-	-823	-0-	3266	3	21	9	N	19					119
07	4154	X	3273	-0-	-881	-0-	3259	3	14	9	N	13					132
08	4030	X	3218	-0-	-812	-0-	3197	3	21	9	N	19					151
09	3750	X	3697	-0-	-53	-0-	3669	3	28	9	N	25					176
*10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4370	3	34	9	N	31	175	1			32

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

05	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8344	3	123	9	N	112					220
06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8218	3	171	9	N	155	177	1			198
07	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8585	3	109	9	N	99	174	1			123
08	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8536	3	105	9	N	95					218
09	8130	X	7949	-0-	-181	-0-	7850	3	99	9	N	90	173	1			135
10	8401	X	7901	-0-	-500	-0-	7806	3	95	9	N	86	175	1			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3364	3	55	9	N	50					152
06	3300	X	3270	-0-	-30	-0-	3208	3	62	9	N	56	167	1			41
07	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	3347	3	41	9	N	37					78
08	3410	X	3389	-0-	-21	-0-	3360	3	29	9	N	26					104
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3436	3	39	9	N	35					139
*10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3825	3	79	9	N	72	171	1			40

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6531	3	121	9	N	110	170	1			139
06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6443	3	124	9	N	113	164	1	1	8	87
07	6851	X	6754	-0-	-97	-0-	6634	3	120	9	N	109	166	1			30
08	6851	X	6578	-0-	-273	-0-	6459	3	119	9	N	108	84	1			54
09	6630	X	6188	-0-	-442	-0-	6098	3	90	9	N	82	49	1			87
10	6789	X	6420	-0-	-369	-0-	6301	3	119	9	N	108	177	1			18

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18631	X	15903	-0-	-2728	-0-	15894	3	9	9	N	8					132
06	18030	X	16713	-0-	-1317	-0-	16700	3	13	9	N	12					144
07	18631	X	17150	-0-	-1481	-0-	17137	3	13	9	N	12					156
08	17949	X	16961	-0-	-988	-0-	16948	3	13	9	N	12					168
09	16890	X	16097	-0-	-793	-0-	16084	3	13	9	N	12					180
10	17267	X	16605	-0-	-662	-0-	16591	3	14	9	N	13	179	1			14

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2147	-0-	-488	-0-	2143	3	4	9	N	4					81
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3916	3	34	9	N	31	1	8			111
07	2139	X	1897	-0-	-242	-0-	1889	3	8	9	N	7					118
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3705	3	26	9	N	24					142
09	3960	X	2582	-0-	-1378	-0-	2573	3	9	9	N	8	115	1			35
10	4092	X	1326	-0-	-2766	-0-	1325	3	1	9	N	1					36

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	373	1	2107	3	N	127	174	1			67
							140	9									
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	398	1	2809	3	N	149	170	1	2	8	44
							164	9									
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	474	1	3061	3	N	136	175	1			5
							150	9									
08	3565	X	2930	-0-	-635	-0-	375	1	2437	3	N	107					112
							118	9									
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	251	1	3594	3	N	145	174	1	1	8	82
							160	9									
*10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	364	1	3704	3	N	132	175	1			39
							145	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	5	1	6555	3	N	92	173	1			106
							101	9									
06	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7333	3	124	9	N	113	176	1	1	8	42
07	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7583	3	101	9	N	92					134
08	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	23	1	7113	3	N	89	178	1			45
							98	9									
09	7470	X	6795	-0-	-675	-0-	6706	3	89	9	N	81					126
10	7719	X	7486	-0-	-233	-0-	8	1	7380	3	N	89					215
							98	9									

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	9096	-0-	-1537	-0-	96	1	8938	3	N	56					145
							62	9									
06	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10485	3	119	9	N	108	174	1	2	8	77
07	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10503	3	162	9	N	147	168	1	1	8	55
08	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10618	3	157	9	N	143	167	1	1	8	30
09	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10883	3	110	9	N	100	1	8			129
*10	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10675	3	140	9	N	127	171	1			85

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	10614	-0-	-1321	-0-	10594	3	20	9	N	18					108
06	11310	X	10384	-0-	-926	-0-	10338	3	46	9	N	42					150
07	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11624	3	51	9	N	46	174	1			22
08	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11082	3	31	9	N	28					50
09	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10594	3	26	9	N	24					74
10	11687	X	10293	-0-	-1394	-0-	10253	3	40	9	N	36					110

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	284	1	4546	3	N	101					172
							111	9									
06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	154	1	5738	3	N	133	173	1	1	8	131
							146	9									
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	267	1	3949	3	N	54	178	1			7
							59	9									
08	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	404	1	4052	3	N	87					94
							96	9									
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	127	1	5245	3	N	98	1	8			191
							108	9									
*10	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	161	1	5958	3	N	80	177	1			94
							88	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6073	-0-	-468	-0-	466	1	5566	3	N	37					192
							41	9									
06	6330	X	5930	-0-	-400	-0-	379	1	5519	3	N	29	183	1			38
							32	9									
07	6541	X	6158	-0-	-383	-0-	318	1	5810	3	N	27					65
							30	9									
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	322	1	5903	3	N	27					92
							30	9									
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	317	1	6195	3	N	16					108
							18	9									
*10	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	331	1	6213	3	N	24					132
							26	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

05	8928	X	7019	-0-	-1909	-0-	6990	3	29	9	N	26					95
06	8640	X	8128	-0-	-512	-0-	8104	3	24	9	N	22					117
07	8928	X	7918	-0-	-1010	-0-	7907	3	11	9	N	10					127
08	8711	X	7861	-0-	-850	-0-	7853	3	8	9	N	7					134
09	8250	X	7205	-0-	-1045	-0-	7198	3	7	9	N	6					140
10	8401	X	7725	-0-	-676	-0-	7714	3	11	9	N	10					150

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

05	6727	X	5841	-0-	-886	-0-	5830	3	11	9	N	10					70
06	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6022	3	8	9	N	7					77
07	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6075	3	8	9	N	7					84
08	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6122	3	7	9	N	6					90
09	6030	X	5694	-0-	-336	-0-	5686	3	8	9	N	7					97
10	6231	X	5787	-0-	-444	-0-	5778	3	9	9	N	8					105

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

05	8463	X	6108	-0-	-2355	-0-	6097	3	11	9	N	10					106
06	8130	X	7155	-0-	-975	-0-	7146	3	9	9	N	8					114
07	8184	X	7698	-0-	-486	-0-	7683	3	15	9	N	14					128
08	7998	X	7255	-0-	-743	-0-	7246	3	9	9	N	8					136
09	7710	X	6684	-0-	-1026	-0-	6678	3	6	9	N	5					141
10	7688	X	7123	-0-	-565	-0-	7112	3	11	9	N	10					151

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

05	745	X	745	-0-	-0-	-0-	513	1	219	3	N	12					140
							13	9									
06	4050	X	1023	-0-	-3027	-0-	1008	3	15	9	N	14					154
07	4185	X	1430	-0-	-2755	-0-	620	1	793	3	N	15					169
							17	9									
08	4185	X	610	-0-	-3575	-0-	604	1	6	9	N	5					174
09	1320	X	564	-0-	-756	-0-	560	1	4	9	N	4					178
*10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	619	1	2469	3	N	9					187
							10	9									

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

05	9672	X	9393	-0-	-279	-0-	9281	3	112	9	N	102					178
06	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	10197	3	48	9	N	44	175	1			47
07	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	10136	3	43	9	N	39					86
08	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	11031	3	45	9	N	41					127
09	10230	X	9308	-0-	-922	-0-	9260	3	48	9	N	44					171
10	10571	X	9157	-0-	-1414	-0-	9077	3	80	9	N	73	181	1			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	248	1	4858	3	N	17	175	1			53
							19	9									
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	332	1	5146	3	N	46	3	8			96
							51	9									
07	6014	X	5496	-0-	-518	-0-	360	1	5092	3	N	40	1	8			135
							44	9									
08	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	332	1	6063	3	N	41	1	8			175
							45	9									
09	5820	X	4897	-0-	-923	-0-	223	1	4640	3	N	31	1	8			205
							34	9									
10	5704	X	3883	-0-	-1821	-0-	302	1	3556	3	N	23	170	1			58
							25	9									

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	311	1	4205	3	N	5					64
							6	9									
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	335	1	3648	3	N	51	2	8			113
							56	9									
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	371	1	4719	3	N	6	1	8			118
							7	9									
08	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	345	1	4756	3	N	12	1	8			129
							13	9									
09	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	214	1	4550	3	N	27	1	8			155
							30	9									
10	5084	X	4743	-0-	-341	-0-	319	1	4410	3	N	13					168
							14	9									

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	26	1	6918	3	N	21					70
							23	9									
06	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	13	1	7475	3	N	23	1	8			92
							25	9									
07	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	47	1	7591	3	N	22					114
							24	9									
08	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7428	3	20	9	N	18					132
09	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7292	3	20	9	N	18	1	8			149
*10	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	6	1	8861	3	N	17					166
							19	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	489	1	4485	3	N	45					193
							50	9									
06	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	600	1	5694	3	N	55	171	1	4	8	73
							61	9									
07	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	618	1	6080	3	N	57	1	8			129
							63	9									
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	620	1	5325	3	N	55	1	8			183
							61	9									
09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	452	1	2996	3	N	31	170	1	1	8	43
							34	9									
*10	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	478	1	4085	3	N	52	1	8			94
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	7918	-0-	-2033	-0-	25	1	7862	3	N	28	178	1			38
							31	9									
06	9060	X	8236	-0-	-824	-0-	8196	3	40	9	N	36	1	8			73
07	8835	X	8765	-0-	-70	-0-	8710	3	55	9	N	50					123
08	8711	X	8556	-0-	-155	-0-	8515	3	41	9	N	37					160
09	8430	X	7721	-0-	-709	-0-	9	1	7658	3	N	49	172	1			37
							54	9									
10	8773	X	8084	-0-	-689	-0-	139	1	7919	3	N	24					61
							26	9									

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5152	3	35	9	N	32					49
06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4578	3	25	9	N	23					72
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4489	3	15	9	N	14					86
08	4898	X	4548	-0-	-350	-0-	4525	3	23	9	N	21	95	1			12
09	4740	X	4541	-0-	-199	-0-	4517	3	24	9	N	22					34
10	4898	X	4725	-0-	-173	-0-	4701	3	24	9	N	22					56

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	4876	-0-	-1448	-0-	4864	3	12	9	N	11					44
06	6060	X	5076	-0-	-984	-0-	5059	3	17	9	N	15					59
07	5766	X	5268	-0-	-498	-0-	5254	3	14	9	N	13					72
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5708	3	15	9	N	14	73	1			13
09	5490	X	5197	-0-	-293	-0-	5186	3	11	9	N	10					23
*10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5275	3	17	9	N	15					38

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6574	-0-	-649	-0-	6543	3	31	9	N	28	180	1			28
06	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7161	3	31	9	N	28	1	8			55
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8142	3	47	9	N	43	1	8			97
08	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8236	3	31	9	N	28	1	8			124
09	7200	X	458	-0-	-6742	-0-	452	1	6	9	N	5	5	8			124
10	7533	X	366	-0-	-7167	-0-	366	3			N	-0-					124

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	2997	-0-	-1591	-0-	2945	3	52	9	N	47					174
06	4440	X	2485	-0-	-1955	-0-	14	1	2421	3	N	45	174	1			45
							50	9									
07	4061	X	767	-0-	-3294	-0-	49	1	700	3	N	16					61
							18	9									
08	3999	X	146	-0-	-3853	-0-	69	1	45	3	N	29					90
							32	9									
09	3390	X	796	-0-	-2594	-0-	307	1	450	3	N	35					125
							39	9									
10	3007	X	2952	-0-	-55	-0-	302	1	2597	3	N	48					173
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	3623	-0-	-1275	-0-	10	1	3536	3	N	70					120
							77	9									
06	4080	X	1083	-0-	-2997	-0-	27	1	989	3	N	61					181
							67	9									
07	3720	X	141	-0-	-3579	-0-	44	1	82	3	N	14					195
							15	9									
08	3720	X	533	-0-	-3187	-0-	96	1	418	3	N	17					212
							19	9									
09	3600	X	1738	-0-	-1862	-0-	476	1	1197	3	N	59	169	1			102
							65	9									
10	3627	X	2965	-0-	-662	-0-	445	1	2452	3	N	62					164
							68	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	415	1	3418	3	N	78					148
							86	9									
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3714	3	133	9	N	121	173	1			96
07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	3941	3	96	9	N	87					183
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3917	3	90	9	N	82	168	1			97
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	3931	3	95	9	N	86					183
*10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4242	3	81	9	N	74	176	1			81

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	10541	-0-	-309	-0-	10489	3	52	9	N	47					164
06	10500	X	10088	-0-	-412	-0-	10052	3	36	9	N	33					197
07	10664	X	10287	-0-	-377	-0-	10270	3	17	9	N	15	171	1			41
08	10540	X	10233	-0-	-307	-0-	10204	3	29	9	N	26					67
09	10200	X	9828	-0-	-372	-0-	9795	3	33	9	N	30					97
10	10540	X	9916	-0-	-624	-0-	9862	3	54	9	N	49					146

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	2191	-0-	-6179	-0-	392	1	1795	3	N	4					104
							4	9									
06	6210	X	4590	-0-	-1620	-0-	4582	3	8	9	N	7					111
07	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7231	3	12	9	N	11					122
08	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7488	3	18	9	N	16					138
09	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7082	3	24	9	N	22					160
*10	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7578	3	10	9	N	9					169

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6233	-0-	-277	-0-	6230	3	3	9	N	3					36
06	6300	X	5723	-0-	-577	-0-	5720	3	3	9	N	3					39
07	6293	X	5709	-0-	-584	-0-	5709	3			N	-0-					39
08	6293	X	5712	-0-	-581	-0-	5712	3			N	-0-					39
09	6090	X	5384	-0-	-706	-0-	5382	3	2	9	N	2					41
10	6231	X	5715	-0-	-516	-0-	5708	3	7	9	N	6					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	1826	-0-	-2173	-0-	87	1	1736	3	N	3					57
							3	9									
06	3870	X	3093	-0-	-777	-0-	89	1	2995	3	N	8					65
							9	9									
07	3999	X	3283	-0-	-716	-0-	93	1	3183	3	N	6					71
							7	9									
08	3689	X	3625	-0-	-64	-0-	87	1	3527	3	N	10					81
							11	9									
09	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	87	1	3643	3	N	9					90
							10	9									
*10	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	93	1	3599	3	N	13					103
							14	9									

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	53	1	5569	3	N	150					210
							165	9									
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5580	3	171	9	N	155	341	1	1	8	23
07	5611	X	5038	-0-	-573	-0-	48	1	4874	3	N	105					128
							116	9									
08	5611	X	4945	-0-	-666	-0-	87	1	4717	3	N	128	172	1			84
							141	9									
09	5430	X	4497	-0-	-933	-0-	66	1	4329	3	N	93					177
							102	9									
10	5611	X	3910	-0-	-1701	-0-	83	1	3732	3	N	86	171	1			92
							95	9									

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

05	5146	X	4659	-0-	-487	-0-	111	1	4399	3	N	135	164	1			142
							149	9									
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	210	1	4180	3	N	140	169	1	3	8	110
							154	9									
07	4681	X	3521	-0-	-1160	-0-	158	1	3269	3	N	85	169	1	1	8	25
							94	9									
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	124	1	4454	3	N	149	1	8			173
							164	9									
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	136	1	4357	3	N	114	1	8			286
							125	9									
*10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	130	1	4718	3	N	145	342	1			89
							160	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

05	9021	X	7644	-0-	-1377	-0-	7578	3	66	9	N	60					141
06	8700	X	8631	-0-	-69	-0-	8535	3	96	9	N	87	139	1			89
07	8835	X	7895	-0-	-940	-0-	7804	3	91	9	N	83	122	1			50
08	8804	X	8735	-0-	-69	-0-	8628	3	107	9	N	97	118	1			29
09	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9043	3	97	9	N	88					117
10	8928	X	8312	-0-	-616	-0-	8222	3	90	9	N	82					199

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	906	-0-	-427	-0-	619	1	266	3	N	19					136
							21	9									
06	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	600	1	565	3	N	28					164
							31	9									
07	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	619	1	457	3	N	26					190
							29	9									
08	899	N	650	-0-	-249	-0-	620	1	18	3	N	11	164	1			37
							12	9									
09	1200	N	617	-0-	-583	-0-	598	1	19	9	N	17					54
10	1116	N	630	-0-	-486	-0-	620	1	10	9	N	9					63

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

05	14043	X	13368	-0-	-675	-0-	13353	3	15	9	N	14					73
06	13590	X	13500	-0-	-90	-0-	13490	3	10	9	N	9					82
07	14043	X	14001	-0-	-42	-0-	13999	3	2	9	N	2					84
08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	14312	3	10	9	N	9					93
09	13500	X	13392	-0-	-108	-0-	13380	3	12	9	N	11					104
10	14012	X	13813	-0-	-199	-0-	13802	3	11	9	N	10					114

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5674	3	17	9	N	15					70
06	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5541	3	15	9	N	14					84
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5597	3	20	9	N	18					102
08	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5379	3	22	9	N	20					122
09	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5134	3	18	9	N	16					138
*10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5464	3	23	9	N	21					159

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

05	11129	X	10830	-0-	-299	-0-	10807	3	23	9	N	21					55
06	10740	X	10564	-0-	-176	-0-	10546	3	18	9	N	16					71
07	11067	X	10755	-0-	-312	-0-	10735	3	20	9	N	18					89
08	10943	X	10711	-0-	-232	-0-	10701	3	10	9	N	9					98
09	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	10881	3	15	9	N	14					112
*10	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11804	3	26	9	N	24					136

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	83	1	2644	3	N	13					94
							14	9									
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	195	1	2491	3	N	14					108
							15	9									
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	215	1	2815	3	N	13					121
							14	9									
08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	207	1	3223	3	N	35					156
							39	9									
09	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	196	1	3416	3	N	12					168
							13	9									
*10	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	65	1	3224	3	N	8	168	1			8
							9	9									

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

05	4836	X	3799	-0-	-1037	-0-	3690	3	109	9	N	99					169
06	4590	X	3545	-0-	-1045	-0-	3431	3	114	9	N	104	173	1			100
07	4712	X	3380	-0-	-1332	-0-	3268	3	112	9	N	102					202
08	4588	X	3752	-0-	-836	-0-	3622	3	130	9	N	118					320
09	4410	X	3854	-0-	-556	-0-	3734	3	120	9	N	109	170	1			259
*10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	3952	3	127	9	N	115	324	1			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	1728	-0-	-4720	-0-	144	1	1577	3	N	6	185	1			9
							7	9									
06	6240	X	5205	-0-	-1035	-0-	184	1	5003	3	N	16					25
							18	9									
07	6448	X	2831	-0-	-3617	-0-	194	1	2627	3	N	9					34
							10	9									
08	6076	X	3062	-0-	-3014	-0-	220	1	2835	3	N	6	1	8			39
							7	9									
09	5220	X	4097	-0-	-1123	-0-	201	1	3884	3	N	11					50
							12	9									
10	5394	X	4523	-0-	-871	-0-	262	1	4251	3	N	9					59
							10	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	510	1	1663	3	N	120	166	1			86
							132	9									
06	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	304	1	1502	3	N	129					215
							142	9									
07	2294	X	1817	-0-	-477	-0-	234	1	1454	3	N	117	173	1			159
							129	9									
08	2294	X	1816	-0-	-478	-0-	231	1	1472	3	N	103	165	1			97
							113	9									
09	2220	X	1555	-0-	-665	-0-	321	1	1134	3	N	91					188
							100	9									
10	2294	X	1632	-0-	-662	-0-	209	1	1316	3	N	97	172	1			113
							107	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	765	1	3555	3	N	165	168	1			124
							182	9									
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	870	1	4228	3	N	236	169	1			191
							260	9									
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	899	1	4606	3	N	196	171	1			216
							216	9									
08	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	894	1	4799	3	N	202	351	1			67
							222	9									
09	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	865	1	4934	3	N	169	169	1			67
							186	9									
*10	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	891	1	4716	3	N	196	169	1			94
							216	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

05	10168	X	9924	-0-	-244	-0-	9852	3	72	9	N	65					132
06	9840	X	9459	-0-	-381	-0-	9369	3	90	9	N	82	164	1			50
07	10106	X	9813	-0-	-293	-0-	9756	3	57	9	N	52					102
08	9920	X	9725	-0-	-195	-0-	9668	3	57	9	N	52					154
09	9600	X	9334	-0-	-266	-0-	9266	3	68	9	N	62	165	1			51
10	9920	X	9735	-0-	-185	-0-	9676	3	59	9	N	54					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	198	1	4326	3	N	164	171	1			65
							180	9									
06	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	181	1	5036	3	N	158	166	1			57
							174	9									
07	5549	X	5451	-0-	-98	-0-	183	1	5091	3	N	161					218
							177	9									
08	5549	X	5091	-0-	-458	-0-	183	1	4734	3	N	158	169	1			207
							174	9									
09	5400	X	3923	-0-	-1477	-0-	142	1	3658	3	N	112	171	1			148
							123	9									
10	5580	X	4848	-0-	-732	-0-	183	1	4494	3	N	155	167	1			136
							171	9									

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	174	1	5892	3	N	104					158
							114	9									
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	179	1	5722	3	N	89	172	1			75
							98	9									
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	189	1	5769	3	N	85					160
							94	9									
08	6169	X	4210	-0-	-1959	-0-	183	1	3952	3	N	68	175	1			53
							75	9									
09	6000	X	3844	-0-	-2156	-0-	193	1	3601	3	N	45					98
							50	9									
10	6200	X	5725	-0-	-475	-0-	189	1	5453	3	N	75					173
							83	9									

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

05	4402	X	3926	-0-	-476	-0-	3911	3	15	9	N	14					151
06	4290	X	3904	-0-	-386	-0-	3890	3	14	9	N	13					164
07	4433	X	4183	-0-	-250	-0-	4168	3	15	9	N	14					178
08	4433	X	3991	-0-	-442	-0-	3980	3	11	9	N	10	178	1			10
09	3900	X	3619	-0-	-281	-0-	3616	3	3	9	N	3					13
10	4185	X	3528	-0-	-657	-0-	3528	3			N	-0-					13

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

05	6944	X	4946	-0-	-1998	-0-	4904	3	42	9	N	38					65
06	5880	X	5486	-0-	-394	-0-	5440	3	46	9	N	42					107
07	6076	X	4416	-0-	-1660	-0-	53	1	4341	3	N	20					127
							22	9									
08	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	6973	3	56	9	N	51	157	1			21
09	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8767	3	56	9	N	51					72
*10	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9741	3	64	9	N	58					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	147	1	4519	3	N	48					129
							53	9									
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	233	1	4586	3	N	44	139	1	2	8	32
							48	9									
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	247	1	4517	3	N	44	1	8			75
							48	9									
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	216	1	4606	3	N	43	106	1	1	8	11
							47	9									
09	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	230	1	4282	3	N	37	1	8			47
							41	9									
*10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	284	1	4371	3	N	39					86
							43	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

05	6138	X	6124	-0-	-14	-0-	6070	3	54	9	N	49					123
06	5940	X	5923	-0-	-17	-0-	5875	3	48	9	N	44					167
07	6200	X	6105	-0-	-95	-0-	6063	3	42	9	N	38	176	1			29
08	6200	X	5939	-0-	-261	-0-	5891	3	48	9	N	44					73
09	6000	X	5677	-0-	-323	-0-	5634	3	43	9	N	39					112
10	6138	X	5869	-0-	-269	-0-	5818	3	51	9	N	46					158

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

05	9734	X	9730	-0-	-4	-0-	9701	3	29	9	N	26					83
06	9420	X	9059	-0-	-361	-0-	9029	3	30	9	N	27					110
07	9734	X	8975	-0-	-759	-0-	8947	3	28	9	N	25					135
08	9734	X	8613	-0-	-1121	-0-	8584	3	29	9	N	26					161
09	9420	X	7546	-0-	-1874	-0-	7526	3	20	9	N	18					179
10	9734	X	5907	-0-	-3827	-0-	5895	3	12	9	N	11					190

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

05	6510	X	6124	-0-	-386	-0-	6002	3	122	9	N	111					201
06	6300	X	5758	-0-	-542	-0-	5675	3	83	9	N	75	175	1			101
07	6479	X	5614	-0-	-865	-0-	5529	3	85	9	N	77					178
08	6262	X	5490	-0-	-772	-0-	7	1	5419	3	N	58	166	1			70
							64	9									
09	6000	X	5513	-0-	-487	-0-	5436	3	77	9	N	70					140
10	6138	X	5835	-0-	-303	-0-	5746	3	89	9	N	81					221

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

05	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	152	1	8537	3	N	25					194
							28	9									
06	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	189	1	10056	3	N	38	174	1	1	8	57
							42	9									
07	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	196	1	9398	3	N	34					91
							37	9									
08	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	243	1	9427	3	N	28					119
							31	9									
09	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	257	1	8568	3	N	22					141
							24	9									
*10	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	271	1	8546	3	N	19					160
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	466	-0-	-1766	-0-	458	1	8	9	N	7	23	1			24
06	2250	N	1153	-0-	-1097	-0-	1133	3	20	9	N	18					42
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1666	3	17	9	N	15	39	1			18
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1792	3	20	9	N	18	1	8			35
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	7					42
10	1674	N	1020	-0-	-654	-0-	1006	3	14	9	N	13	35	1			20

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	413	1	20	9	N	18					92
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	474	1	138	3	N	24					116
							26	9									
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	536	1	573	3	N	39					155
							43	9									
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	571	1	891	3	N	46	4	8			197
							51	9									
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	514	1	486	3	N	35	166	1			66
							39	9									
*10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	585	1	592	3	N	41					107
							45	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	411	3	46	9	N	42					143
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	442	3	48	9	N	44	167	1			20
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	598	3	77	9	N	70					90
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	507	3	47	9	N	43					133
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1077	3	199	9	N	181	171	1			143
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1422	3	121	9	N	110	176	1			77

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7472	-0-	-1301	-0-	7426	3	46	9	N	42	173	1			44
06	8460	X	6678	-0-	-1782	-0-	6644	3	34	9	N	31					75
07	8680	X	6327	-0-	-2353	-0-	6284	3	43	9	N	39					114
08	7471	X	6908	-0-	-563	-0-	6863	3	45	9	N	41					155
09	7230	X	6282	-0-	-948	-0-	6248	3	34	9	N	31	172	1			14
10	7471	X	6241	-0-	-1230	-0-	6199	3	42	9	N	38					52

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7629	3	33	9	N	30					81
06	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7418	3	43	9	N	39					120
07	7192	X	7116	-0-	-76	-0-	7094	3	22	9	N	20					140
08	7564	X	7422	-0-	-142	-0-	7394	3	28	9	N	25					165
09	7320	X	7164	-0-	-156	-0-	7130	3	34	9	N	31	172	1			24
*10	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7749	3	53	9	N	48					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4804	-0-	-869	-0-	4761	3	43	9	N	39					124
06	5100	X	4607	-0-	-493	-0-	4567	3	40	9	N	36					160
07	4774	X	4602	-0-	-172	-0-	4572	3	30	9	N	27	174	1			13
08	4805	X	4506	-0-	-299	-0-	4472	3	34	9	N	31					44
09	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	4295	3	37	9	N	34					78
10	4805	X	4377	-0-	-428	-0-	4337	3	40	9	N	36					114

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1492	-0-	-833	-0-	430	1	956	3	N	96					124
							106	9									
06	2250	X	1494	-0-	-756	-0-	333	1	1011	3	N	136	167	1	1	8	92
							150	9									
07	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	336	1	1043	3	N	124	166	1			50
							136	9									
08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	322	1	1091	3	N	121					171
							133	9									
09	1500	X	1483	-0-	-17	-0-	313	1	1075	3	N	86	160	1			97
							95	9									
*10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	352	1	1045	3	N	155	166	1			86
							171	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	7930	-0-	-998	-0-	7910	3	20	9	N	18					105
06	8640	X	7411	-0-	-1229	-0-	7407	3	4	9	N	4					109
07	8928	X	7641	-0-	-1287	-0-	7637	3	4	9	N	4					113
08	8556	X	7719	-0-	-837	-0-	7718	3	1	9	N	1					114
09	8280	X	8095	-0-	-185	-0-	8087	3	8	9	N	7					121
*10	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8617	3	14	9	N	13					134

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7536	-0-	-152	-0-	7522	3	14	9	N	13					79
06	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7435	3	7	9	N	6					85
07	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7820	3	3	9	N	3					88
08	7533	X	7047	-0-	-486	-0-	7045	3	2	9	N	2					90
09	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	7942	3	12	9	N	11					101
*10	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8419	3	14	9	N	13					114

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152	170	1			105
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	51	3	118	9	N	107	175	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	172	-0-	172	172	172	1			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	329	-0-	329	501	316	1	13	9	N	12					12

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

05	4929	X	1679	-0-	-3250	-0-	642	1	994	3	N	39					136
							43	9									
06	5160	X	3182	-0-	-1978	-0-	809	1	2312	3	N	55	134	1			57
							61	9									
07	5332	X	4502	-0-	-830	-0-	832	1	3573	3	N	88					145
							97	9									
08	5332	X	3787	-0-	-1545	-0-	837	1	2877	3	N	66	86	1	2	8	123
							73	9									
09	3180	X	1189	-0-	-1991	-0-	570	1	556	3	N	57					180
							63	9									
10	4495	X	531	-0-	-3964	-0-	519	1	12	9	N	11	177	1			14

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

05	3627	X	3312	-0-	-315	-0-	241	1	3031	3	N	36					121
							40	9									
06	3510	X	3264	-0-	-246	-0-	3216	3	48	9	N	44	1	8			164
07	3410	X	2582	-0-	-828	-0-	2562	3	20	9	N	18					182
08	3317	X	2418	-0-	-899	-0-	2401	3	17	9	N	15					197
09	3270	X	2635	-0-	-635	-0-	2603	3	32	9	N	29	163	1			63
10	3379	X	2541	-0-	-838	-0-	2517	3	24	9	N	22					85

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6331	3	111	9	N	101	178	1			94
06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6909	3	113	9	N	103	165	1	1	8	31
07	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7142	3	120	9	N	109					140
08	6076	X	5369	-0-	-707	-0-	5296	3	73	9	N	66	169	1			37
09	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6921	3	88	9	N	80	26	1	1	8	90
*10	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6687	3	122	9	N	111	172	1			29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	3461	-0-	-3979	-0-	277	1	3160	3	N	22	164	1			28
							24	9									
06	7200	X	3586	-0-	-3614	-0-	3542	3	44	9	N	40	1	8			67
07	7068	X	3805	-0-	-3263	-0-	3749	3	56	9	N	51					118
08	5487	X	3758	-0-	-1729	-0-	3715	3	43	9	N	39					157
09	4200	X	3694	-0-	-506	-0-	3649	3	45	9	N	41	142	1	1	8	55
10	3813	X	3766	-0-	-47	-0-	3712	3	54	9	N	49					104

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4922	-0-	-503	-0-	4907	3	15	9	N	14					111
06	5250	X	4938	-0-	-312	-0-	4926	3	12	9	N	11					122
07	5394	X	5206	-0-	-188	-0-	5194	3	12	9	N	11					133
08	5208	X	5055	-0-	-153	-0-	5048	3	7	9	N	6					139
09	5040	X	5034	-0-	-6	-0-	5026	3	8	9	N	7					146
10	5208	X	5172	-0-	-36	-0-	5157	3	15	9	N	14					160

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	2186	-0-	-2774	-0-	269	1	1865	3	N	47	1	8			67
							52	9									
06	4800	X	2300	-0-	-2500	-0-	294	1	1928	3	N	71	4	8			134
							78	9									
07	4960	X	2767	-0-	-2193	-0-	443	1	2241	3	N	75	169	1	1	8	39
							83	9									
08	3038	X	2170	-0-	-868	-0-	435	1	1662	3	N	66	1	8			104
							73	9									
09	2310	X	2061	-0-	-249	-0-	612	1	1392	3	N	52	2	8			154
							57	9									
*10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	587	1	3383	3	N	42	168	1	1	8	27
							46	9									

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2131	-0-	-1155	-0-	219	1	1836	3	N	69	166	1			58
							76	9									
06	3180	X	2636	-0-	-544	-0-	240	1	2318	3	N	71					129
							78	9									
07	3007	X	2889	-0-	-118	-0-	363	1	2432	3	N	85	164	1			50
							94	9									
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	372	1	2557	3	N	102	150	1			2
							112	9									
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	495	1	2571	3	N	94					96
							103	9									
*10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	647	1	2470	3	N	135	176	1			55
							149	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5925	-0-	-647	-0-	5918	3	7	9	N	6					51
06	6360	X	5540	-0-	-820	-0-	5538	3	2	9	N	2					53
07	6417	X	5722	-0-	-695	-0-	5720	3	2	9	N	2					55
08	6231	X	5608	-0-	-623	-0-	5608	3			N	-0-					55
09	5910	X	5121	-0-	-789	-0-	5117	3	4	9	N	4					59
10	5921	X	5438	-0-	-483	-0-	5426	3	12	9	N	11					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	562	-0-	-89	-0-	529	1	33	9	N	30					166
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	589	1	30	9	N	27	172	1	3	8	18
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	613	1	30	9	N	27	1	8			44
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	615	1	30	9	N	27	1	8			70
09	630	N	593	-0-	-37	-0-	564	1	29	9	N	26	2	8			94
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	620	1	38	3	N	36	1	8			129
							40	9									

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	363	-0-	-133	-0-	346	1	17	9	N	15					183
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	400	1	7	9	N	6	154	1			35
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	454	1	6	9	N	5					40
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	473	1	17	9	N	15	6	8			49
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	426	1	101	3	N	5					54
							6	9									
*10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	470	1	10	9	N	9					63

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40103					N	-0-					7

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7081	3	4	9	N	4					67
06	5880	X	5699	-0-	-181	-0-	5696	3	3	9	N	3					70
07	7099	X	5235	-0-	-1864	-0-	5233	3	2	9	N	2					72
08	7099	X	6307	-0-	-792	-0-	6305	3	2	9	N	2	41	1			33
09	6870	X	6509	-0-	-361	-0-	6508	3	1	9	N	1					34
10	7099	X	6551	-0-	-548	-0-	6548	3	3	9	N	3					37

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	8648	-0-	-1179	-0-	8629	3	19	9	N	17					96
06	9510	X	8431	-0-	-1079	-0-	8419	3	12	9	N	11					107
07	9827	X	8393	-0-	-1434	-0-	8383	3	10	9	N	9					116
08	9238	X	8476	-0-	-762	-0-	8465	3	11	9	N	10	122	1			4
09	8610	X	7637	-0-	-973	-0-	7625	3	12	9	N	11					15
10	8711	X	8042	-0-	-669	-0-	8027	3	15	9	N	14					29

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9192	3	14	9	N	13					59
06	8940	X	8838	-0-	-102	-0-	8830	3	8	9	N	7					66
07	9238	X	9018	-0-	-220	-0-	9012	3	6	9	N	5					71
08	9238	X	9127	-0-	-111	-0-	9127	3			N	-0-					71
09	8910	X	8876	-0-	-34	-0-	8865	3	11	9	N	10					81
10	9207	X	8994	-0-	-213	-0-	8981	3	13	9	N	12					93

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6379	-0-	-596	-0-	6360	3	19	9	N	17					46
06	6750	X	5826	-0-	-924	-0-	5808	3	18	9	N	16					62
07	6975	X	5978	-0-	-997	-0-	5964	3	14	9	N	13					75
08	6975	X	5674	-0-	-1301	-0-	5661	3	13	9	N	12					87
09	6750	X	5394	-0-	-1356	-0-	5375	3	19	9	N	17					104
10	6386	X	5400	-0-	-986	-0-	5382	3	18	9	N	16					120

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	345	1	5743	3	N	26	169	1			53
							29	9									
06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	203	1	6841	3	N	34					87
							37	9									
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	193	1	5776	3	N	26					113
							29	9									
08	6107	X	5844	-0-	-263	-0-	207	1	5606	3	N	28					141
							31	9									
09	7080	X	5120	-0-	-1960	-0-	190	1	4905	3	N	23					164
							25	9									
10	7316	X	4432	-0-	-2884	-0-	236	1	4178	3	N	16					180
							18	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7325	-0-	-828	-0-	7253	3	72	9	N	65					142
06	7890	X	7344	-0-	-546	-0-	7272	3	72	9	N	65	171	1			36
07	7750	X	7527	-0-	-223	-0-	7460	3	67	9	N	61					97
08	7595	X	7310	-0-	-285	-0-	7235	3	75	9	N	68					165
09	7350	X	6894	-0-	-456	-0-	6847	3	47	9	N	43	171	1			37
10	7595	X	7198	-0-	-397	-0-	7145	3	53	9	N	48					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6173	-0-	-244	-0-	6130	3	43	9	N	39					73
06	6210	X	6079	-0-	-131	-0-	6042	3	37	9	N	34					107
07	6355	X	6084	-0-	-271	-0-	6065	3	19	9	N	17					124
08	6355	X	5990	-0-	-365	-0-	5960	3	30	9	N	27					151
09	6150	X	5809	-0-	-341	-0-	5770	3	39	9	N	35					186
10	6293	X	5943	-0-	-350	-0-	5913	3	30	9	N	27	172	1			41

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5468	-0-	-918	-0-	420	1	5018	3	N	27	1	8			184
							30	9									
06	5970	X	4760	-0-	-1210	-0-	400	1	4336	3	N	22	172	1			34
							24	9									
07	6169	X	4708	-0-	-1461	-0-	402	1	4283	3	N	21					55
							23	9									
08	6138	X	6061	-0-	-77	-0-	384	1	5653	3	N	22					77
							24	9									
09	5790	X	5559	-0-	-231	-0-	317	1	5218	3	N	22					99
							24	9									
*10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	339	1	5795	3	N	22					121
							24	9									

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9322	-0-	-815	-0-	9244	3	78	9	N	71	1	8			133
06	9810	X	8957	-0-	-853	-0-	8896	3	61	9	N	55					188
07	10044	X	9047	-0-	-997	-0-	8985	3	62	9	N	56	172	1			72
08	9765	X	8808	-0-	-957	-0-	8751	3	57	9	N	52					124
09	9240	X	6938	-0-	-2302	-0-	14	1	6882	3	N	38					162
							42	9									
10	9331	X	8560	-0-	-771	-0-	8512	3	48	9	N	44	176	1			30

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8371	3	33	9	N	30	1	8			54
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6138	3	25	9	N	23					77
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	17	1	4327	3	N	17					94
							19	9									
08	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	89	1	4292	3	N	18					112
							20	9									
09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	76	1	5730	3	N	20					132
							22	9									
*10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	93	1	5902	3	N	27					159
							30	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	622	1	763	3	N	34					118
							37	9									
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	870	1	1308	3	N	33					151
							36	9									
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	865	1	1013	3	N	33					184
							36	9									
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	899	1	874	3	N	47	169	1			62
							52	9									
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	815	1	432	3	N	17					79
							19	9									
*10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	897	1	293	3	N	5					84
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8312	-0-	-988	-0-	8136	3	176	9	N	160	174	1			130
06	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8844	3	164	9	N	149	174	1	2	8	103
07	9176	X	9142	-0-	-34	-0-	8975	3	167	9	N	152	1	8			254
08	9021	X	8819	-0-	-202	-0-	8673	3	146	9	N	133	174	1			213
09	9000	X	8388	-0-	-612	-0-	8243	3	145	9	N	132	173	1	1	8	171
10	9300	X	8130	-0-	-1170	-0-	8002	3	128	9	N	116	173	1			114

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9080	-0-	-1026	-0-	8991	3	89	9	N	81	173	1			209
06	9720	X	9177	-0-	-543	-0-	9113	3	64	9	N	58	170	1	1	8	96
07	9796	X	9640	-0-	-156	-0-	9555	3	85	9	N	77					173
08	9362	X	9186	-0-	-176	-0-	9112	3	74	9	N	67	166	1			74
09	9180	X	8410	-0-	-770	-0-	8323	3	87	9	N	79	1	8			152
10	9641	X	8448	-0-	-1193	-0-	8365	3	83	9	N	75	175	1			52

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	9202	-0-	-36	-0-	9102	3	100	9	N	91	166	1			141
06	8940	X	8688	-0-	-252	-0-	8619	3	69	9	N	63	2	8			202
07	9238	X	8834	-0-	-404	-0-	8739	3	95	9	N	86	170	1	1	8	117
08	9207	X	8805	-0-	-402	-0-	8721	3	84	9	N	76	1	8			192
09	8910	X	8183	-0-	-727	-0-	8122	3	61	9	N	55	173	1	1	8	73
10	9207	X	8265	-0-	-942	-0-	8158	3	107	9	N	97					170

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	6061	-0-	-139	-0-	6041	3	20	9	N	18					84
06	6000	X	5831	-0-	-169	-0-	5817	3	14	9	N	13					97
07	6200	X	5741	-0-	-459	-0-	5732	3	9	9	N	8					105
08	6076	X	5421	-0-	-655	-0-	5408	3	13	9	N	12					117
09	5880	X	5428	-0-	-452	-0-	5414	3	14	9	N	13					130
10	6076	X	5657	-0-	-419	-0-	5642	3	15	9	N	14					144

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7311	-0-	-315	-0-	7228	3	83	9	N	75	174	1			74
06	7380	X	7040	-0-	-340	-0-	6968	3	72	9	N	65	1	8			138
07	7626	X	7178	-0-	-448	-0-	7114	3	64	9	N	58					196
08	7502	X	7144	-0-	-358	-0-	7075	3	69	9	N	63	172	1			87
09	7170	X	6849	-0-	-321	-0-	6780	3	69	9	N	63					150
10	7316	X	6981	-0-	-335	-0-	6922	3	59	9	N	54					204

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8390	-0-	-445	-0-	8371	3	19	9	N	17					124
06	8550	X	6804	-0-	-1746	-0-	6794	3	10	9	N	9					133
07	8680	X	7837	-0-	-843	-0-	7835	3	2	9	N	2					135
08	8587	X	8586	-0-	-1	-0-	8579	3	7	9	N	6					141
09	8250	X	7744	-0-	-506	-0-	7734	3	10	9	N	9					150
10	8401	X	7679	-0-	-722	-0-	7665	3	14	9	N	13					163

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	11330	-0-	-1566	-0-	11244	3	86	9	N	78	177	1			40
06	12390	X	12222	-0-	-168	-0-	12132	3	90	9	N	82	1	8			121
07	12896	X	12558	-0-	-338	-0-	12470	3	88	9	N	80	172	1			29
08	12896	X	12681	-0-	-215	-0-	12598	3	83	9	N	75					104
09	12480	X	11994	-0-	-486	-0-	11920	3	74	9	N	67					171
*10	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12583	3	84	9	N	76	167	1			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	690	-0-	-1604	-0-	690	3			N	-0-					31
06	1020	X	230	-0-	-790	-0-	230	3			N	-0-					31
07	744	X	201	-0-	-543	-0-	201	3			N	-0-					31
08	682	X	371	-0-	-311	-0-	371	3			N	-0-					31
09	660	X	201	-0-	-459	-0-	201	3			N	-0-					31
10	682	X	246	-0-	-436	-0-	246	3			N	-0-					31

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	93	1	4794	3	N	133	178	1			103
							146	9									
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	89	1	4254	3	N	112					215
							123	9									
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	93	1	4401	3	N	127	173	1			169
							140	9									
08	4526	X	4468	-0-	-58	-0-	93	1	4246	3	N	117	171	1			115
							129	9									
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	90	1	4262	3	N	109	173	1			51
							120	9									
*10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	93	1	4438	3	N	113					164
							124	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	100	-0-	-2814	-0-	99	1	1	9	N	1					104
06	2820	X	1412	-0-	-1408	-0-	288	1	996	3	N	116	152	1	4	8	64
							128	9									
07	1271	X	1252	-0-	-19	-0-	316	1	853	3	N	75	1	8			138
							83	9									
08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	338	1	1540	3	N	49	1	8			186
							54	9									
09	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	273	1	1516	3	N	23	170	1	1	8	38
							25	9									
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	316	1	1085	3	N	37					75
							41	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	408	1	2062	3	N	183	339	1	1	8	97
							201	9									
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	256	1	2330	3	N	205	172	1	4	8	126
							226	9									
07	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	258	1	2329	3	N	176	166	1	1	8	135
							194	9									
08	2666	X	2546	-0-	-120	-0-	244	1	2108	3	N	176	169	1	1	8	141
							194	9									
09	2700	X	2208	-0-	-492	-0-	247	1	1882	3	N	72	2	8			211
							79	9									
*10	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	255	1	2542	3	N	167	172	1	1	8	205
							184	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5382	-0-	-632	-0-	686	1	4590	3	N	96					191
							106	9									
06	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	866	1	5469	3	N	125	179	1			137
							138	9									
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	864	1	4119	3	N	101	169	1			69
							111	9									
08	5394	X	5109	-0-	-285	-0-	899	1	4078	3	N	120	1	8			188
							132	9									
09	6480	X	1015	-0-	-5465	-0-	816	1	155	3	N	40	170	1			58
							44	9									
10	6696	X	162	-0-	-6534	-0-	158	1	4	9	N	4					62

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	454	1	467	3	N	73					156
							80	9									
06	1200	N	893	-0-	-307	-0-	526	1	234	3	N	121	165	1	1	8	111
							133	9									
07	1116	N	855	-0-	-261	-0-	501	1	229	3	N	114	164	1			61
							125	9									
08	992	N	854	-0-	-138	-0-	488	1	283	3	N	75					136
							83	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	429	1	526	3	N	48					184
							53	9									
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	485	1	491	3	N	50	171	1			63
							55	9									

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9527	3	54	9	N	49	166	1			69
06	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9788	3	79	9	N	72					141
07	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10103	3	79	9	N	72	166	1			47
08	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9919	3	48	9	N	44					91
09	9810	X	9621	-0-	-189	-0-	9558	3	63	9	N	57					148
10	10137	X	9834	-0-	-303	-0-	9765	3	69	9	N	63	165	1			46

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7398	3	10	9	N	9					154
06	6330	X	6186	-0-	-144	-0-	6180	3	6	9	N	5					159
07	6541	X	6025	-0-	-516	-0-	303	1	5719	3	N	3					162
							3	9									
08	7409	X	6083	-0-	-1326	-0-	6077	3	6	9	N	5					167
09	7170	X	5482	-0-	-1688	-0-	5476	3	6	9	N	5					172
10	7409	X	4140	-0-	-3269	-0-	4138	3	2	9	N	2					174

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	11629	-0-	-1236	-0-	11524	3	105	9	N	95	172	1			38
06	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-	12500	3	95	9	N	86	1	8			123
07	13206	X	11825	-0-	-1381	-0-	11718	3	107	9	N	97	174	1			46
08	13206	X	11704	-0-	-1502	-0-	11602	3	102	9	N	93					139
09	12780	X	11715	-0-	-1065	-0-	11610	3	105	9	N	95	172	1			62
10	13020	X	12417	-0-	-603	-0-	12274	3	143	9	N	130					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5091	-0-	-1078	-0-	700	1	4344	3	N	43					165
							47	9									
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7128	3	131	9	N	119	171	1	1	8	112
07	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7232	3	100	9	N	91	167	1			36
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6818	3	95	9	N	86	79	1			43
09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6681	3	74	9	N	67					110
*10	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7172	3	103	9	N	94	165	1			39

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10580	3	14	9	N	13					182
06	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10195	3	15	9	N	14					196
07	10695	X	10684	-0-	-11	-0-	10664	3	20	9	N	18	175	1			39
08	10695	X	10647	-0-	-48	-0-	10625	3	22	9	N	20					59
09	10350	X	10319	-0-	-31	-0-	10295	3	24	9	N	22					81
10	10695	X	10634	-0-	-61	-0-	10610	3	24	9	N	22					103

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7399	-0-	-258	-0-	7344	3	55	9	N	50	176	1			44
06	7410	X	7068	-0-	-342	-0-	7017	3	51	9	N	46					90
07	7657	X	7179	-0-	-478	-0-	7132	3	47	9	N	43					133
08	7657	X	7305	-0-	-352	-0-	7254	3	51	9	N	46	157	1			22
09	7350	X	6907	-0-	-443	-0-	6875	3	32	9	N	29					51
10	7409	X	6972	-0-	-437	-0-	6922	3	50	9	N	45					96

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	3984	-0-	-914	-0-	93	1	3865	3	N	24					80
							26	9									
06	4740	X	4086	-0-	-654	-0-	84	1	3980	3	N	20					100
							22	9									
07	4898	X	3651	-0-	-1247	-0-	87	1	3544	3	N	18					118
							20	9									
08	4495	X	4037	-0-	-458	-0-	93	1	3910	3	N	31					149
							34	9									
09	4350	X	3840	-0-	-510	-0-	89	1	3722	3	N	26					175
							29	9									
*10	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	73	1	4130	3	N	37					212
							41	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	5470	-0-	-2714	-0-	5455	3	15	9	N	14	171	1			79
06	8220	X	4711	-0-	-3509	-0-	4696	3	15	9	N	14					93
07	8494	X	4035	-0-	-4459	-0-	4027	3	8	9	N	7					100
08	8494	X	6936	-0-	-1558	-0-	6933	3	3	9	N	3					103
09	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7752	3	6	9	N	5					108
*10	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	7997	3	24	9	N	22					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5002	-0-	-299	-0-	4938	3	64	9	N	58	171	1			75
06	5130	X	4632	-0-	-498	-0-	4570	3	62	9	N	56					131
07	5301	X	4063	-0-	-1238	-0-	4006	3	57	9	N	52	174	1			9
08	5208	X	4008	-0-	-1200	-0-	3923	3	85	9	N	77					86
09	5040	X	3618	-0-	-1422	-0-	3554	3	64	9	N	58					144
10	4991	X	3588	-0-	-1403	-0-	3523	3	65	9	N	59	169	1			34

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	210	1	937	3	N	69					183
							76	9									
06	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	240	1	784	3	N	46	165	1	1	8	63
							51	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	363	1	780	3	N	63					126
							69	9									
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	378	1	768	3	N	87					213
							96	9									
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	495	1	695	3	N	59	158	1			114
							65	9									
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	641	1	638	3	N	54					168
							59	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3982	-0-	-172	-0-	3973	3	9	9	N	8					160
06	3990	X	3896	-0-	-94	-0-	3882	3	14	9	N	13					173
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4025	3	24	9	N	22	167	1			28
08	4030	X	3959	-0-	-71	-0-	3958	3	1	9	N	1					29
09	3900	X	3668	-0-	-232	-0-	3660	3	8	9	N	7					36
10	4061	X	3570	-0-	-491	-0-	3568	3	2	9	N	2					38

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5155	3	30	9	N	27					94
06	4770	X	4628	-0-	-142	-0-	4598	3	30	9	N	27					121
07	5146	X	4727	-0-	-419	-0-	4698	3	29	9	N	26					147
08	5177	X	4473	-0-	-704	-0-	4445	3	28	9	N	25					172
09	5010	X	4498	-0-	-512	-0-	4468	3	30	9	N	27	173	1			26
10	5177	X	3449	-0-	-1728	-0-	3427	3	22	9	N	20					46

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6264	-0-	-618	-0-	6242	3	22	9	N	20					123
06	6660	X	6058	-0-	-602	-0-	6040	3	18	9	N	16					139
07	6789	X	6165	-0-	-624	-0-	6146	3	19	9	N	17					156
08	6665	X	6089	-0-	-576	-0-	6068	3	21	9	N	19					175
09	6270	X	5724	-0-	-546	-0-	5706	3	18	9	N	16					191
10	6262	X	6107	-0-	-155	-0-	6090	3	17	9	N	15					206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	10951	-0-	-1232	-0-	15	1	10866	3	N	64	68	1			59
							70	9									
06	11730	X	10975	-0-	-755	-0-	10909	3	66	9	N	60	78	1			41
07	12121	X	11364	-0-	-757	-0-	11284	3	80	9	N	73	86	1			28
08	12059	X	11255	-0-	-804	-0-	11196	3	59	9	N	54	59	1			23
09	10980	X	10276	-0-	-704	-0-	10213	3	63	9	N	57					80
10	11377	X	10521	-0-	-856	-0-	10454	3	67	9	N	61	102	1			39

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	9047	-0-	-997	-0-	42	1	8983	3	N	20	174	1	1	8	24
							22	9									
06	9270	X	7516	-0-	-1754	-0-	209	1	7274	3	N	30	7	8			47
							33	9									
07	9579	X	8662	-0-	-917	-0-	145	1	8474	3	N	39	3	8			83
							43	9									
08	9052	X	8096	-0-	-956	-0-	79	1	7989	3	N	25	2	8			106
							28	9									
09	8760	X	8197	-0-	-563	-0-	75	1	8090	3	N	29	4	8			131
							32	9									
10	9052	X	8702	-0-	-350	-0-	8668	3	34	9	N	31	1	8			161

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4527	-0-	-247	-0-	337	1	4083	3	N	97					207
							107	9									
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	325	1	4255	3	N	102	174	1			135
							112	9									
07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	333	1	4743	3	N	102	165	1			72
							112	9									
08	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	336	1	4663	3	N	92					164
							101	9									
09	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	331	1	4361	3	N	71	173	1			62
							78	9									
10	5177	X	3954	-0-	-1223	-0-	359	1	3525	3	N	64					126
							70	9									

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7533	-0-	-372	-0-	128	1	7302	3	N	94	1	8			154
							103	9									
06	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	106	1	7525	3	N	96	171	1	6	8	73
							106	9									
07	7905	X	7231	-0-	-674	-0-	110	1	7034	3	N	79	2	8			150
							87	9									
08	7781	X	7450	-0-	-331	-0-	102	1	7264	3	N	76	171	1	2	8	53
							84	9									
09	7740	X	7510	-0-	-230	-0-	112	1	7307	3	N	83	3	8			133
							91	9									
10	7998	X	7710	-0-	-288	-0-	131	1	7491	3	N	80	173	1	1	8	39
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	35	1	6345	3	N	28	1	8			52
							31	9									
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	22	1	5784	3	N	35	6	8			81
							39	9									
07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	10	1	6787	3	N	39	2	8			118
							43	9									
08	6417	X	6045	-0-	-372	-0-	19	1	5998	3	N	25	2	8			141
							28	9									
09	6210	X	5239	-0-	-971	-0-	18	1	5204	3	N	15	3	8			153
							17	9									
10	6851	X	5167	-0-	-1684	-0-	19	1	5094	3	N	49	177	1	1	8	24
							54	9									

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4052	-0-	-350	-0-	58	1	3870	3	N	113	170	1	2	8	109
							124	9									
06	4260	X	2432	-0-	-1828	-0-	67	1	2267	3	N	89	8	8			190
							98	9									
07	4123	X	3222	-0-	-901	-0-	83	1	3008	3	N	119	169	1	3	8	137
							131	9									
08	4123	X	3517	-0-	-606	-0-	74	1	3335	3	N	98	168	1	3	8	64
							108	9									
09	3990	X	3378	-0-	-612	-0-	71	1	3246	3	N	55	5	8			114
							61	9									
10	4061	X	3644	-0-	-417	-0-	69	1	3429	3	N	133	175	1	1	8	71
							146	9									

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	93	1	7329	3	N	27					81
							30	9									
06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7269	3	30	9	N	27	1	8			107
07	7626	X	7298	-0-	-328	-0-	7274	3	24	9	N	22					129
08	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7605	3	28	9	N	25					154
09	7380	X	6901	-0-	-479	-0-	6872	3	29	9	N	26	1	8			179
10	7533	X	6925	-0-	-608	-0-	6899	3	26	9	N	24					203

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	252	1	4013	3	N	17					113
							19	9									
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	185	1	4127	3	N	20					133
							22	9									
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	234	1	4376	3	N	16					149
							18	9									
08	4278	X	3056	-0-	-1222	-0-	143	1	2903	3	N	9					158
							10	9									
09	4320	X	3322	-0-	-998	-0-	132	1	3172	3	N	16					174
							18	9									
10	4619	X	3923	-0-	-696	-0-	212	1	3698	3	N	12					186
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2674	-0-	-829	-0-	368	1	2293	3	N	12					81
							13	9									
06	3390	X	2129	-0-	-1261	-0-	415	1	1688	3	N	24					105
							26	9									
07	3503	X	1466	-0-	-2037	-0-	386	1	1058	3	N	20					125
							22	9									
08	2976	X	2787	-0-	-189	-0-	477	1	2276	3	N	31					156
							34	9									
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	465	1	2352	3	N	41					197
							45	9									
*10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	408	1	2281	3	N	37	166	1			68
							41	9									

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	2873	-0-	-1219	-0-	202	1	2639	3	N	29	162	1			45
							32	9									
06	3720	X	3611	-0-	-109	-0-	226	1	3331	3	N	49	1	8			93
							54	9									
07	3844	X	3671	-0-	-173	-0-	205	1	3407	3	N	54	1	8			146
							59	9									
08	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	195	1	3287	3	N	57	162	1	1	8	40
							63	9									
09	3600	X	3414	-0-	-186	-0-	128	1	3224	3	N	56	1	8			95
							62	9									
10	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	156	1	3325	3	N	53					148
							58	9									

FAIR E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273675 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8825 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	819	1	2043	3	N	163	162	1	1	8	68
							179	9									
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	794	1	1407	3	N	143	2	8			209
							157	9									
07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	848	1	1635	3	N	128	167	1	1	8	169
							141	9									
08	3038	N	2845	-0-	-193	-0-	888	1	1790	3	N	152	170	1	1	8	150
							167	9									
09	2370	N	2218	-0-	-152	-0-	755	1	1366	3	N	88	1	8			237
							97	9									
10	2635	N	2322	-0-	-313	-0-	853	1	1350	3	N	108	169	1			176
							119	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	358 25	1 9	2014	3	N	23					189
06	2880	X	2789	-0-	-91	-0-	429 12	1 9	2348	3	N	11	170	1	1	8	29
07	2976	X	2166	-0-	-810	-0-	406 14	1 9	1746	3	N	13					42
08	2976	X	2051	-0-	-925	-0-	337 13	1 9	1701	3	N	12					54
09	2790	X	1933	-0-	-857	-0-	422 13	1 9	1498	3	N	12					66
10	2883	X	1179	-0-	-1704	-0-	419 14	1 9	746	3	N	13					79

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

05	4433	X	4316	-0-	-117	-0-	4309	3	7	9	N	6					23
06	4290	X	3918	-0-	-372	-0-	3915	3	3	9	N	3					26
07	4278	X	3844	-0-	-434	-0-	3842	3	2	9	N	2					28
08	4309	X	3674	-0-	-635	-0-	3671	3	3	9	N	3					31
09	4170	X	3574	-0-	-596	-0-	3571	3	3	9	N	3					34
10	4309	X	3379	-0-	-930	-0-	3377	3	2	9	N	2					36

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	98 132	1 9	3808	3	N	120	164	1			254
06	3630	X	3599	-0-	-31	-0-	90 129	1 9	3380	3	N	117	171	1			200
07	3968	X	3171	-0-	-797	-0-	69 109	1 9	2993	3	N	99					299
08	4030	X	3155	-0-	-875	-0-	56 96	1 9	3003	3	N	87	344	1			42
09	3900	X	2658	-0-	-1242	-0-	200 101	1 9	2357	3	N	92					134
10	4030	X	2284	-0-	-1746	-0-	360 91	1 9	1833	3	N	83					217

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

05	5549	X	5333	-0-	-216	-0-	5322	3	11	9	N	10					114
06	5370	X	5059	-0-	-311	-0-	5040	3	19	9	N	17					131
07	5549	X	5214	-0-	-335	-0-	5197	3	17	9	N	15					146
08	5487	X	5147	-0-	-340	-0-	5136	3	11	9	N	10					156
09	5220	X	4857	-0-	-363	-0-	4854	3	3	9	N	3					159
10	5332	X	4862	-0-	-470	-0-	4848	3	14	9	N	13					172

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	5510	-0-	-1403	-0-	322	1	5103	3	N	77					192
							85	9									
06	6150	X	6102	-0-	-48	-0-	432	1	5620	3	N	45	169	1	2	8	66
							50	9									
07	6355	X	6012	-0-	-343	-0-	447	1	5507	3	N	53	1	8			118
							58	9									
08	6045	X	5992	-0-	-53	-0-	442	1	5500	3	N	45					163
							50	9									
09	6090	X	5951	-0-	-139	-0-	445	1	5444	3	N	56	1	8			218
							62	9									
10	6293	X	6006	-0-	-287	-0-	492	1	5460	3	N	49	172	1			95
							54	9									

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6492	-0-	-142	-0-	114	1	6303	3	N	68	1	8			246
							75	9									
06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7073	3	95	9	N	86	173	1	4	8	155
07	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	1	1	7005	3	N	75	174	1	1	8	55
							83	9									
08	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7121	3	84	9	N	76	1	8			130
09	7170	X	6385	-0-	-785	-0-	1	1	6308	3	N	69	2	8			197
							76	9									
10	7409	X	6797	-0-	-612	-0-	31	1	6712	3	N	49					246
							54	9									

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	447	-0-	-1196	-0-	432	1	15	9	N	14	2	8			169
06	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	422	1	1533	3	N	27	173	1	12	8	11
							30	9									
07	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	424	1	1457	3	N	17	4	8			24
							19	9									
08	848	X	848	-0-	-0-	-0-	399	1	432	3	N	15	3	8			36
							17	9									
09	1980	X	854	-0-	-1126	-0-	432	1	408	3	N	13	4	8			45
							14	9									
*10	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	472	1	1697	3	N	15	2	8			58
							17	9									

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5167	3	52	9	N	47	1	8			64
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5484	3	62	9	N	56	7	8			113
07	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5014	3	54	9	N	49	2	8			160
08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5332	3	48	9	N	44	174	1	2	8	28
09	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5057	3	54	9	N	49	3	8			74
*10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5365	3	46	9	N	42	1	8			115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	5088	-0-		-4460	-0-		302	1	4774	3	N	11					154
									12	9									
06	9672	X	9672	-0-		-0-	-0-		188	1	9480	3	N	4	3	8			155
									4	9									
07	11209	X	11209	-0-		-0-	-0-		86	1	11116	3	N	6	1	8			160
									7	9									
08	11505	X	11505	-0-		-0-	-0-		14	1	11483	3	N	7	1	8			166
									8	9									
09	9660	X	7525	-0-		-2135	-0-		249	1	7273	3	N	3	1	8			168
									3	9									
*10	10879	X	10879	-0-		-0-	-0-		34	1	10832	3	N	12	160	1			20
									13	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

05	1147	X	517	-0-		-630	-0-		503	1	14	9	N	13	4	8			153
06	1110	X	491	-0-		-619	-0-		479	1	12	9	N	11	128	1			36
07	1147	X	594	-0-		-553	-0-		588	1	6	9	N	5					41
08	1147	X	528	-0-		-619	-0-		519	1	9	9	N	8					49
09	720	X	604	-0-		-116	-0-		596	1	8	9	N	7					56
10	589	X	579	-0-		-10	-0-		575	1	4	9	N	4					60

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

05	5737	X	5737	-0-		-0-	-0-		178	1	5542	3	N	15	1	8			161
									17	9									
06	5079	X	5079	-0-		-0-	-0-		178	1	4882	3	N	17	4	8			174
									19	9									
07	5642	X	5097	-0-		-545	-0-		183	1	4899	3	N	14	1	8			187
									15	9									
08	5735	X	4988	-0-		-747	-0-		187	1	4793	3	N	7	172	1	1	8	21
									8	9									
09	5550	X	5218	-0-		-332	-0-		156	1	5047	3	N	14	2	8			33
									15	9									
10	5735	X	5431	-0-		-304	-0-		148	1	5269	3	N	13	1	8			45
									14	9									

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

05	3256	X	3256	-0-		-0-	-0-		119	1	2992	3	N	132	173	1			170
									145	9									
06	2820	X	2449	-0-		-371	-0-		119	1	2207	3	N	112	170	1			112
									123	9									
07	3255	X	2775	-0-		-480	-0-		148	1	2553	3	N	67					179
									74	9									
08	3255	X	2542	-0-		-713	-0-		133	1	2313	3	N	87					266
									96	9									
09	3150	X	2855	-0-		-295	-0-		334	1	2383	3	N	125					391
									138	9									
*10	3743	X	3743	-0-		-0-	-0-		260	1	3299	3	N	167	331	1			227
									184	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	714	1	75	9	N	68	1	8			249
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	822	1	855	3	N	118	170	1	7	8	190
							130	9									
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	834	1	658	3	N	105	152	1	3	8	140
							116	9									
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	889	1	712	3	N	99	3	8			236
							109	9									
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	780	1	1070	3	N	95	161	1	4	8	166
							105	9									
*10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	864	1	987	3	N	131	165	1	1	8	131
							144	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	10260	-0-	-2791	-0-	74	1	10145	3	N	37	175	1			75
							41	9									
06	12630	X	10592	-0-	-2038	-0-	104	1	10452	3	N	33					108
							36	9									
07	12710	X	5653	-0-	-7057	-0-	20	1	5624	3	N	8					116
							9	9									
08	12524	X	3656	-0-	-8868	-0-	39	1	3563	3	N	49					165
							54	9									
09	11730	X	7294	-0-	-4436	-0-	108	1	7132	3	N	49	173	1			41
							54	9									
10	10943	X	8842	-0-	-2101	-0-	8768	3	74	9	N	67					108

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

05	5921	X	3965	-0-	-1956	-0-	3952	3	13	9	N	12					205
06	5730	X	4845	-0-	-885	-0-	4842	3	3	9	N	3	174	1			34
07	5580	X	5364	-0-	-216	-0-	5364	3			N	-0-					34
08	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7362	3	11	9	N	10					44
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6435	3	4	9	N	4					48
10	5363	X	2762	-0-	-2601	-0-	2748	3	14	9	N	13					61

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

05	899	N	827	-0-	-72	-0-	820	1	7	9	N	6	2	8			138
06	870	N	751	-0-	-119	-0-	748	1	3	9	N	3					141
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	833	1	1323	3	N	-0-					141
08	3100	N	4968	-0-	1868	1868	770	1	4129	3	N	63	169	1			35
							69	9									
09	3000	N	4480	-0-	1480	3348	759	1	3680	3	N	37					72
							41	9									
*10	3100	N	4980	-0-	1880	5228	899	1	4055	3	N	24					96
							26	9									

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

05	8339	X	6855	-0-	-1484	-0-	6840	3	15	9	N	14					60
06	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7764	3	17	9	N	15					75
07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7747	3	15	9	N	14					89
08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7660	3	14	9	N	13					102
09	7770	X	7116	-0-	-654	-0-	7101	3	15	9	N	14					116
10	8029	X	7705	-0-	-324	-0-	7687	3	18	9	N	16					132

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

05	8277	X	5813	-0-	-2464	-0-	5791	3	22	9	N	20					142
06	8010	X	7329	-0-	-681	-0-	7289	3	40	9	N	36					178
07	7843	X	7527	-0-	-316	-0-	7501	3	26	9	N	24	180	1			22
08	7750	X	7471	-0-	-279	-0-	7443	3	28	9	N	25					47
09	7320	X	6838	-0-	-482	-0-	6810	3	28	9	N	25					72
10	7564	X	7295	-0-	-269	-0-	7256	3	39	9	N	35					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1410	N	831	-0-	-579	-0-	421	1	399	3	N	10					49
							11	9									
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1405	3	20	9	N	18					67
07	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2107	3	20	9	N	18					85
08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2121	3	18	9	N	16	1	8			100
09	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1352	3	21	9	N	19					119
*10	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1380	3	18	9	N	16					135

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

05	11594	X	11334	-0-	-260	-0-	11313	3	21	9	N	19					167
06	11160	X	10899	-0-	-261	-0-	10881	3	18	9	N	16	1	8			182
07	11532	X	11191	-0-	-341	-0-	11174	3	17	9	N	15					197
08	11470	X	11069	-0-	-401	-0-	11059	3	10	9	N	9					206
09	11100	X	10917	-0-	-183	-0-	10910	3	7	9	N	6	171	1			41
10	11346	X	11210	-0-	-136	-0-	11197	3	13	9	N	12					53

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

05	3565	X	1047	-0-	-2518	-0-	1017	3	30	9	N	27					62
06	1530	X	1098	-0-	-432	-0-	1055	3	43	9	N	39	3	8			98
07	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1600	3	42	9	N	38	1	8			135
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3049	3	62	9	N	56	1	8			190
09	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2841	3	62	9	N	56	168	1	2	8	76
*10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2949	3	67	9	N	61	1	8			136

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

05	4247	X	3872	-0-	-375	-0-	77	1	3777	3	N	16					103
							18	9									
06	4110	X	3804	-0-	-306	-0-	90	1	3691	3	N	21	1	8			123
							23	9									
07	4030	X	3710	-0-	-320	-0-	87	1	3604	3	N	17					140
							19	9									
08	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	93	1	3757	3	N	15	1	8			154
							17	9									
09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	83	1	3738	3	N	15	1	8			168
							17	9									
*10	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	93	1	4001	3	N	15					183
							17	9									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4045	-0-	-636	-0-	4024	3	21	9	N	19					126
06	4530	X	2341	-0-	-2189	-0-	2331	3	10	9	N	9					135
07	5146	X	2754	-0-	-2392	-0-	54	1	2683	3	N	15					150
							17	9									
08	5146	X	4531	-0-	-615	-0-	4501	3	30	9	N	27					177
09	4980	X	4243	-0-	-737	-0-	4213	3	30	9	N	27					204
*10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4290	3	44	9	N	40					244

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	740	1	872	3	N	128					203
							141	9									
06	900	N	686	-0-	-214	-0-	480	1	206	9	N	187	164	1			226
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	462	1	143	9	N	130	172	1			184
08	930	N	683	-0-	-247	-0-	496	1	187	9	N	170	174	1	2	8	178
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	455	1	444	3	N	119	176	1			121
							131	9									
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	485	1	2	3	N	140	176	1			85
							154	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

05	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	564	1	8708	3	N	158	174	1			171
							174	9									
06	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	330	1	7251	3	N	183	173	1			181
							201	9									
07	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	322	1	6855	3	N	204	335	1			50
							224	9									
08	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	341	1	7280	3	N	205	164	1	1	8	90
							226	9									
09	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	307	1	6644	3	N	171	173	1			88
							188	9									
*10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	339	1	5334	3	N	172	175	1			85
							189	9									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5965	3	2	9	N	2	2	8			228
06	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8231	3	9	9	N	8	8	8			228
07	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8961	3	2	9	N	2	179	1	2	8	49
08	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9830	3	2	9	N	2	2	8			49
09	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9648	3	3	9	N	3	3	8			49
*10	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10075	3	1	9	N	1	1	8			49

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	678	1	656	3	N	293	171	1	1	8	141
							322	9									
06	3000	N	5985	-0-	2985	2985	814	1	4855	3	N	287	337	1	5	8	86
							316	9									
07	3100	N	5839	-0-	2739	5724	896	1	4797	3	N	133	169	1	1	8	49
							146	9									
08	3100	N	6453	-0-	3353	9077	883	1	5315	3	N	232	167	1	1	8	113
							255	9									
09	13371	X	4294	-0-	-9077	-0-	798	1	3424	3	N	65	1	8			177
							72	9									
*10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	894	1	3666	3	N	112	170	1			119
							123	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15376	X	12362	-0-	-3014	-0-	26	1	12073	3	N	239	338	1	1	8	84
							263	9									
06	13800	X	13171	-0-	-629	-0-	12	1	12900	3	N	235	164	1	3	8	152
							259	9									
07	13578	X	13059	-0-	-519	-0-	12837	3	222	9	N	202	170	1	1	8	183
08	13361	X	12954	-0-	-407	-0-	12737	3	217	9	N	197	171	1	1	8	208
09	13170	X	12172	-0-	-998	-0-	11976	3	196	9	N	178	173	1	1	8	212
10	13609	X	12677	-0-	-932	-0-	12471	3	206	9	N	187	171	1			228

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6991	-0-	-604	-0-	6890	3	101	9	N	92	164	1			77
06	7500	X	7044	-0-	-456	-0-	104	1	6831	3	N	99					176
							109	9									
07	7750	X	7014	-0-	-736	-0-	174	1	6731	3	N	99	161	1			114
							109	9									
08	7750	X	6456	-0-	-1294	-0-	287	1	6067	3	N	93	165	1			42
							102	9									
09	7500	X	6112	-0-	-1388	-0-	292	1	5731	3	N	81					123
							89	9									
10	7285	X	5893	-0-	-1392	-0-	391	1	5421	3	N	74	167	1			30
							81	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	899	-0-	-1116	-0-	547	1	330	3	N	20					154
							22	9									
06	2070	X	1152	-0-	-918	-0-	650	1	473	3	N	26					180
							29	9									
07	2139	X	701	-0-	-1438	-0-	660	1	6	3	N	32	174	1			38
							35	9									
08	2139	X	853	-0-	-1286	-0-	683	1	134	3	N	33	2	8			69
							36	9									
09	1530	X	921	-0-	-609	-0-	587	1	309	3	N	23					92
							25	9									
*10	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	645	1	1011	3	N	33					125
							36	9									

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7522	-0-	-104	-0-	7503	3	19	9	N	17					182
06	7980	X	6875	-0-	-1105	-0-	6858	3	17	9	N	15	170	1			27
07	8246	X	6508	-0-	-1738	-0-	6500	3	8	9	N	7					34
08	8246	X	7169	-0-	-1077	-0-	7155	3	14	9	N	13					47
09	7980	X	6802	-0-	-1178	-0-	6788	3	14	9	N	13					60
10	7533	X	7145	-0-	-388	-0-	7131	3	14	9	N	13					73

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6597	-0-	-192	-0-	6510	3	87	9	N	79	165	1			120
06	6570	X	5544	-0-	-1026	-0-	5441	3	103	9	N	94	168	1			46
07	6789	X	6234	-0-	-555	-0-	6125	3	109	9	N	99					145
08	6789	X	6019	-0-	-770	-0-	5932	3	87	9	N	79	165	1			59
09	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6791	3	77	9	N	70					129
*10	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7145	3	113	9	N	103	171	1			61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	10402	-0-	-14	-0-	10374	3	28	9	N	25					183
06	10080	X	9042	-0-	-1038	-0-	9022	3	20	9	N	18	165	1			36
07	10416	X	9277	-0-	-1139	-0-	9253	3	24	9	N	22					58
08	10416	X	9260	-0-	-1156	-0-	9236	3	24	9	N	22					80
09	10080	X	9443	-0-	-637	-0-	9421	3	22	9	N	20					100
10	10416	X	10316	-0-	-100	-0-	10290	3	26	9	N	24					124

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3928	3	66	9	N	60					183
06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	623	1	3885	3	N	63	172	1			74
							69	9									
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	698	1	4294	3	N	62					136
							68	9									
08	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	550	1	4748	3	N	61	165	1			32
							67	9									
09	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	543	1	4548	3	N	48					80
							53	9									
*10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	496	1	5531	3	N	61					141
							67	9									

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	8069	-0-	-1634	-0-	8041	3	28	9	N	25					181
06	9390	X	7655	-0-	-1735	-0-	7632	3	23	9	N	21	173	1			29
07	10230	X	8498	-0-	-1732	-0-	8472	3	26	9	N	24					53
08	10230	X	8158	-0-	-2072	-0-	8127	3	31	9	N	28					81
09	9900	X	7238	-0-	-2662	-0-	7214	3	24	9	N	22					103
*10	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9628	3	43	9	N	39					142

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	331	1	5159	3	N	350	342	1	1	8	141
							385	9									
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	251	1	4922	3	N	329	174	1	3	8	293
							362	9									
07	5921	X	5740	-0-	-181	-0-	266	1	5107	3	N	334	518	1	1	8	108
							367	9									
08	5921	X	5842	-0-	-79	-0-	343	1	5112	3	N	352	170	1	1	8	289
							387	9									
09	5730	X	5151	-0-	-579	-0-	459	1	4373	3	N	290	341	1	1	8	237
							319	9									
10	5890	X	5432	-0-	-458	-0-	461	1	4632	3	N	308	345	1	1	8	199
							339	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	6477	-0-	-1552	-0-	6466	3	11	9	N	10					179
06	7770	X	7403	-0-	-367	-0-	7403	3			N	-0-	177	1			2
07	8029	X	7495	-0-	-534	-0-	7489	3	6	9	N	5					7
08	8029	X	7374	-0-	-655	-0-	7367	3	7	9	N	6					13
09	7470	X	6895	-0-	-575	-0-	6887	3	8	9	N	7					20
10	7657	X	7531	-0-	-126	-0-	7524	3	7	9	N	6					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	6470	-0-	-1900	-0-	6455	3	15	9	N	14					32
06	7710	X	7291	-0-	-419	-0-	7282	3	9	9	N	8					40
07	7781	X	7466	-0-	-315	-0-	7456	3	10	9	N	9					49
08	7688	X	7120	-0-	-568	-0-	7109	3	11	9	N	10					59
09	7290	X	6748	-0-	-542	-0-	6742	3	6	9	N	5					64
10	7533	X	7021	-0-	-512	-0-	7010	3	11	9	N	10					74

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	597	-0-	-612	-0-	596	1	1	9	N	1	1	8			51
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	4					55
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	4					59
08	620	X	64	-0-	-556	-0-	64	3			N	-0-					59
09	600	X	79	-0-	-521	-0-	79	3			N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					62

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	296	1	4314	3	N	20	156	1			52
							22	9									
06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	465	1	4721	3	N	23	2	8			73
							25	9									
07	589	X	480	-0-	-109	-0-	477	1	3	9	N	3					76
08	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	839	1	1145	3	N	9					85
							10	9									
09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	557	1	4097	3	N	25	2	8			108
							28	9									
*10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	595	1	3974	3	N	22					130
							24	9									

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6932	-0-	-74	-0-	6876	3	56	9	N	51					152
06	6810	X	6613	-0-	-197	-0-	6559	3	54	9	N	49	1	8			200
07	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7027	3	34	9	N	31	184	1			47
08	7037	X	6691	-0-	-346	-0-	6648	3	43	9	N	39					86
09	6810	X	6379	-0-	-431	-0-	6333	3	46	9	N	42					128
10	7068	X	6540	-0-	-528	-0-	6495	3	45	9	N	41					169

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	321	1	4008	3	N	52	167	1			40
							57	9									
06	4500	X	3698	-0-	-802	-0-	486	1	3168	3	N	40					80
							44	9									
07	4681	X	4042	-0-	-639	-0-	400	1	3590	3	N	47					127
							52	9									
08	4681	X	3850	-0-	-831	-0-	402	1	3401	3	N	43	147	1			23
							47	9									
09	4530	X	3352	-0-	-1178	-0-	380	1	2932	3	N	36					59
							40	9									
10	4371	X	3450	-0-	-921	-0-	418	1	2995	3	N	34					93
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3790	-0-	-550	-0-	384	1	3348	3	N	53					128
							58	9									
06	4200	X	4034	-0-	-166	-0-	462	1	3522	3	N	45					173
							50	9									
07	4340	X	4148	-0-	-192	-0-	432	1	3658	3	N	53	169	1			57
							58	9									
08	3782	X	3710	-0-	-72	-0-	435	1	3217	3	N	53					110
							58	9									
09	4020	X	3719	-0-	-301	-0-	381	1	3291	3	N	43					153
							47	9									
10	4154	X	4133	-0-	-21	-0-	405	1	3674	3	N	49	152	1			50
							54	9									

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

05	6882	X	6572	-0-	-310	-0-	6522	3	50	9	N	45	172	1			116
06	6300	X	6249	-0-	-51	-0-	6197	3	52	9	N	47					163
07	6634	X	5756	-0-	-878	-0-	5727	3	29	9	N	26	177	1			12
08	6634	X	6464	-0-	-170	-0-	6427	3	37	9	N	34					46
09	6420	X	6159	-0-	-261	-0-	6106	3	53	9	N	48					94
10	6572	X	6283	-0-	-289	-0-	6237	3	46	9	N	42					136

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

05	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9550	3	85	9	N	77					270
06	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9496	3	75	9	N	68	175	1	1	8	162
07	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11137	3	91	9	N	83	170	1	1	8	74
08	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	83	1	9990	3	N	62					136
							68	9									
09	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10578	3	55	9	N	50	1	8			185
*10	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	3	1	10824	3	N	50	173	1			62
							55	9									

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

05	12741	X	11098	-0-	-1643	-0-	155	1	10895	3	N	44	172	1			49
							48	9									
06	12330	X	12078	-0-	-252	-0-	185	1	11798	3	N	86					135
							95	9									
07	12710	X	12156	-0-	-554	-0-	194	1	11882	3	N	73	171	1			37
							80	9									
08	12710	X	11758	-0-	-952	-0-	194	1	11505	3	N	54	1	8			90
							59	9									
09	12270	X	10904	-0-	-1366	-0-	163	1	10691	3	N	45					135
							50	9									
10	12493	X	11819	-0-	-674	-0-	176	1	11580	3	N	57					192
							63	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	6224	-0-	-1867	-0-	179	1	5934	3	N	101	178	1			73
							111	9									
06	7710	X	7273	-0-	-437	-0-	198	1	6977	3	N	89					162
							98	9									
07	7967	X	6995	-0-	-972	-0-	212	1	6684	3	N	90	176	1			76
							99	9									
08	7719	X	7122	-0-	-597	-0-	216	1	6800	3	N	96	1	8			171
							106	9									
09	7470	X	6118	-0-	-1352	-0-	207	1	5846	3	N	59	176	1			54
							65	9									
10	7502	X	6751	-0-	-751	-0-	242	1	6419	3	N	82					136
							90	9									

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	63	1	4058	3	N	12					91
							13	9									
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4291	3	14	9	N	13					104
07	4340	X	4298	-0-	-42	-0-	4287	3	11	9	N	10					114
08	4340	X	4275	-0-	-65	-0-	4265	3	10	9	N	9					123
09	4320	X	4181	-0-	-139	-0-	4169	3	12	9	N	11					134
10	4464	X	4168	-0-	-296	-0-	4158	3	10	9	N	9					143

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

05	10943	X	10077	-0-	-866	-0-	10032	3	45	9	N	41					95
06	10590	X	9390	-0-	-1200	-0-	9359	3	31	9	N	28					123
07	10819	X	9566	-0-	-1253	-0-	9494	3	72	9	N	65	175	1			13
08	10819	X	9440	-0-	-1379	-0-	9400	3	40	9	N	36					49
09	10020	X	9005	-0-	-1015	-0-	8968	3	37	9	N	34					83
10	10075	X	9240	-0-	-835	-0-	9196	3	44	9	N	40					123

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

05	2573	X	1251	-0-	-1322	-0-	553	1	686	3	N	11					149
							12	9									
06	2490	X	1339	-0-	-1151	-0-	667	1	662	3	N	9					158
							10	9									
07	2573	X	1661	-0-	-912	-0-	400	1	1246	3	N	14					172
							15	9									
08	2573	X	1791	-0-	-782	-0-	413	1	1367	3	N	10					182
							11	9									
09	2490	X	1165	-0-	-1325	-0-	395	1	766	3	N	4					186
							4	9									
10	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	363	1	1065	3	N	14	164	1			36
							15	9									

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

05	6665	X	6235	-0-	-430	-0-	6231	3	4	9	N	4					67
06	6450	X	5793	-0-	-657	-0-	5791	3	2	9	N	2					69
07	6510	X	6134	-0-	-376	-0-	6132	3	2	9	N	2					71
08	6417	X	6068	-0-	-349	-0-	6066	3	2	9	N	2					73
09	6210	X	5820	-0-	-390	-0-	5818	3	2	9	N	2					75
10	6231	X	5744	-0-	-487	-0-	5741	3	3	9	N	3					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5353	-0-	-599	-0-	492	1	4775	3	N	78	169	1	1	8	15
							86	9									
06	5670	X	5070	-0-	-600	-0-	494	1	4484	3	N	84	8	8			91
							92	9									
07	5859	X	4043	-0-	-1816	-0-	508	1	3450	3	N	77	3	8			165
							85	9									
08	5859	X	2364	-0-	-3495	-0-	517	1	1791	3	N	51	170	1	3	8	43
							56	9									
09	5430	X	3506	-0-	-1924	-0-	479	1	2944	3	N	75	4	8			114
							83	9									
*10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	489	1	5635	3	N	57	1	8			170
							63	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

05	9052	X	4419	-0-	-4633	-0-	4373	3	46	9	N	42					97
06	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9013	3	96	9	N	87					184
07	9672	X	9372	-0-	-300	-0-	9281	3	91	9	N	83	178	1			89
08	9672	X	8901	-0-	-771	-0-	8818	3	83	9	N	75					164
09	9360	X	5560	-0-	-3800	-0-	5	1	5502	3	N	48	176	1			36
							53	9									
10	9424	X	7227	-0-	-2197	-0-	7179	3	48	9	N	44					80

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

05	8711	X	8258	-0-	-453	-0-	8241	3	17	9	N	15					120
06	8430	X	8016	-0-	-414	-0-	8005	3	11	9	N	10					130
07	8711	X	7606	-0-	-1105	-0-	7600	3	6	9	N	5					135
08	8525	X	7249	-0-	-1276	-0-	7242	3	7	9	N	6					141
09	8250	X	7277	-0-	-973	-0-	7256	3	21	9	N	19					160
10	8277	X	7770	-0-	-507	-0-	7748	3	22	9	N	20					180

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

05	8091	X	6931	-0-	-1160	-0-	6903	3	28	9	N	25	180	1			36
06	7830	X	6462	-0-	-1368	-0-	6453	3	9	9	N	8					44
07	8091	X	6501	-0-	-1590	-0-	26	1	6466	3	N	8					52
							9	9									
08	8091	X	8052	-0-	-39	-0-	8042	3	10	9	N	9					61
09	7830	X	7374	-0-	-456	-0-	2	1	7362	3	N	9					70
							10	9									
*10	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7487	3	2	9	N	2					72

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

05	7378	X	7042	-0-	-336	-0-	6915	3	127	9	N	115	173	1			44
06	7140	X	6593	-0-	-547	-0-	6486	3	107	9	N	97					141
07	7316	X	6770	-0-	-546	-0-	6635	3	135	9	N	123	177	1			87
08	7068	X	6719	-0-	-349	-0-	6620	3	99	9	N	90					177
09	6810	X	6297	-0-	-513	-0-	6216	3	81	9	N	74	172	1			79
10	7037	X	6527	-0-	-510	-0-	6447	3	80	9	N	73					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	364	1	7862	3	N	112	169	1			57
							123	9									
06	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	220	1	6828	3	N	84	34	1	1	8	106
							92	9									
07	7285	X	7204	-0-	-81	-0-	245	1	6878	3	N	74	116	1			64
							81	9									
08	8339	X	6735	-0-	-1604	-0-	247	1	6411	3	N	70	66	1			68
							77	9									
09	8070	X	6560	-0-	-1510	-0-	232	1	6250	3	N	71					139
							78	9									
10	8339	X	7037	-0-	-1302	-0-	287	1	6669	3	N	74					213
							81	9									

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

05	7409	X	3213	-0-	-4196	-0-	187	1	2975	3	N	46	170	1	1	8	39
							51	9									
06	7170	X	306	-0-	-6864	-0-	306	1			N	-0-					39
07	7409	X	607	-0-	-6802	-0-	607	1			N	-0-					39
08	7409	X	587	-0-	-6822	-0-	587	1			N	-0-					39
09	6810	X	865	-0-	-5945	-0-	555	1	310	3	N	-0-					39
10	3224	X	2033	-0-	-1191	-0-	604	1	1429	3	N	-0-					39

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

05	6510	X	5439	-0-	-1071	-0-	169	1	5225	3	N	41	169	1			38
							45	9									
06	5910	X	5805	-0-	-105	-0-	134	1	5635	3	N	33					71
							36	9									
07	6572	X	5903	-0-	-669	-0-	102	1	5767	3	N	31					102
							34	9									
08	6572	X	5875	-0-	-697	-0-	90	1	5753	3	N	29					131
							32	9									
09	6360	X	5534	-0-	-826	-0-	113	1	5395	3	N	24					155
							26	9									
*10	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	4	1	6413	3	N	35					190
							39	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

05	3813	X	2849	-0-	-964	-0-	549	1	2222	3	N	71					163
							78	9									
06	3690	X	2386	-0-	-1304	-0-	586	1	1708	3	N	84	175	1	2	8	70
							92	9									
07	3813	X	2435	-0-	-1378	-0-	611	1	1726	3	N	89	1	8			158
							98	9									
08	3627	X	3092	-0-	-535	-0-	556	1	2448	3	N	80	1	8			237
							88	9									
09	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	396	1	3277	3	N	105	166	1	2	8	174
							116	9									
*10	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	423	1	3340	3	N	107	175	1			106
							118	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4138	-0-	-946	-0-	619	1	3486	3	N	30					84
							33	9									
06	4920	X	3704	-0-	-1216	-0-	600	1	3072	3	N	29					113
							32	9									
07	5084	X	4084	-0-	-1000	-0-	619	1	3437	3	N	25					138
							28	9									
08	5084	X	4267	-0-	-817	-0-	620	1	3617	3	N	27					165
							30	9									
09	4260	X	3467	-0-	-793	-0-	594	1	2845	3	N	25					190
							28	9									
10	4123	X	3696	-0-	-427	-0-	620	1	3043	3	N	30	174	1			46
							33	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7154	-0-	-937	-0-	7139	3	15	9	N	14					148
06	7830	X	6857	-0-	-973	-0-	6835	3	22	9	N	20					168
07	8060	X	6860	-0-	-1200	-0-	6837	3	23	9	N	21	179	1			10
08	7905	X	6721	-0-	-1184	-0-	6701	3	20	9	N	18					28
09	7290	X	6550	-0-	-740	-0-	6527	3	23	9	N	21					49
10	7161	X	6929	-0-	-232	-0-	6904	3	25	9	N	23					72

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7556	-0-	-628	-0-	7525	3	31	9	N	28					75
06	7920	X	7287	-0-	-633	-0-	7258	3	29	9	N	26	1	8			100
07	8184	X	7320	-0-	-864	-0-	7292	3	28	9	N	25					125
08	7812	X	7321	-0-	-491	-0-	7293	3	28	9	N	25					150
09	7470	X	6961	-0-	-509	-0-	6937	3	24	9	N	22					172
10	7564	X	7091	-0-	-473	-0-	7068	3	23	9	N	21					193

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3722	-0-	-370	-0-	603	1	3046	3	N	66					188
							73	9									
06	3870	X	3397	-0-	-473	-0-	600	1	2735	3	N	56	172	1			72
							62	9									
07	3999	X	3520	-0-	-479	-0-	605	1	2845	3	N	64					136
							70	9									
08	3813	X	3746	-0-	-67	-0-	562	1	3114	3	N	64	166	1			34
							70	9									
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	312	1	3581	3	N	63					97
							69	9									
*10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	325	1	3926	3	N	84					181
							92	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6789	3	23	9	N	21	180	1			65
06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6446	3	64	9	N	58					123
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5846	3	12	9	N	11					134
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6069	3	10	9	N	9					143
09	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6206	3	19	9	N	17					160
*10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5994	3	23	9	N	21					181

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	242	-0-	-5555	-0-	240	1	2	9	N	2					173
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					173
07	6262	X	573	-0-	-5689	-0-	573	1			N	-0-					173
08	6262	X	627	-0-	-5635	-0-	627	1			N	-0-	156	1			17
09	6060	X	564	-0-	-5496	-0-	564	1			N	-0-					17
*10	725	X	725	-0-	-0-	-0-	583	1	142	3	N	-0-					17

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7020	3	4	9	N	4					94
06	6510	X	4614	-0-	-1896	-0-	4610	3	4	9	N	4					98
07	6727	X	1911	-0-	-4816	-0-	1911	3			N	-0-					98
08	6727	X	1323	-0-	-5404	-0-	1323	3			N	-0-					98
09	6510	X	208	-0-	-6302	-0-	208	3			N	-0-					98
10	6727	X	1626	-0-	-5101	-0-	1626	3			N	-0-					98

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	9212	-0-	-2351	-0-	9167	3	45	9	N	41					174
06	11190	X	8498	-0-	-2692	-0-	8469	3	29	9	N	26	174	1			26
07	10974	X	7995	-0-	-2979	-0-	7955	3	40	9	N	36					62
08	10664	X	10179	-0-	-485	-0-	10137	3	42	9	N	38					100
09	9870	X	9661	-0-	-209	-0-	9624	3	37	9	N	34					134
*10	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10809	3	64	9	N	58	169	1			23

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6578	-0-	-459	-0-	6443	3	135	9	N	123	170	1			110
06	6810	X	6407	-0-	-403	-0-	6271	3	136	9	N	124	167	1			67
07	7037	X	6594	-0-	-443	-0-	6460	3	134	9	N	122					189
08	7037	X	6277	-0-	-760	-0-	6172	3	105	9	N	95	170	1			114
09	6630	X	6166	-0-	-464	-0-	6053	3	113	9	N	103	172	1			45
10	6634	X	6342	-0-	-292	-0-	6206	3	136	9	N	124					169

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	9417	-0-	-875	-0-	9293	3	124	9	N	113	168	1			121
06	9960	X	9456	-0-	-504	-0-	9355	3	101	9	N	92	177	1			36
07	10292	X	9786	-0-	-506	-0-	9655	3	131	9	N	119					155
08	10075	X	9262	-0-	-813	-0-	9148	3	114	9	N	104	174	1			85
09	9450	X	6339	-0-	-3111	-0-	6265	3	74	9	N	67					152
10	9796	X	3400	-0-	-6396	-0-	3314	3	86	9	N	78	171	1			59

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5948	-0-	-469	-0-	5887	3	61	9	N	55	171	1			26
06	6210	X	5414	-0-	-796	-0-	5355	3	59	9	N	54					80
07	6324	X	5524	-0-	-800	-0-	5471	3	53	9	N	48					128
08	6107	X	5573	-0-	-534	-0-	5523	3	50	9	N	45					173
09	5880	X	5173	-0-	-707	-0-	5126	3	47	9	N	43	170	1			46
10	5952	X	5410	-0-	-542	-0-	5355	3	55	9	N	50					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	10038	-0-	-409	-0-	9910	3	128	9	N	116	173	1			157
06	10110	X	9696	-0-	-414	-0-	9569	3	127	9	N	115					272
07	10323	X	9909	-0-	-414	-0-	9784	3	125	9	N	114	169	1			217
08	10199	X	9747	-0-	-452	-0-	9636	3	111	9	N	101	170	1			148
09	9870	X	9087	-0-	-783	-0-	8974	3	113	9	N	103	167	1			84
10	10044	X	8997	-0-	-1047	-0-	8885	3	112	9	N	102					186

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5654	-0-	-825	-0-	5632	3	22	9	N	20					131
06	6270	X	5372	-0-	-898	-0-	5361	3	11	9	N	10					141
07	6448	X	5849	-0-	-599	-0-	5829	3	20	9	N	18					159
08	6169	X	5856	-0-	-313	-0-	5837	3	19	9	N	17					176
09	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5787	3	15	9	N	14	169	1			21
*10	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6049	3	13	9	N	12					33

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	5991	-0-	-2441	-0-	5938	3	53	9	N	48					132
06	8340	X	4512	-0-	-3828	-0-	4472	3	40	9	N	36					168
07	8618	X	4171	-0-	-4447	-0-	4142	3	29	9	N	26	173	1			21
08	8618	X	6502	-0-	-2116	-0-	6448	3	54	9	N	49					70
09	7170	X	6460	-0-	-710	-0-	6414	3	46	9	N	42					112
*10	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7131	3	47	9	N	43					155

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	9536	-0-	-911	-0-	9493	3	43	9	N	39					183
06	10110	X	9165	-0-	-945	-0-	9152	3	13	9	N	12					195
07	10416	X	9342	-0-	-1074	-0-	9298	3	44	9	N	40	166	1			69
08	10168	X	9223	-0-	-945	-0-	9190	3	33	9	N	30					99
09	9570	X	8789	-0-	-781	-0-	8750	3	39	9	N	35					134
10	9548	X	8829	-0-	-719	-0-	8801	3	28	9	N	25					159

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	14916	-0-	-956	-0-	14846	3	70	9	N	64					153
06	15360	X	14070	-0-	-1290	-0-	14007	3	63	9	N	57	166	1			44
07	15872	X	15691	-0-	-181	-0-	15638	3	53	9	N	48					92
08	15593	X	15190	-0-	-403	-0-	15125	3	65	9	N	59					151
09	14730	X	14151	-0-	-579	-0-	14097	3	54	9	N	49	171	1			29
10	15686	X	14845	-0-	-841	-0-	14787	3	58	9	N	53					82

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	11241	-0-	-260	-0-	11216	3	25	9	N	23	177	1	1	8	33
06	11130	X	10756	-0-	-374	-0-	10732	3	24	9	N	22	6	8			49
07	11346	X	10889	-0-	-457	-0-	10869	3	20	9	N	18	2	8			65
08	11346	X	10790	-0-	-556	-0-	10770	3	20	9	N	18	2	8			81
09	10980	X	10213	-0-	-767	-0-	10198	3	15	9	N	14	3	8			92
10	11253	X	10426	-0-	-827	-0-	10407	3	19	9	N	17	1	8			108

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	9289	-0-	-2584	-0-	9274	3	15	9	N	14	1	8			74
06	11490	X	7494	-0-	-3996	-0-	7480	3	14	9	N	13	3	8			84
07	11811	X	8802	-0-	-3009	-0-	8781	3	21	9	N	19	1	8			102
08	11191	X	8253	-0-	-2938	-0-	8224	3	29	9	N	26	1	8			127
09	9600	X	9118	-0-	-482	-0-	9093	3	25	9	N	23	2	8			148
10	9300	X	7879	-0-	-1421	-0-	7867	3	12	9	N	11					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4432	-0-	-838	-0-	47	1	4301	3	N	76	169	1			76
							84	9									
06	5100	X	4757	-0-	-343	-0-	48	1	4586	3	N	112					188
							123	9									
07	5425	X	4642	-0-	-783	-0-	50	1	4483	3	N	99	172	1			115
							109	9									
08	5425	X	5073	-0-	-352	-0-	28	1	4929	3	N	105	175	1			45
							116	9									
09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	6	1	5722	3	N	121					166
							133	9									
*10	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6099	3	128	9	N	116	176	1			106

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4389	3	29	9	N	26					209
06	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4089	3	21	9	N	19	176	1	1	8	51
07	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4143	3	37	9	N	34					85
08	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3957	3	31	9	N	28					113
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3931	3	40	9	N	36					149
*10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3965	3	24	9	N	22					171

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5920	-0-	-373	-0-	5779	3	141	9	N	128	172	1			149
06	6090	X	5731	-0-	-359	-0-	5569	3	162	9	N	147	169	1	2	8	125
07	6231	X	5681	-0-	-550	-0-	5575	3	106	9	N	96	180	1	1	8	40
08	6169	X	5510	-0-	-659	-0-	5388	3	122	9	N	111	1	8			150
09	5880	X	5251	-0-	-629	-0-	5129	3	122	9	N	111	174	1	1	8	86
10	5921	X	5322	-0-	-599	-0-	5220	3	102	9	N	93					179

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	9678	-0-	-3218	-0-	9659	3	19	9	N	17					49
06	11160	X	10847	-0-	-313	-0-	10825	3	22	9	N	20					69
07	11222	X	10968	-0-	-254	-0-	10954	3	14	9	N	13	66	1			16
08	11067	X	10953	-0-	-114	-0-	10936	3	17	9	N	15					31
09	10860	X	9625	-0-	-1235	-0-	9610	3	15	9	N	14					45
10	11222	X	10469	-0-	-753	-0-	10451	3	18	9	N	16					61

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	10508	-0-	-2016	-0-	10475	3	33	9	N	30					74
06	12480	X	11834	-0-	-646	-0-	11791	3	43	9	N	39					113
07	12896	X	11522	-0-	-1374	-0-	11482	3	40	9	N	36	117	1			32
08	12896	X	11209	-0-	-1687	-0-	11169	3	40	9	N	36					68
09	12030	X	10549	-0-	-1481	-0-	10518	3	31	9	N	28					96
10	12214	X	11219	-0-	-995	-0-	11182	3	37	9	N	34					130

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	11684	-0-	-1181	-0-	11579	3	105	9	N	95					194
06	12450	X	11633	-0-	-817	-0-	11542	3	91	9	N	83	173	1			104
07	12865	X	11600	-0-	-1265	-0-	11537	3	63	9	N	57					161
08	12741	X	12032	-0-	-709	-0-	11970	3	62	9	N	56	168	1			49
09	11910	X	11121	-0-	-789	-0-	11067	3	54	9	N	49					98
10	12028	X	11184	-0-	-844	-0-	11126	3	58	9	N	53					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5539	3	43	9	N	39	176	1			36
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5337	3	19	9	N	17					53
07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5888	3	18	9	N	16					69
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5345	3	19	9	N	17					86
09	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4914	3	18	9	N	16					102
*10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5226	3	15	9	N	14					116

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	2958	-0-	-2777	-0-	2930	3	28	9	N	25					166
06	5550	X	3302	-0-	-2248	-0-	3243	3	59	9	N	54	167	1			53
07	5394	X	3454	-0-	-1940	-0-	3386	3	68	9	N	62					115
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3233	3	53	9	N	48					163
09	3300	X	3186	-0-	-114	-0-	3147	3	39	9	N	35	168	1			30
10	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	3310	3	44	9	N	40					70

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6362	-0-	-210	-0-	6330	3	32	9	N	29					180
06	6390	X	6082	-0-	-308	-0-	6051	3	31	9	N	28	164	1	1	8	43
07	6603	X	6112	-0-	-491	-0-	6080	3	32	9	N	29					72
08	6603	X	6202	-0-	-401	-0-	6163	3	39	9	N	35	1	8			106
09	6270	X	5837	-0-	-433	-0-	5808	3	29	9	N	26	1	8			131
10	6355	X	6119	-0-	-236	-0-	6078	3	41	9	N	37					168

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5160	-0-	-1412	-0-	5086	3	74	9	N	67	174	1			53
06	6210	X	4614	-0-	-1596	-0-	4527	3	87	9	N	79	2	8			130
07	6789	X	4373	-0-	-2416	-0-	4298	3	75	9	N	68	171	1	1	8	26
08	6789	X	5086	-0-	-1703	-0-	4994	3	92	9	N	84	1	8			109
09	6570	X	2149	-0-	-4421	-0-	2099	3	50	9	N	45	6	8			148
10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					148

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5900	3	42	9	N	38					71
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5232	3	36	9	N	33	1	8			103
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4944	3	46	9	N	42	1	8			144
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4388	3	23	9	N	21					165
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5075	3	35	9	N	32	175	1	1	8	21
*10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4507	3	7	9	N	6					27

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	3782	-0-	-2790	-0-	399	1	3355	3	N	25					94
							28	9									
06	6360	X	4547	-0-	-1813	-0-	317	1	4205	3	N	23					117
							25	9									
07	4898	X	4554	-0-	-344	-0-	341	1	4183	3	N	27					144
							30	9									
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	354	1	4334	3	N	25					169
							28	9									
09	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	340	1	4532	3	N	25	170	1			24
							28	9									
10	4712	X	4180	-0-	-532	-0-	381	1	3777	3	N	20					44
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5818	3	98	9	N	89					159
06	5580	X	5563	-0-	-17	-0-	5486	3	77	9	N	70	174	1			55
07	5766	X	5633	-0-	-133	-0-	5546	3	87	9	N	79					134
08	5766	X	5544	-0-	-222	-0-	5469	3	75	9	N	68	170	1			32
09	5580	X	5304	-0-	-276	-0-	5220	3	84	9	N	76					108
10	5766	X	5361	-0-	-405	-0-	5281	3	80	9	N	73					181

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6095	-0-	-415	-0-	6053	3	42	9	N	38					75
06	6300	X	5842	-0-	-458	-0-	5803	3	39	9	N	35	1	8			109
07	6510	X	5867	-0-	-643	-0-	5831	3	36	9	N	33					142
08	6324	X	5917	-0-	-407	-0-	5880	3	37	9	N	34					176
09	6000	X	5734	-0-	-266	-0-	5692	3	42	9	N	38	171	1	1	8	42
10	6107	X	5952	-0-	-155	-0-	5906	3	46	9	N	42					84

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	46	1	4863	3	N	50					89
							55	9									
06	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	42	1	4902	3	N	65					154
							72	9									
07	5022	X	4748	-0-	-274	-0-	43	1	4647	3	N	53	173	1			34
							58	9									
08	5022	X	4267	-0-	-755	-0-	56	1	4153	3	N	53					87
							58	9									
09	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	12	1	5243	3	N	84					171
							92	9									
10	5177	X	4977	-0-	-200	-0-	16	1	4904	3	N	52	178	1			45
							57	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	4989	-0-	-870	-0-	895	1	3973	3	N	110	127	1			88
							121	9									
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	869	1	6104	3	N	170	168	1			90
							187	9									
07	5859	X	5741	-0-	-118	-0-	898	1	4723	3	N	109	73	1			126
							120	9									
08	5828	X	5092	-0-	-736	-0-	896	1	4091	3	N	95	162	1	2	8	57
							105	9									
09	7170	X	5241	-0-	-1929	-0-	817	1	4303	3	N	110					167
							121	9									
10	7409	X	4929	-0-	-2480	-0-	898	1	3934	3	N	88					255
							97	9									

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273913 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7507 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/03/2016 - W/O TO 09-281968

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3439	-0-	-188	-0-	3420	3	19	9	N	17					216
06	3510	X	3314	-0-	-196	-0-	3299	3	15	9	N	14	178	1	1	8	51
07	3627	X	3364	-0-	-263	-0-	3336	3	28	9	N	25	1	8			75
08	3503	X	3221	-0-	-282	-0-	3197	3	24	9	N	22					97
09	3330	X	3081	-0-	-249	-0-	3055	3	26	9	N	24	1	8			120
10	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	3107	3	17	9	N	15					135

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

05	3937	X	3727	-0-	-210	-0-	3670	3	57	9	N	52					92
06	3810	X	3577	-0-	-233	-0-	3526	3	51	9	N	46	1	8			137
07	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	3655	3	34	9	N	31	1	8			167
08	3906	X	3698	-0-	-208	-0-	3656	3	42	9	N	38	162	1			43
09	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	3512	3	44	9	N	40	1	8			82
10	3720	X	3713	-0-	-7	-0-	3661	3	52	9	N	47					129

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

05	4371	X	3961	-0-	-410	-0-	3954	3	7	9	N	6					47
06	3930	X	3853	-0-	-77	-0-	3845	3	8	9	N	7					54
07	4092	X	3749	-0-	-343	-0-	3743	3	6	9	N	5					59
08	4092	X	3242	-0-	-850	-0-	3238	3	4	9	N	4					63
09	3960	X	3372	-0-	-588	-0-	3370	3	2	9	N	2					65
10	3968	X	3601	-0-	-367	-0-	3593	3	8	9	N	7					72

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	2978	3	168	9	N	153	171	1			89
06	3030	X	2961	-0-	-69	-0-	2828	3	133	9	N	121	173	1			37
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3374	3	178	9	N	162					199
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3261	3	211	9	N	192	175	1			216
09	3090	X	3018	-0-	-72	-0-	2858	3	160	9	N	145	172	1			189
10	3565	X	3028	-0-	-537	-0-	2867	3	161	9	N	146	174	1			161

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

05	9393	X	6938	-0-	-2455	-0-	6899	3	39	9	N	35					184
06	9090	X	6491	-0-	-2599	-0-	6428	3	63	9	N	57	177	1			64
07	8463	X	6312	-0-	-2151	-0-	6256	3	56	9	N	51					115
08	8184	X	6890	-0-	-1294	-0-	6834	3	56	9	N	51					166
09	7350	X	6102	-0-	-1248	-0-	6056	3	46	9	N	42	173	1			35
10	6944	X	6237	-0-	-707	-0-	6192	3	45	9	N	41					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4721	-0-	-208	-0-	91	1	4568	3	N	56					166
							62	9									
06	4770	X	4421	-0-	-349	-0-	131	1	4245	3	N	41	174	1			33
							45	9									
07	4929	X	4545	-0-	-384	-0-	96	1	4392	3	N	52					85
							57	9									
08	4867	X	4585	-0-	-282	-0-	81	1	4441	3	N	57					142
							63	9									
09	4710	X	4079	-0-	-631	-0-	84	1	3942	3	N	48	173	1			17
							53	9									
10	4712	X	4100	-0-	-612	-0-	72	1	3981	3	N	43					60
							47	9									

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	433	1	3150	3	N	222	166	1	1	8	80
							244	9									
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	382	1	3131	3	N	210	172	1	4	8	114
							231	9									
07	3844	X	3829	-0-	-15	-0-	422	1	3188	3	N	199	173	1	1	8	139
							219	9									
08	3844	X	3695	-0-	-149	-0-	417	1	3062	3	N	196	153	1	1	8	181
							216	9									
09	3750	X	3560	-0-	-190	-0-	369	1	2997	3	N	176	165	1	2	8	190
							194	9									
10	3875	X	3788	-0-	-87	-0-	406	1	3182	3	N	182	162	1	1	8	209
							200	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3616	-0-	-507	-0-	120	1	3432	3	N	58	174	1			111
							64	9									
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	102	1	3971	3	N	85					196
							94	9									
07	4123	X	4034	-0-	-89	-0-	103	1	3848	3	N	75	173	1			98
							83	9									
08	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	82	1	3651	3	N	51					149
							56	9									
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	44	1	4812	3	N	90	173	1			66
							99	9									
*10	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	46	1	4857	3	N	74					140
							81	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7688	3	182	9	N	165	175	1			90
06	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7479	3	172	9	N	156	174	1			72
07	7843	X	7642	-0-	-201	-0-	7459	3	183	9	N	166	176	1			62
08	7874	X	6107	-0-	-1767	-0-	30	1	5939	3	N	125					187
							138	9									
09	7650	X	5451	-0-	-2199	-0-	71	1	5228	3	N	138	170	1			155
							152	9									
10	7905	X	5285	-0-	-2620	-0-	65	1	5046	3	N	158	172	1			141
							174	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5413	3	24	9	N	22					154
06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5368	3	29	9	N	26					180
07	5549	X	5299	-0-	-250	-0-	5282	3	17	9	N	15					195
08	5549	X	5219	-0-	-330	-0-	5212	3	7	9	N	6					201
09	5400	X	4865	-0-	-535	-0-	4862	3	3	9	N	3					204
10	5580	X	5011	-0-	-569	-0-	5001	3	10	9	N	9					213

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

05	1767	N	1200	-0-	-567	-0-	133	1	1045	3	N	20	1	8			47
							22	9									
06	1710	X	1650	-0-	-60	-0-	1617	3	33	9	N	30	9	8			68
07	1767	X	993	-0-	-774	-0-	973	3	20	9	N	18	3	8			83
08	1767	X	1314	-0-	-453	-0-	1285	3	29	9	N	26	3	8			106
09	1650	X	1341	-0-	-309	-0-	1313	3	28	9	N	25	5	8			126
10	1705	X	1650	-0-	-55	-0-	1621	3	29	9	N	26	1	8			151

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

05	5146	X	4783	-0-	-363	-0-	4724	3	59	9	N	54	1	8			97
06	4980	X	4961	-0-	-19	-0-	4896	3	65	9	N	59	4	8			152
07	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	4935	3	56	9	N	51	172	1	2	8	29
08	4867	X	4829	-0-	-38	-0-	4772	3	57	9	N	52	1	8			80
09	4950	X	4664	-0-	-286	-0-	4605	3	59	9	N	54	2	8			132
10	5115	X	4859	-0-	-256	-0-	4811	3	48	9	N	44	1	8			175

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

05	5735	X	3430	-0-	-2305	-0-	172	1	3236	3	N	20					139
							22	9									
06	5550	X	404	-0-	-5146	-0-	403	1	1	9	N	1					140
07	5022	X	618	-0-	-4404	-0-	618	1			N	-0-					140
08	5022	X	566	-0-	-4456	-0-	564	1	2	9	N	2					142
09	4860	X	592	-0-	-4268	-0-	592	1			N	-0-					142
10	3441	X	1738	-0-	-1703	-0-	611	1	1127	3	N	-0-					142

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

05	4216	X	3464	-0-	-752	-0-	279	1	3126	3	N	54	64	1			54
							59	9									
06	4080	X	3848	-0-	-232	-0-	362	1	3450	3	N	33	2	8			85
							36	9									
07	4216	X	4133	-0-	-83	-0-	275	1	3789	3	N	63	1	8			147
							69	9									
08	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	230	1	3890	3	N	53	168	1	1	8	31
							58	9									
09	3960	X	3497	-0-	-463	-0-	146	1	3325	3	N	24	1	8			54
							26	9									
10	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	3804	3	55	9	N	50					104

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

05	10261	X	8285	-0-	-1976	-0-	8272	3	13	9	N	12	175	1			13
06	9180	X	9093	-0-	-87	-0-	9075	3	18	9	N	16					29
07	9176	X	9116	-0-	-60	-0-	9102	3	14	9	N	13					42
08	9114	X	8948	-0-	-166	-0-	8934	3	14	9	N	13					55
09	9090	X	8354	-0-	-736	-0-	8343	3	11	9	N	10					65
10	9393	X	9009	-0-	-384	-0-	8994	3	15	9	N	14					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	6621	-0-	-2059	-0-	6611	3	10	9	N	9					170
06	8400	X	6082	-0-	-2318	-0-	6074	3	8	9	N	7					177
07	8680	X	6433	-0-	-2247	-0-	6423	3	10	9	N	9	173	1			13
08	8463	X	6670	-0-	-1793	-0-	6659	3	11	9	N	10					23
09	7710	X	5021	-0-	-2689	-0-	5014	3	7	9	N	6					29
10	6634	X	5211	-0-	-1423	-0-	5205	3	6	9	N	5					34

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3544	3	36	9	N	33	174	1			56
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3523	3	35	9	N	32					88
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3308	3	28	9	N	25					113
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3394	3	26	9	N	24					137
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3492	3	40	9	N	36					173
*10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3644	3	52	9	N	47					220

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	284	-0-	-10442	-0-	284	1			N	-0-					160
06	10380	X	4239	-0-	-6141	-0-	335	1	3554	3	N	318	170	1	4	8	304
							350	9									
07	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	59	1	10785	3	N	499	682	1	1	8	120
							549	9									
08	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	48	1	10942	3	N	447	338	1			229
							492	9									
09	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	10644	3	416	9	N	378	508	1			99
10	11408	X	11344	-0-	-64	-0-	10913	3	431	9	N	392	345	1			146

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	5109	-0-	-6113	-0-	189	1	4879	3	N	37					125
							41	9									
06	10500	X	2352	-0-	-8148	-0-	351	1	1976	3	N	23					148
							25	9									
07	9703	X	992	-0-	-8711	-0-	396	1	579	3	N	15					163
							17	9									
08	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					163
09	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	182	1	8678	3	N	37	143	1			57
							41	9									
*10	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10342	3	73	9	N	66					123

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	312	1	6844	3	N	69					133
							76	9									
06	11910	X	9321	-0-	-2589	-0-	248	1	8939	3	N	122	163	1			92
							134	9									
07	12307	X	12052	-0-	-255	-0-	109	1	11776	3	N	152	164	1			80
							167	9									
08	12307	X	12301	-0-	-6	-0-	121	1	12041	3	N	126	163	1			43
							139	9									
09	11010	X	9939	-0-	-1071	-0-	49	1	9773	3	N	106	22	1			127
							117	9									
10	12059	X	10888	-0-	-1171	-0-	10744	3	144	9	N	131	164	1			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4076	3	31	9	N	28					115
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4152	3	25	9	N	23	1	8			137
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4340	3	25	9	N	23					160
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4325	3	26	9	N	24					184
09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3994	3	17	9	N	15	175	1			24
*10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4006	3	25	9	N	23					47

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	459	-0-	-130	-0-	452	1	7	9	N	6	2	8			72
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	537	1	11	9	N	10					82
07	3100	N	3880	-0-	780	780	562	1	3294	3	N	22					104
							24	9									
08	3100	N	3697	-0-	597	1377	560	1	3117	3	N	18					122
							20	9									
09	3000	N	1742	-0-	-1258	119	594	1	1134	3	N	13					135
							14	9									
*10	1804	X	1685	-0-	-119	-0-	735	1	939	3	N	10					145
							11	9									

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14077	X	6615	-0-	-7462	-0-	361	1	6192	3	N	56	2	8			177
							62	9									
06	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	332	1	9232	3	N	52	175	1			54
							57	9									
07	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	334	1	9667	3	N	44					98
							48	9									
08	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	335	1	10542	3	N	38					136
							42	9									
09	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	250	1	10131	3	N	42					178
							46	9									
*10	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	164	1	11548	3	N	30					208
							33	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8083	3	79	9	N	72					142
06	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7870	3	81	9	N	74	169	1			47
07	8122	X	7937	-0-	-185	-0-	7862	3	75	9	N	68					115
08	8153	X	7562	-0-	-591	-0-	7492	3	70	9	N	64					179
09	7950	X	6993	-0-	-957	-0-	6919	3	74	9	N	67	173	1			73
10	8215	X	7118	-0-	-1097	-0-	7045	3	73	9	N	66					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3920	3	20	9	N	18	176	1			130
06	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3810	3	29	9	N	26					156
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4008	3	23	9	N	21					177
08	3720	X	3704	-0-	-16	-0-	3698	3	6	9	N	5					182
09	3600	X	3300	-0-	-300	-0-	3280	3	20	9	N	18					200
10	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	3530	3	20	9	N	18					218

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	1434	-0-	-984	-0-	1406	3	28	9	N	25					59
06	2220	X	856	-0-	-1364	-0-	833	3	23	9	N	21					80
07	1860	X	1121	-0-	-739	-0-	1096	3	25	9	N	23					103
08	1860	X	121	-0-	-1739	-0-	104	3	17	9	N	15					118
09	1650	X	180	-0-	-1470	-0-	158	3	22	9	N	20					138
*10	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1607	3	39	9	N	35					173

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1781	3	22	9	N	20					149
06	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1657	3	15	9	N	14					163
07	1798	N	1521	-0-	-277	-0-	1486	3	35	9	N	32	171	1			24
08	1798	N	1565	-0-	-233	-0-	1551	3	14	9	N	13					37
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1743	3	13	9	N	12					49
*10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1794	3	23	9	N	21					70

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	6637	-0-	-369	-0-	6611	3	26	9	N	24					159
06	6780	X	6719	-0-	-61	-0-	6690	3	29	9	N	26					185
07	7006	X	4084	-0-	-2922	-0-	4050	3	34	9	N	31	164	1			52
08	6634	X	4285	-0-	-2349	-0-	4272	3	13	9	N	12					64
09	6720	X	4475	-0-	-2245	-0-	4462	3	13	9	N	12					76
10	6944	X	4787	-0-	-2157	-0-	4769	3	18	9	N	16					92

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	729	-0-	-5905	-0-	453	1	276	9	N	251	342	1			98
06	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	344	1	8873	3	N	421	348	1			171
							463	9									
07	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	360	1	11052	3	N	371	346	1			196
							408	9									
08	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	222	1	11624	3	N	364	341	1			219
							400	9									
09	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	166	1	11526	3	N	321	353	1			187
							353	9									
10	11811	X	11436	-0-	-375	-0-	183	1	10901	3	N	320	351	1			156
							352	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		251	-0-	251	251	200	1	51	9	N	46	3	8			43
10	14B2 EXT		1755	-0-	1755	2006	369	1	1214	3	N	156	1	8			198
							172	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

05	2728	X	2433	-0-	-295	-0-	504	1	1904	3	N	23	1	8			72
							25	9									
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	600	1	2168	3	N	41	4	8			109
							45	9									
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	620	1	2253	3	N	43	2	8			150
							47	9									
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	616	1	2164	3	N	32	161	1	2	8	19
							35	9									
09	2760	N	2578	-0-	-182	-0-	325	1	2228	3	N	23	2	8			40
							25	9									
*10	3100	N	3236	-0-	136	136	215	1	2989	3	N	29	1	8			68
							32	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274007 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7117 - 10732

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	101	1	5359	3	N	188	171	1			105
							207	9									
06	5370	X	5286	-0-	-84	-0-	5111	3	175	9	N	159	175	1			89
07	5642	X	5177	-0-	-465	-0-	5028	3	149	9	N	135	171	1			53
08	5673	X	5541	-0-	-132	-0-	5334	3	207	9	N	188	170	1			71
09	5490	X	5303	-0-	-187	-0-	5112	3	191	9	N	174	175	1			70
10	5673	X	5427	-0-	-246	-0-	5228	3	199	9	N	181	177	1			74

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6915	-0-	-153	-0-	6891	3	24	9	N	22					100
06	6840	X	4625	-0-	-2215	-0-	4614	3	11	9	N	10					110
07	7068	X	6915	-0-	-153	-0-	6880	3	35	9	N	32					142
08	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7280	3	57	9	N	52					194
09	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6850	3	57	9	N	52	173	1			73
10	6913	X	6687	-0-	-226	-0-	6613	3	74	9	N	67					140

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	460	-0-	-687	-0-	428	3	32	9	N	29					167
06	1050	N	572	-0-	-478	-0-	548	3	24	9	N	22	2	8			187
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	890	3	22	9	N	20	163	1	1	8	43
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	825	3	33	9	N	30	1	8			72
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	799	3	23	9	N	21	1	8			92
10	899	N	730	-0-	-169	-0-	693	3	37	9	N	34					126

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5777	-0-	-857	-0-	240	1	5341	3	N	178	164	1			165
							196	9									
06	6270	X	5542	-0-	-728	-0-	210	1	5144	3	N	171	175	1			161
							188	9									
07	6479	X	5676	-0-	-803	-0-	233	1	5264	3	N	163	170	1			154
							179	9									
08	5983	X	5534	-0-	-449	-0-	238	1	5124	3	N	156	173	1	1	8	136
							172	9									
09	5700	X	4951	-0-	-749	-0-	231	1	4596	3	N	113	169	1			80
							124	9									
10	5766	X	5084	-0-	-682	-0-	257	1	4663	3	N	149					229
							164	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	9985	-0-	-3004	-0-	9966	3	19	9	N	17	178	1			18
06	12570	X	11042	-0-	-1528	-0-	11019	3	23	9	N	21					39
07	11625	X	10347	-0-	-1278	-0-	10338	3	9	9	N	8					47
08	11346	X	11110	-0-	-236	-0-	11091	3	19	9	N	17					64
09	11040	X	9791	-0-	-1249	-0-	9781	3	10	9	N	9					73
10	11408	X	10740	-0-	-668	-0-	10730	3	10	9	N	9					82

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	4914	-0-	-2061	-0-	396	1	4378	3	N	127	176	1			137
							140	9									
06	6060	X	4737	-0-	-1323	-0-	348	1	4264	3	N	114	174	1			77
							125	9									
07	5797	X	4792	-0-	-1005	-0-	386	1	4267	3	N	126	167	1			36
							139	9									
08	5456	X	4758	-0-	-698	-0-	392	1	4216	3	N	136	1	8			171
							150	9									
09	5130	X	5058	-0-	-72	-0-	326	1	4608	3	N	113	164	1			120
							124	9									
*10	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	359	1	4827	3	N	106	171	1			55
							117	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	7385	-0-	-2256	-0-	7363	3	22	9	N	20					64
06	9330	X	8225	-0-	-1105	-0-	8204	3	21	9	N	19					83
07	8990	X	8293	-0-	-697	-0-	8282	3	11	9	N	10	39	1			54
08	8804	X	7983	-0-	-821	-0-	7962	3	21	9	N	19					73
09	8220	X	5398	-0-	-2822	-0-	5391	3	7	9	N	6					79
*10	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8615	3	20	9	N	18					97

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	198	1	3057	3	N	69	174	1	1	8	81
							76	9									
06	2970	X	2522	-0-	-448	-0-	264	1	2192	3	N	60					141
							66	9									
07	3317	X	2595	-0-	-722	-0-	279	1	2239	3	N	70	169	1			42
							77	9									
08	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	266	1	2832	3	N	75					117
							83	9									
09	3210	X	3029	-0-	-181	-0-	260	1	2689	3	N	73					190
							80	9									
10	3317	X	3281	-0-	-36	-0-	239	1	2967	3	N	68	168	1			90
							75	9									

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	868	1	4746	3	N	111	164	1			147
							122	9									
06	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	840	1	4317	3	N	118	167	1			98
							130	9									
07	5828	X	4471	-0-	-1357	-0-	867	1	3493	3	N	101					199
							111	9									
08	5828	X	4763	-0-	-1065	-0-	841	1	3806	3	N	105	180	1	1	8	123
							116	9									
09	5640	X	5223	-0-	-417	-0-	818	1	4300	3	N	95	174	1			44
							105	9									
10	5735	X	5425	-0-	-310	-0-	868	1	4450	3	N	97					141
							107	9									

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

05	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	366	1	5955	3	N	56	2	8			130
							62	9									
06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	392	1	5639	3	N	58	12	8			176
							64	9									
07	5890	X	5418	-0-	-472	-0-	454	1	4902	3	N	56	166	1	4	8	62
							62	9									
08	5890	X	5643	-0-	-247	-0-	380	1	5202	3	N	55	5	8			112
							61	9									
09	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	352	1	5663	3	N	43	6	8			149
							47	9									
*10	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	338	1	5929	3	N	43	2	8			190
							47	9									

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7040	3	33	9	N	30					58
06	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7448	3	29	9	N	26	1	8			83
07	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7645	3	22	9	N	20					103
08	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7732	3	28	9	N	25					128
09	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7480	3	26	9	N	24					152
*10	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7888	3	22	9	N	20	159	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6865	3	94	9	N	85					174
06	6480	X	6164	-0-	-316	-0-	6081	3	83	9	N	75	171	1			78
07	6758	X	6200	-0-	-558	-0-	6106	3	94	9	N	85					163
08	6944	X	6151	-0-	-793	-0-	6068	3	83	9	N	75	171	1			67
09	6720	X	6147	-0-	-573	-0-	6050	3	97	9	N	88					155
10	6944	X	6385	-0-	-559	-0-	6297	3	88	9	N	80	166	1			69

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	11336	-0-	-3668	-0-	11297	3	39	9	N	35	172	1			59
06	14520	X	12129	-0-	-2391	-0-	12084	3	45	9	N	41	2	8			98
07	15004	X	12157	-0-	-2847	-0-	12126	3	31	9	N	28	1	8			125
08	15004	X	11991	-0-	-3013	-0-	11960	3	31	9	N	28	1	8			152
09	12990	X	11207	-0-	-1783	-0-	11174	3	33	9	N	30	1	8			181
10	12524	X	11685	-0-	-839	-0-	11656	3	29	9	N	26	173	1			34

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	8786	-0-	-3211	-0-	8775	3	11	9	N	10					134
06	11610	X	9839	-0-	-1771	-0-	9828	3	11	9	N	10					144
07	10819	X	9970	-0-	-849	-0-	9961	3	9	9	N	8	140	1			12
08	10664	X	9679	-0-	-985	-0-	9660	3	19	9	N	17					29
09	9960	X	7497	-0-	-2463	-0-	7486	3	11	9	N	10					39
10	10168	X	8373	-0-	-1795	-0-	8369	3	4	9	N	4					43

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2343	3	42	9	N	38	170	1			87
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2560	3	41	9	N	37					124
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2650	3	55	9	N	50					174
08	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2673	3	54	9	N	49	176	1			47
09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2779	3	39	9	N	35					82
*10	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2819	3	40	9	N	36					118

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	126	1	2865	3	N	45	172	1			69
							50	9									
06	3090	X	2767	-0-	-323	-0-	152	1	2570	3	N	41					110
							45	9									
07	3193	X	2901	-0-	-292	-0-	121	1	2745	3	N	32					142
							35	9									
08	3131	X	2401	-0-	-730	-0-	136	1	2228	3	N	34					176
							37	9									
09	2940	X	2640	-0-	-300	-0-	124	1	2466	3	N	45	172	1			49
							50	9									
10	3038	X	2323	-0-	-715	-0-	112	1	2167	3	N	40					89
							44	9									

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8409	-0-	-457	-0-	8346	3	63	9	N	57	174	1			72
06	8400	X	7981	-0-	-419	-0-	7922	3	59	9	N	54	1	8			125
07	8680	X	8099	-0-	-581	-0-	8042	3	57	9	N	52					177
08	8494	X	7858	-0-	-636	-0-	7804	3	54	9	N	49					226
09	8130	X	7626	-0-	-504	-0-	7572	3	54	9	N	49	170	1			105
10	8401	X	7818	-0-	-583	-0-	7760	3	58	9	N	53					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	9034	-0-	-855	-0-	8948	3	86	9	N	78					168
06	9210	X	8661	-0-	-549	-0-	8572	3	89	9	N	81	171	1	1	8	77
07	9517	X	8771	-0-	-746	-0-	8698	3	73	9	N	66					143
08	9393	X	8698	-0-	-695	-0-	8614	3	84	9	N	76					219
09	8820	X	8333	-0-	-487	-0-	8257	3	76	9	N	69	1	8			287
10	9021	X	8414	-0-	-607	-0-	8349	3	65	9	N	59	172	1			174

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	9071	-0-	-1779	-0-	8983	3	88	9	N	80	172	1			71
06	10500	X	10368	-0-	-132	-0-	10282	3	86	9	N	78					149
07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10344	3	90	9	N	82	172	1			59
08	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10184	3	86	9	N	78					137
09	10380	X	9747	-0-	-633	-0-	9669	3	78	9	N	71	178	1			30
*10	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10687	3	81	9	N	74					104

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	1106	-0-	-2025	-0-	481	1	560	3	N	59	171	1	1	8	65
							65	9									
06	3030	X	1078	-0-	-1952	-0-	478	1	568	3	N	29	3	8			91
							32	9									
07	2976	X	727	-0-	-2249	-0-	444	1	248	3	N	32	1	8			122
							35	9									
08	2294	X	1555	-0-	-739	-0-	519	1	973	3	N	57	1	8			178
							63	9									
09	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	518	1	1215	3	N	57	169	1	1	8	65
							63	9									
*10	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	547	1	1103	3	N	80					145
							88	9									

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	8897	-0-	-682	-0-	8861	3	36	9	N	33	170	1			46
06	9450	X	8539	-0-	-911	-0-	8516	3	23	9	N	21					67
07	9765	X	8571	-0-	-1194	-0-	8550	3	21	9	N	19					86
08	9765	X	8502	-0-	-1263	-0-	8479	3	23	9	N	21					107
09	8610	X	8398	-0-	-212	-0-	8361	3	37	9	N	34					141
10	8897	X	8511	-0-	-386	-0-	8479	3	32	9	N	29					170

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	9210	-0-	-1764	-0-	9034	3	176	9	N	160	180	1			65
06	10020	X	9406	-0-	-614	-0-	9222	3	184	9	N	167	179	1			53
07	10137	X	9182	-0-	-955	-0-	9007	3	175	9	N	159	169	1			43
08	10013	X	9253	-0-	-760	-0-	9069	3	184	9	N	167	176	1			34
09	9480	X	8734	-0-	-746	-0-	8573	3	161	9	N	146					180
10	9734	X	7740	-0-	-1994	-0-	189	1	7397	3	N	140	170	1			150
							154	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	12836	-0-	-618	-0-	12686	3	150	9	N	136	180	1			49
06	13020	X	7775	-0-	-5245	-0-	7683	3	92	9	N	84					133
07	13454	X	6328	-0-	-7126	-0-	81	1	6177	3	N	64	44	1			153
							70	9									
08	12989	X	5333	-0-	-7656	-0-	5245	3	88	9	N	80	176	1			57
09	12570	X	9303	-0-	-3267	-0-	9178	3	125	9	N	114					171
10	12834	X	12375	-0-	-459	-0-	12214	3	161	9	N	146	193	1			124

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7908	-0-	-307	-0-	7876	3	32	9	N	29					81
06	7980	X	7555	-0-	-425	-0-	7516	3	39	9	N	35					116
07	8246	X	7487	-0-	-759	-0-	7448	3	39	9	N	35					151
08	8246	X	7450	-0-	-796	-0-	7428	3	22	9	N	20					171
09	7860	X	6773	-0-	-1087	-0-	6764	3	9	9	N	8					179
10	7905	X	6869	-0-	-1036	-0-	6869	3			N	-0-					179

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	7634	-0-	-1077	-0-	497	1	7081	3	N	51	181	1			81
							56	9									
06	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	11238	3	73	9	N	66					147
07	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	12135	3	68	9	N	62	133	1			76
08	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11441	3	58	9	N	53	1	8			128
09	11310	X	4409	-0-	-6901	-0-	235	1	4155	3	N	17					145
							19	9									
10	12214	X	8301	-0-	-3913	-0-	431	1	7822	3	N	44					189
							48	9									

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	8623	-0-	-1142	-0-	8570	3	53	9	N	48	1	8			171
06	9450	X	8118	-0-	-1332	-0-	8045	3	73	9	N	66	173	1			64
07	9610	X	8225	-0-	-1385	-0-	8180	3	45	9	N	41					105
08	9021	X	8808	-0-	-213	-0-	8749	3	59	9	N	54					159
09	8340	X	7059	-0-	-1281	-0-	7012	3	47	9	N	43					202
10	8618	X	5437	-0-	-3181	-0-	5389	3	48	9	N	44	174	1			72

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5545	3	92	9	N	84					116
06	5610	X	5271	-0-	-339	-0-	5182	3	89	9	N	81					197
07	5921	X	5281	-0-	-640	-0-	5198	3	83	9	N	75	174	1			98
08	5921	X	5449	-0-	-472	-0-	5365	3	84	9	N	76					174
09	5730	X	5097	-0-	-633	-0-	5019	3	78	9	N	71	172	1			73
10	5642	X	5312	-0-	-330	-0-	5224	3	88	9	N	80					153

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	4089	-0-	-34	-0-	4055	3	34	9	N	31	166	1			34
06	3990	X	3984	-0-	-6	-0-	3945	3	39	9	N	35					69
07	4123	X	4085	-0-	-38	-0-	4006	3	79	9	N	72					141
08	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	3692	3	53	9	N	48					189
09	3990	X	3658	-0-	-332	-0-	3600	3	58	9	N	53	170	1			72
10	4123	X	3601	-0-	-522	-0-	3538	3	63	9	N	57					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1489	3	15	9	N	14					129
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1562	3	28	9	N	25					154
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1626	3	29	9	N	26					180
08	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1615	3	12	9	N	11	173	1			18
09	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	1519	3	21	9	N	19					37
10	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1611	3	18	9	N	16					53

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	8660	-0-	-950	-0-	69	1	8404	3	N	170	346	1			160
							187	9									
06	9120	X	7173	-0-	-1947	-0-	7038	3	135	9	N	123	178	1			105
07	9424	X	8219	-0-	-1205	-0-	7979	3	240	9	N	218	172	1			151
08	9424	X	9156	-0-	-268	-0-	8857	3	299	9	N	272	345	1			78
09	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8499	3	229	9	N	208	178	1			108
*10	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8635	3	231	9	N	210	175	1			143

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	7712	-0-	-255	-0-	7582	3	130	9	N	118	173	1			50
06	7710	X	7290	-0-	-420	-0-	7181	3	109	9	N	99	1	8			148
07	7967	X	7866	-0-	-101	-0-	7786	3	80	9	N	73	172	1			49
08	7843	X	7435	-0-	-408	-0-	7330	3	105	9	N	95					144
09	7530	X	7057	-0-	-473	-0-	6957	3	100	9	N	91	175	1			60
10	7874	X	7202	-0-	-672	-0-	7092	3	110	9	N	100					160

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	544	1	2145	3	N	100	171	1			159
							110	9									
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2467	3	107	9	N	97	178	1			78
07	2852	N	1720	-0-	-1132	-0-	1659	3	61	9	N	55					133
08	2790	N	1784	-0-	-1006	-0-	1678	3	106	9	N	96	170	1			59
09	2580	N	2094	-0-	-486	-0-	1996	3	98	9	N	89					148
*10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1789	3	90	9	N	82	173	1			57

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	620	1	40	3	N	70					281
							77	9									
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	604	3	47	9	N	43					324
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	587	3	28	9	N	25	175	1			174
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	29	170	1			33
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	1					34
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	538	3	6	9	N	5					39

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	127	1	4396	3	N	70					172
							77	9									
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	128	1	4222	3	N	67	168	1			71
							74	9									
07	4681	X	4493	-0-	-188	-0-	134	1	4271	3	N	80					151
							88	9									
08	4681	X	4382	-0-	-299	-0-	136	1	4160	3	N	78	171	1			58
							86	9									
09	4530	X	4311	-0-	-219	-0-	131	1	4097	3	N	75					133
							83	9									
10	4588	X	4253	-0-	-335	-0-	139	1	4036	3	N	71	172	1			32
							78	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4373	-0-	-60	-0-	618	1	3738	3	N	15	2	8			168
							17	9									
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	600	1	3675	3	N	18	159	1	6	8	21
							20	9									
07	4433	X	4338	-0-	-95	-0-	620	1	3695	3	N	21	2	8			40
							23	9									
08	4433	X	4307	-0-	-126	-0-	619	1	3665	3	N	21	2	8			59
							23	9									
09	4290	X	4109	-0-	-181	-0-	598	1	3486	3	N	23	3	8			79
							25	9									
10	4433	X	4311	-0-	-122	-0-	620	1	3662	3	N	26	1	8			104
							29	9									

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

05	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	127	1	2723	3	N	104	173	1			138
							114	9									
06	3000	X	2822	-0-	-178	-0-	128	1	2598	3	N	87	169	1			56
							96	9									
07	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	134	1	2569	3	N	67					123
							74	9									
08	2976	X	2732	-0-	-244	-0-	137	1	2522	3	N	66					189
							73	9									
09	2880	X	2600	-0-	-280	-0-	132	1	2399	3	N	63	172	1			80
							69	9									
10	2976	X	2636	-0-	-340	-0-	141	1	2419	3	N	69					149
							76	9									

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

05	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	1103	3	19	9	N	17	2	8			105
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1416	3	28	9	N	25	16	8			114
07	1643	N	1407	-0-	-236	-0-	1384	3	23	9	N	21	5	8			130
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1386	3	6	9	N	5	5	8			130
09	1440	N	1177	-0-	-263	-0-	1145	3	32	9	N	29	7	8			152
10	1395	N	948	-0-	-447	-0-	904	3	44	9	N	40	2	8			190

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

05	7347	X	1540	-0-	-5807	-0-	1523	3	17	9	N	15					52
06	6600	X	1778	-0-	-4822	-0-	1756	3	22	9	N	20					72
07	6820	X	3876	-0-	-2944	-0-	3809	3	67	9	N	61					133
08	6789	X	2185	-0-	-4604	-0-	2129	3	56	9	N	51	162	1			22
09	6570	X	3025	-0-	-3545	-0-	2970	3	55	9	N	50					72
*10	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4111	3	79	9	N	72					144

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

05	4836	X	3210	-0-	-1626	-0-	66	1	3115	3	N	26	155	1			34
							29	9									
06	4680	X	4635	-0-	-45	-0-	90	1	4497	3	N	44					78
							48	9									
07	4836	X	4515	-0-	-321	-0-	93	1	4381	3	N	37					115
							41	9									
08	4836	X	4338	-0-	-498	-0-	93	1	4209	3	N	33					148
							36	9									
09	4650	X	2682	-0-	-1968	-0-	90	1	2561	3	N	28					176
							31	9									
10	4805	X	4134	-0-	-671	-0-	89	1	4008	3	N	34	164	1			46
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8659	-0-	-393	-0-	8519	3	140	9	N	127	177	1			181
06	8760	X	8325	-0-	-435	-0-	8191	3	134	9	N	122	178	1	1	8	124
07	9021	X	8339	-0-	-682	-0-	8221	3	118	9	N	107	172	1			59
08	8742	X	8239	-0-	-503	-0-	8112	3	127	9	N	115					174
09	8370	X	7951	-0-	-419	-0-	7837	3	114	9	N	104	172	1			106
10	8649	X	8181	-0-	-468	-0-	8065	3	116	9	N	105					211

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

05	11625	X	4855	-0-	-6770	-0-	85	1	4758	3	N	11					146
							12	9									
06	11250	X	9676	-0-	-1574	-0-	9654	3	22	9	N	20					166
07	11625	X	11197	-0-	-428	-0-	11174	3	23	9	N	21					187
08	10540	X	10530	-0-	-10	-0-	10515	3	15	9	N	14	178	1			23
09	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10207	3	19	9	N	17					40
10	11191	X	10949	-0-	-242	-0-	10921	3	28	9	N	25					65

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

05	13826	X	11282	-0-	-2544	-0-	11259	3	23	9	N	21					59
06	13380	X	13091	-0-	-289	-0-	13071	3	20	9	N	18					77
07	13361	X	12592	-0-	-769	-0-	12569	3	23	9	N	21					98
08	13237	X	11995	-0-	-1242	-0-	11977	3	18	9	N	16					114
09	13080	X	11306	-0-	-1774	-0-	11289	3	17	9	N	15					129
10	13516	X	11687	-0-	-1829	-0-	11661	3	26	9	N	24					153

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	526	1	380	3	N	27	1	8			129
							30	9									
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	600	1	300	3	N	31	6	8			154
							34	9									
07	1054	N	582	-0-	-472	-0-	561	1	21	9	N	19	2	8			171
08	930	N	640	-0-	-290	-0-	618	1	22	9	N	20	168	1	2	8	21
09	930	N	917	-0-	-13	-0-	563	1	336	3	N	16	3	8			34
							18	9									
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	613	1	296	3	N	14	1	8			47
							15	9									

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

05	7936	X	6675	-0-	-1261	-0-	6634	3	41	9	N	37	169	1			33
06	7470	X	6991	-0-	-479	-0-	6957	3	34	9	N	31	2	8			62
07	7254	X	7053	-0-	-201	-0-	40	1	6983	3	N	27	1	8			88
							30	9									
08	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7377	3	33	9	N	30	1	8			117
09	6990	X	6922	-0-	-68	-0-	6889	3	33	9	N	30	1	8			146
*10	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7313	3	39	9	N	35					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	9376	-0-	-2528	-0-	370	1	8727	3	N	254	170	1			258
							279	9									
06	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	233	1	11701	3	N	231	177	1			312
							254	9									
07	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	365	1	11149	3	N	232	353	1			191
							255	9									
08	11532	X	8182	-0-	-3350	-0-	304	1	7672	3	N	187	174	1			204
							206	9									
09	12000	X	7961	-0-	-4039	-0-	315	1	7441	3	N	186	174	1			216
							205	9									
10	12400	X	8064	-0-	-4336	-0-	274	1	7589	3	N	183	176	1			223
							201	9									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	86	-0-	-255	-0-	86	3			N	-0-					124
06	330	X	150	-0-	-180	-0-	150	3			N	-0-					124
07	341	X	102	-0-	-239	-0-	102	3			N	-0-					124
08	341	X	83	-0-	-258	-0-	83	3			N	-0-					124
09	240	X	144	-0-	-96	-0-	144	3			N	-0-					124
10	155	X	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					124

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	954	-0-	-193	-0-	352	1	530	3	N	65					104
							72	9									
06	1020	N	929	-0-	-91	-0-	426	1	416	3	N	79	1	8			182
							87	9									
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	440	1	789	3	N	86	165	1	1	8	102
							95	9									
08	961	N	943	-0-	-18	-0-	439	1	432	3	N	65					167
							72	9									
09	930	N	920	-0-	-10	-0-	395	1	453	3	N	65	157	1	1	8	74
							72	9									
10	1333	N	1130	-0-	-203	-0-	392	1	646	3	N	84					158
							92	9									

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3030	-0-	-473	-0-	2995	3	35	9	N	32	169	1			49
06	4860	X	3385	-0-	-1475	-0-	3351	3	34	9	N	31					80
07	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5321	3	35	9	N	32					112
08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5975	3	29	9	N	26					138
09	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5778	3	29	9	N	26					164
*10	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5716	3	33	9	N	30	166	1			28

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	958	-0-	-127	-0-	365	1	508	3	N	77					178
							85	9									
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	417	1	981	3	N	70	163	1	2	8	83
							77	9									
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	453	1	1003	3	N	110	1	8			192
							121	9									
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	460	1	1007	3	N	42	163	1	1	8	70
							46	9									
09	1470	N	1156	-0-	-314	-0-	390	1	702	3	N	58	1	8			127
							64	9									
10	1581	N	972	-0-	-609	-0-	491	1	411	3	N	64					191
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	620	1	7529	3	N	74	3	8			194
							81	9									
06	6810	X	6774	-0-	-36	-0-	594	1	6129	3	N	46	168	1			72
							51	9									
07	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	620	1	6858	3	N	66					138
							73	9									
08	8215	X	6696	-0-	-1519	-0-	619	1	6018	3	N	54					192
							59	9									
09	7950	X	5362	-0-	-2588	-0-	588	1	4713	3	N	55	174	1			73
							61	9									
10	8215	X	5508	-0-	-2707	-0-	619	1	4832	3	N	52					125
							57	9									

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	8784	-0-	-1074	-0-	8690	3	94	9	N	85	171	1			85
06	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10310	3	98	9	N	89					174
07	8835	X	648	-0-	-8187	-0-	639	3	9	9	N	8					182
08	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9590	3	167	9	N	152	171	1			163
09	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10498	3	112	9	N	102	170	1			95
*10	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	10145	3	128	9	N	116					211

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5270	-0-	-744	-0-	445	1	4557	3	N	244	337	1	3	8	129
							268	9									
06	5820	X	5309	-0-	-511	-0-	447	1	4581	3	N	255	311	1	15	8	58
							281	9									
07	6014	X	5720	-0-	-294	-0-	475	1	4946	3	N	272	163	1	6	8	161
							299	9									
08	6014	X	5583	-0-	-431	-0-	469	1	4826	3	N	262	328	1	5	8	90
							288	9									
09	5310	X	4767	-0-	-543	-0-	422	1	4100	3	N	223	160	1	7	8	146
							245	9									
10	5735	X	5133	-0-	-602	-0-	462	1	4407	3	N	240	240	1	3	8	143
							264	9									

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	120	1	12981	3	N	92	174	1	1	8	143
							101	9									
06	11460	X	11317	-0-	-143	-0-	98	1	11135	3	N	76	169	1			50
							84	9									
07	11842	X	11715	-0-	-127	-0-	58	1	11566	3	N	83					133
							91	9									
08	11842	X	8499	-0-	-3343	-0-	189	1	8253	3	N	52					185
							57	9									
09	11460	X	10374	-0-	-1086	-0-	161	1	10128	3	N	77	178	1			84
							85	9									
10	11842	X	9929	-0-	-1913	-0-	185	1	9656	3	N	80					164
							88	9									

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	433	1	2161	3	N	94					140
							103	9									
06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	421	1	704	3	N	86	172	1			54
							95	9									
07	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	437	1	1647	3	N	107					161
							118	9									
08	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	429	1	1403	3	N	101	169	1			93
							111	9									
09	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	411	1	1723	3	N	95	166	1			22
							105	9									
*10	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	425	1	1877	3	N	89					111
							98	9									

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	384	1	5827	3	N	293	348	1			103
							322	9									
06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	362	1	4890	3	N	227	172	1			158
							250	9									
07	5580	X	4868	-0-	-712	-0-	366	1	4213	3	N	263	337	1			84
							289	9									
08	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	380	1	5729	3	N	270	169	1			185
							297	9									
09	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	375	1	5835	3	N	260	334	1			111
							286	9									
*10	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	393	1	6909	3	N	275	352	1			34
							303	9									

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7069	-0-	-712	-0-	6973	3	96	9	N	87					142
06	7530	X	6776	-0-	-754	-0-	6690	3	86	9	N	78	175	1	1	8	44
07	7688	X	6786	-0-	-902	-0-	6696	3	90	9	N	82					126
08	7347	X	6683	-0-	-664	-0-	6602	3	81	9	N	74					200
09	6990	X	6355	-0-	-635	-0-	6274	3	81	9	N	74	169	1			105
10	7068	X	6399	-0-	-669	-0-	6319	3	80	9	N	73					178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5322	-0-	-289	-0-	5233	3	89	9	N	81	1	8			214
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	5966	3	75	9	N	68	170	1			112
07	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6879	3	75	9	N	68					180
08	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6934	3	64	9	N	58	169	1			69
09	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6693	3	64	9	N	58					127
*10	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6862	3	66	9	N	60					187

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

05	3658	X	3158	-0-	-500	-0-	426	1	2323	3	N	372	337	1			114
							409	9									
06	3510	X	2882	-0-	-628	-0-	410	1	2081	3	N	355	341	1			128
							391	9									
07	3627	X	2526	-0-	-1101	-0-	435	1	1706	3	N	350	350	1			128
							385	9									
08	3534	X	2763	-0-	-771	-0-	424	1	2005	3	N	304	338	1			94
							334	9									
09	3180	X	2833	-0-	-347	-0-	408	1	2130	3	N	268	340	1			22
							295	9									
*10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	431	1	2488	3	N	288	174	1			136
							317	9									

BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

05	3906	X	3185	-0-	-721	-0-	349	1	2690	3	N	133	175	1			158
							146	9									
06	3450	X	2913	-0-	-537	-0-	366	1	2373	3	N	158	171	1			145
							174	9									
07	3565	X	3044	-0-	-521	-0-	354	1	2555	3	N	123	178	1			90
							135	9									
08	3565	X	2940	-0-	-625	-0-	364	1	2444	3	N	120	1	8			209
							132	9									
09	3270	X	2577	-0-	-693	-0-	404	1	2010	3	N	148	171	1			186
							163	9									
10	3193	X	3031	-0-	-162	-0-	476	1	2433	3	N	111	177	1			120
							122	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	657	1	3108	3	N	420	512	1			122
							462	9									
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	664	1	3208	3	N	404	343	1			183
							444	9									
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	638	1	3007	3	N	388	507	1			64
							427	9									
08	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	665	1	3049	3	N	441	332	1	4	8	169
							485	9									
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	560	1	2698	3	N	331	354	1			146
							364	9									
*10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	502	1	2632	3	N	348	346	1			148
							383	9									

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

05	6200	X	5722	-0-	-478	-0-	5708	3	14	9	N	13	1	8			75
06	6000	X	5580	-0-	-420	-0-	5561	3	19	9	N	17	6	8			86
07	6200	X	5363	-0-	-837	-0-	5356	3	7	9	N	6	2	8			90
08	6045	X	5208	-0-	-837	-0-	5204	3	4	9	N	4	2	8			92
09	5670	X	5243	-0-	-427	-0-	5228	3	15	9	N	14	3	8			103
10	5766	X	5478	-0-	-288	-0-	5466	3	12	9	N	11	1	8			113

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

05	9362	X	6235	-0-	-3127	-0-	6215	3	20	9	N	18	21	1			40
06	9060	X	5997	-0-	-3063	-0-	5982	3	15	9	N	14	20	1			34
07	8866	X	6230	-0-	-2636	-0-	6212	3	18	9	N	16	20	1			30
08	7905	X	6206	-0-	-1699	-0-	6183	3	23	9	N	21	38	1			13
09	6930	X	6040	-0-	-890	-0-	6027	3	13	9	N	12					25
10	6231	X	5843	-0-	-388	-0-	5830	3	13	9	N	12	20	1			17

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

05	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9234	3	129	9	N	117	155	1			283
06	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8706	3	132	9	N	120	148	1			255
07	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9368	3	131	9	N	119	148	1			226
08	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9545	3	194	9	N	176	299	1			103
09	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	9338	3	106	9	N	96					199
*10	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9825	3	102	9	N	93	157	1			135

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8413	-0-	-391	-0-	8338	3	75	9	N	68	175	1			94
06	8520	X	5088	-0-	-3432	-0-	829	1	4228	3	N	28					122
							31	9									
07	8649	X	5921	-0-	-2728	-0-	899	1	5007	3	N	14					136
							15	9									
08	8587	X	8214	-0-	-373	-0-	239	1	7880	3	N	86	174	1	1	8	47
							95	9									
09	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	9083	3	77	9	N	70	1	8			116
*10	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8749	3	69	9	N	63					179

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

05	14322	X	11514	-0-	-2808	-0-	11488	3	26	9	N	24					102
06	13860	X	10860	-0-	-3000	-0-	10832	3	28	9	N	25					127
07	14322	X	10362	-0-	-3960	-0-	10345	3	17	9	N	15					142
08	12431	X	11088	-0-	-1343	-0-	11064	3	24	9	N	22					164
09	11340	X	10766	-0-	-574	-0-	10743	3	23	9	N	21					185
10	11501	X	10868	-0-	-633	-0-	10855	3	13	9	N	12	175	1			22

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	620	1	594	3	N	24					55
							26	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	600	1	216	3	N	24					79
							26	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	573	1	19	9	N	17					96
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	620	1	23	9	N	21					117
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	584	1	329	3	N	18					135
							20	9									
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	619	1	602	3	N	27					162
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	417	1	5948	3	N	108	175	1			62
							119	9									
06	6840	X	4796	-0-	-2044	-0-	284	1	4448	3	N	58					120
							64	9									
07	7068	X	6601	-0-	-467	-0-	300	1	6185	3	N	105	173	1			52
							116	9									
08	7068	X	5797	-0-	-1271	-0-	266	1	5417	3	N	104	1	8			155
							114	9									
09	6330	X	5778	-0-	-552	-0-	226	1	5471	3	N	74	173	1			56
							81	9									
10	6603	X	6555	-0-	-48	-0-	250	1	6181	3	N	113					169
							124	9									

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

05	14508	X	14383	-0-	-125	-0-	14237	3	146	9	N	133	109	1			142
06	13680	X	10329	-0-	-3351	-0-	227	1	9996	3	N	96	193	1			45
							106	9									
07	13857	X	13408	-0-	-449	-0-	13269	3	139	9	N	126	109	1			62
08	14384	X	12976	-0-	-1408	-0-	12847	3	129	9	N	117	108	1			71
09	13920	X	11976	-0-	-1944	-0-	11858	3	118	9	N	107	91	1			87
10	14384	X	12527	-0-	-1857	-0-	12394	3	133	9	N	121	121	1			87

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

05	13950	X	11786	-0-	-2164	-0-	11734	3	52	9	N	47	69	1			41
06	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	14077	3	61	9	N	55	78	1			18
07	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	13925	3	63	9	N	57	64	1			11
08	13578	X	13504	-0-	-74	-0-	13441	3	63	9	N	57					68
09	14130	X	13024	-0-	-1106	-0-	12976	3	48	9	N	44	85	1			27
10	14601	X	13611	-0-	-990	-0-	13550	3	61	9	N	55	61	1			21

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

05	620	N	487	-0-	-133	-0-	349	3	138	9	N	125	171	1			109
06	450	N	277	-0-	-173	-0-	149	3	128	9	N	116	45	1			180
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	181	3	165	9	N	150	172	1			158
08	496	N	150	-0-	-346	-0-	19	3	131	9	N	119	171	1			106
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	392	3	146	9	N	133	81	1			158
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	203	3	185	9	N	168	174	1			152

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15764	X	6014	-0-	-9750	-0-	6004	3	10	9	N	9					181
06	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5806	3	32	9	N	29					210
07	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6075	3	10	9	N	9					219
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5981	3	14	9	N	13					232
09	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1543	3	3	9	N	3					235
*10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4	1	4048	3	N	11					246
							12	9									

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

05	9052	X	8830	-0-	-222	-0-	448	1	8174	3	N	189	350	1			69
							208	9									
06	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	404	1	8442	3	N	221	164	1			126
							243	9									
07	9052	X	8269	-0-	-783	-0-	457	1	7557	3	N	232	167	1			191
							255	9									
08	9052	X	7075	-0-	-1977	-0-	473	1	6367	3	N	214	167	1	2	8	236
							235	9									
09	8760	X	6504	-0-	-2256	-0-	437	1	5863	3	N	185	345	1			76
							204	9									
10	9052	X	6835	-0-	-2217	-0-	436	1	6165	3	N	213	170	1			119
							234	9									

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

05	7781	X	7467	-0-	-314	-0-	7268	3	199	9	N	181	165	1			226
06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7468	3	229	9	N	208	327	1			107
07	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7638	3	253	9	N	230	168	1			169
08	7750	X	7502	-0-	-248	-0-	7279	3	223	9	N	203	166	1	1	8	205
09	7530	X	7260	-0-	-270	-0-	11	1	7085	3	N	149	171	1			183
							164	9									
*10	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	3	1	7716	3	N	189	173	1			199
							208	9									

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	131	1			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	94	1			12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					72

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

05	3968	X	3488	-0-	-480	-0-	3431	3	57	9	N	52					121
06	3840	X	3782	-0-	-58	-0-	3707	3	75	9	N	68					189
07	3937	X	3894	-0-	-43	-0-	3816	3	78	9	N	71	156	1			104
08	3937	X	3909	-0-	-28	-0-	3795	3	114	9	N	104					208
09	3780	X	3639	-0-	-141	-0-	3585	3	54	9	N	49	173	1			84
10	3906	X	3850	-0-	-56	-0-	3821	3	29	9	N	26					110

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

05	651	N	571	-0-	-80	-0-	536	3	35	9	N	32					96
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	576	3	69	9	N	63	159	1			-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	586	3	48	9	N	44					44
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	558	3	44	9	N	40					84
09	660	N	592	-0-	-68	-0-	545	3	47	9	N	43					127
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	535	3	28	9	N	25					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	692	3	20	9	N	18	173	1			44
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	670	3	15	9	N	14					58
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	640	3	18	9	N	16					74
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	648	3	14	9	N	13					87
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	636	3	14	9	N	13					100
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	638	3	13	9	N	12					112

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	110	3	13	9	N	12					35
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	105	3	13	9	N	12					47
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	107	3	12	9	N	11					58
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	117	3	12	9	N	11					69
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	120	3	14	9	N	13					82
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	103	3	13	9	N	12					94

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

05	9176	X	8404	-0-	-772	-0-	8391	3	13	9	N	12					87
06	8850	X	8554	-0-	-296	-0-	8539	3	15	9	N	14					101
07	8990	X	8540	-0-	-450	-0-	8531	3	9	9	N	8					109
08	8959	X	8608	-0-	-351	-0-	8599	3	9	9	N	8					117
09	8670	X	8238	-0-	-432	-0-	8229	3	9	9	N	8					125
10	8835	X	8486	-0-	-349	-0-	8475	3	11	9	N	10					135

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	59					107
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3549	3	81	9	N	74	1	8			180
07	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3452	3	66	9	N	60	175	1			65
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3852	3	57	9	N	52					117
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4064	3	56	9	N	51					168
*10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3971	3	50	9	N	45	176	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	6640	-0-	-1637	-0-	6628	3 12 9			N	11					58
06	8010	X	6410	-0-	-1600	-0-	6392	3 18 9			N	16					74
07	8277	X	6436	-0-	-1841	-0-	6421	3 15 9			N	14					88
08	6820	X	6244	-0-	-576	-0-	6227	3 17 9			N	15					103
09	6600	X	5649	-0-	-951	-0-	5646	3 3 9			N	3					106
10	6634	X	6014	-0-	-620	-0-	6008	3 6 9			N	5					111

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1459	3 136 9			N	124	168	1	1	8	107
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1620	3 128 9			N	116	170	1	7	8	46
07	1581	N	1037	-0-	-544	-0-	927	3 110 9			N	100	2	8			144
08	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1163	3 165 9			N	150	152	1	2	8	140
09	1740	N	985	-0-	-755	-0-	865	3 120 9			N	109	3	8			246
10	1023	N	751	-0-	-272	-0-	638	3 113 9			N	103	167	1	1	8	181

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	7217	-0-	-1184	-0-	7207	3 10 9			N	9					27
06	8070	X	8062	-0-	-8	-0-	8051	3 11 9			N	10					37
07	8308	X	7953	-0-	-355	-0-	7940	3 13 9			N	12					49
08	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8414	3 11 9			N	10					59
09	8070	X	7853	-0-	-217	-0-	7841	3 12 9			N	11					70
10	8339	X	8206	-0-	-133	-0-	8193	3 13 9			N	12					82

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6121	-0-	-1040	-0-	6112	3 9 9			N	8					162
06	6930	X	6886	-0-	-44	-0-	6878	3 8 9			N	7					169
07	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7305	3 10 9			N	9					178
08	7161	X	6861	-0-	-300	-0-	6860	3 1 9			N	1					179
09	6930	X	6025	-0-	-905	-0-	6015	3 10 9			N	9	181	1			7
10	7161	X	6308	-0-	-853	-0-	6291	3 17 9			N	15					22

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	6457	-0-	-921	-0-	6446	3 11 9			N	10					176
06	7140	X	6736	-0-	-404	-0-	6733	3 3 9			N	3					179
07	7223	X	6688	-0-	-535	-0-	6681	3 7 9			N	6	178	1			7
08	7099	X	6574	-0-	-525	-0-	6573	3 1 9			N	1					8
09	6750	X	6537	-0-	-213	-0-	6524	3 13 9			N	12					20
10	6975	X	6720	-0-	-255	-0-	6716	3 4 9			N	4					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	269	3	7	9	N	6					96
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	285	3	14	9	N	13					109
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	279	3	8	9	N	7					116
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	251	3	21	9	N	19					135
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	240	3	11	9	N	10					145
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	254	3	20	9	N	18	157	1			6

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83711					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83711					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83711					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83711					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83711					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	83711					N	-0-					25

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5467	-0-	-1074	-0-	5408	3	59	9	N	54	1	8			178
06	6330	X	5202	-0-	-1128	-0-	5149	3	53	9	N	48	168	1	3	8	55
07	6200	X	5684	-0-	-516	-0-	5628	3	56	9	N	51	1	8			105
08	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5923	3	48	9	N	44	1	8			148
09	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5749	3	44	9	N	40	2	8			186
*10	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5864	3	34	9	N	31	172	1	1	8	44

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1538	3	50	9	N	45					139
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1552	3	57	9	N	52	166	1			25
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1577	3	59	9	N	54					79
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1644	3	64	9	N	58					137
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1610	3	85	9	N	77	171	1			43
*10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1686	3	59	9	N	54					97

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5066	3	176	9	N	160	169	1			121
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5048	3	158	9	N	144	175	1			90
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5266	3	176	9	N	160	165	1			85
08	5239	X	5158	-0-	-81	-0-	4991	3	167	9	N	152	172	1			65
09	5220	X	4814	-0-	-406	-0-	4668	3	146	9	N	133	175	1			23
10	5456	X	4905	-0-	-551	-0-	4751	3	154	9	N	140					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5688	-0-	-140	-0-	277	1	5330	3	N	74	1	8			186
							81	9									
06	5640	X	3401	-0-	-2239	-0-	246	1	3119	3	N	33	175	1			44
							36	9									
07	5828	X	2741	-0-	-3087	-0-	263	1	2444	3	N	31					75
							34	9									
08	5673	X	5019	-0-	-654	-0-	284	1	4660	3	N	68					143
							75	9									
09	5490	X	5421	-0-	-69	-0-	261	1	5085	3	N	68	171	1			40
							75	9									
10	5673	X	5035	-0-	-638	-0-	263	1	4703	3	N	63					103
							69	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	2748	-0-	-2460	-0-	2675	3	73	9	N	66	1	8			242
06	5040	X	4649	-0-	-391	-0-	4538	3	111	9	N	101	172	1			171
07	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4705	3	106	9	N	96	172	1			95
08	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5640	3	119	9	N	108					203
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5576	3	114	9	N	104	170	1			137
*10	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5790	3	114	9	N	104	166	1			75

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	519	1	61	9	N	55	4	8			114
06	720	N	536	-0-	-184	-0-	438	1	57	3	N	37					151
							41	9									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	435	1	39	9	N	35	170	1			16
08	589	N	466	-0-	-123	-0-	440	1	26	9	N	24					40
09	540	N	430	-0-	-110	-0-	421	1	9	9	N	8					48
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	426	1	7	9	N	6					54

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PARK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274485 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7616 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PARK UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274486 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7540 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					137
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					137
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					137
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					137
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					137
10	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					137

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

05	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					32
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					32
07	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					32
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					32
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					32
10	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					32

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1780	3	19	9	N	17					103
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1859	3	19	9	N	17					120
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2004	3	19	9	N	17					137
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2101	3	23	9	N	21					158
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2046	3	17	9	N	15	160	1			13
*10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2124	3	20	9	N	18					31

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

05	3100	N	-0-	-0-	-3100	131535					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	128535					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	125435					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	122335					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	119335					N	-0-					-0-
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	116235					N	-0-					-0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

05	11315	X	4717	-0-	-6598	-0-	8	1	4596	3	N	103	170	1			197
							113	9									
06	10890	X	-0-	-0-	-10890	-0-					N	-0-					197
07	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	5					202
08	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	71	173	1			100
09	10770	X	629	-0-	-10141	-0-	496	3	133	9	N	121					221
*10	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7442	3	297	9	N	270	345	1			146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					38
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					38
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					38
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					38
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					38
10	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					38

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

05	2697	X	2002	-0-	-695	-0-	517	1	1460	3	N	23					68
							25	9									
06	2610	X	1904	-0-	-706	-0-	600	1	1270	3	N	31					99
							34	9									
07	2449	X	1807	-0-	-642	-0-	567	1	1210	3	N	27					126
							30	9									
08	2170	X	1799	-0-	-371	-0-	620	1	1156	3	N	21	109	1			38
							23	9									
09	1950	X	1817	-0-	-133	-0-	568	1	1224	3	N	23					61
							25	9									
10	2015	X	1885	-0-	-130	-0-	620	1	1240	3	N	23					84
							25	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2215	3	23	9	N	21					28
06	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2939	3	36	9	N	33	1	8			60
07	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2604	3	54	9	N	49	106	1			3
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2507	3	25	9	N	23					26
09	3000	N	3489	-0-	489	489	3464	3	25	9	N	23	1	8			48
*10	3100	N	2742	-0-	-358	131	2707	3	35	9	N	32					80

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

05	217	N	208	-0-	-9	-0-	154	3	54	9	N	49	129	1			63
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	163	3	73	9	N	66					129
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	191	3	76	9	N	69	111	1			87
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	199	3	68	9	N	62	128	1			21
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	179	3	62	9	N	56					77
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	239	3	76	9	N	69					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	3326	-0-	-3587	-0-	452	1	2455	3	N	381	172	1			445
							419	9									
06	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	383	1	13164	3	N	467	693	1			219
							514	9									
07	13963	X	13963	-0-	-0-	-0-	342	1	13200	3	N	383	513	1			89
							421	9									
08	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	242	1	11459	3	N	327	335	1			81
							360	9									
09	12030	X	11231	-0-	-799	-0-	225	1	10670	3	N	305	171	1			215
							336	9									
10	12431	X	11923	-0-	-508	-0-	228	1	11391	3	N	276	175	1			316
							304	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569	X	13562	-0-	-5007	-0-	205	1	13259	3	N	89	1	8			249
							98	9									
06	17970	X	12730	-0-	-5240	-0-	222	1	12411	3	N	88	157	1			180
							97	9									
07	18569	X	11952	-0-	-6617	-0-	192	1	11673	3	N	79	171	1			88
							87	9									
08	18476	X	14247	-0-	-4229	-0-	128	1	14022	3	N	88					176
							97	9									
09	15750	X	13839	-0-	-1911	-0-	51	1	13690	3	N	89	168	1			97
							98	9									
10	13547	X	13249	-0-	-298	-0-	77	1	13093	3	N	72					169
							79	9									

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	602	1	8909	3	N	279	173	1			206
							307	9									
06	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	298	1	8934	3	N	251	349	1			108
							276	9									
07	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	218	1	11252	3	N	257	174	1			191
							283	9									
08	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	188	1	10998	3	N	249	349	1			91
							274	9									
09	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	115	1	10714	3	N	230	167	1			154
							253	9									
10	9052	X	7992	-0-	-1060	-0-	205	1	7592	3	N	177	175	1			156
							195	9									

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4081	-0-	-910	-0-	384	1	3350	3	N	315	349	1			170
							347	9									
06	4140	X	3683	-0-	-457	-0-	369	1	3053	3	N	237	342	1			65
							261	9									
07	4154	X	3660	-0-	-494	-0-	362	1	3042	3	N	233	172	1			126
							256	9									
08	4154	X	3867	-0-	-287	-0-	347	1	3197	3	N	294	166	1	1	8	253
							323	9									
09	3960	X	3454	-0-	-506	-0-	320	1	2912	3	N	202	337	1			118
							222	9									
10	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	346	1	3236	3	N	246	174	1			190
							271	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3163	-0-	-1115	-0-	453 217	1 9	2493	3	N	197	168	1			170
06	3570	X	3227	-0-	-343	-0-	440 235	1 9	2552	3	N	214	342	1			42
07	3348	X	2856	-0-	-492	-0-	475 210	1 9	2171	3	N	191	162	1			71
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	482 264	1 9	2640	3	N	240	170	1	2	8	139
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	442 213	1 9	3398	3	N	194	168	1			165
*10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	456 240	1 9	3645	3	N	218	169	1			214

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					5
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					5
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					5
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	1			N	-0-					5
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	1			N	-0-					5
10	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					5

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

05	9331	X	5982	-0-	-3349	-0-	361 54	1 9	5567	3	N	49	178	1			63
06	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	112 67	1 9	9212	3	N	61					124
07	6696	X	5436	-0-	-1260	-0-	131 43	1 9	5262	3	N	39					163
08	5983	X	2289	-0-	-3694	-0-	216 19	1 9	2054	3	N	17					180
09	9030	X	5434	-0-	-3596	-0-	206 48	1 9	5180	3	N	44					224
10	9331	X	4191	-0-	-5140	-0-	258 43	1 9	3890	3	N	39	174	1			89

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

05	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	472 448	1 9	8760	3	N	407	499	1			118
06	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	465 337	1 9	8441	3	N	306	170	1			254
07	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	484 354	1 9	8582	3	N	322	510	1			66
08	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	477 338	1 9	8714	3	N	307	165	1			208
09	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	461 318	1 9	8492	3	N	289	337	1			160
*10	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	475 314	1 9	8871	3	N	285	330	1			115

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					108
06	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					108
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					108
08	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					108
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	4	112	1			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	12520	-0-	-1957	-0-	12499	3	21	9	N	19					106
06	13440	X	13292	-0-	-148	-0-	13274	3	18	9	N	16	1	8			121
07	13299	X	13027	-0-	-272	-0-	13015	3	12	9	N	11					132
08	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	13254	3	15	9	N	14					146
09	13290	X	12837	-0-	-453	-0-	12823	3	14	9	N	13					159
10	13733	X	12782	-0-	-951	-0-	14	1	12755	3	N	12					171
							13	9									

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	5650	-0-	-4208	-0-	148	1	5446	3	N	51					144
							56	9									
06	9090	X	6961	-0-	-2129	-0-	89	1	6836	3	N	33	3	8			174
							36	9									
07	8773	X	7031	-0-	-1742	-0-	103	1	6753	3	N	159	168	1	1	8	164
							175	9									
08	6851	X	3124	-0-	-3727	-0-	465	1	2513	3	N	133	165	1			132
							146	9									
09	6960	X	1860	-0-	-5100	-0-	317	1	1468	3	N	68	1	8			199
							75	9									
10	7192	X	5369	-0-	-1823	-0-	352	1	4923	3	N	85	170	1			114
							94	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5662	-0-	-1065	-0-	5648	3	14	9	N	13					168
06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6347	3	31	9	N	28	185	1			11
07	6634	X	6556	-0-	-78	-0-	6539	3	17	9	N	15					26
08	6634	X	6554	-0-	-80	-0-	6537	3	17	9	N	15					41
09	6420	X	5125	-0-	-1295	-0-	5111	3	14	9	N	13					54
10	6603	X	5287	-0-	-1316	-0-	5267	3	20	9	N	18					72

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	7017	-0-	-3120	-0-	378	1	6621	3	N	16					122
							18	9									
06	9900	X	9710	-0-	-190	-0-	403	1	9249	3	N	53	1	8			174
							58	9									
07	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	114	1	10797	3	N	43	165	1			52
							47	9									
08	10230	X	8884	-0-	-1346	-0-	60	1	8801	3	N	21					73
							23	9									
09	9720	X	7545	-0-	-2175	-0-	256	1	7258	3	N	28					101
							31	9									
10	10943	X	9226	-0-	-1717	-0-	304	1	8868	3	N	49					150
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9400	3	221	9	N	201	172	1	1	8	228
06	9120	X	9081	-0-	-39	-0-	8890	3	191	9	N	174	350	1			52
07	9424	X	9346	-0-	-78	-0-	9133	3	213	9	N	194	170	1			76
08	9424	X	9224	-0-	-200	-0-	9000	3	224	9	N	204	174	1			106
09	9120	X	8899	-0-	-221	-0-	8713	3	186	9	N	169	168	1			107
10	9424	X	9305	-0-	-119	-0-	9096	3	209	9	N	190	176	1			121

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

05	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	13	2	8			150
06	11490	X	234	-0-	-11256	-0-	211	1	23	9	N	21	159	1	10	8	2
07	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					2
08	10540	X	248	-0-	-10292	-0-	244	3	4	9	N	4	4	8			2
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3048	3	13	9	N	12	6	8			8
*10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4856	3	52	9	N	47	1	8			54

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

05	10416	X	9458	-0-	-958	-0-	69	1	9337	3	N	47	1	8			177
							52	9									
06	10080	X	9072	-0-	-1008	-0-	32	1	8999	3	N	37	175	1	5	8	34
							41	9									
07	10168	X	9554	-0-	-614	-0-	3	1	9504	3	N	43	2	8			75
							47	9									
08	10168	X	9203	-0-	-965	-0-	9161	3	42	9	N	38	2	8			111
09	9150	X	8578	-0-	-572	-0-	6	1	8531	3	N	37	2	8			146
							41	9									
10	9548	X	8283	-0-	-1265	-0-	104	1	8136	3	N	39	1	8			184
							43	9									

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

05	9207	X	8905	-0-	-302	-0-	8788	3	117	9	N	106	173	1			192
06	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	8981	3	95	9	N	86	171	1	1	8	106
07	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9445	3	114	9	N	104					210
08	9300	X	9208	-0-	-92	-0-	9105	3	103	9	N	94	168	1			136
09	9090	X	8433	-0-	-657	-0-	8358	3	75	9	N	68	1	8			203
10	9548	X	8317	-0-	-1231	-0-	8221	3	96	9	N	87	173	1			117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7048	-0-	-578	-0-	6882	3	166	9	N	151	171	1			190
06	7170	X	4270	-0-	-2900	-0-	4218	3	52	9	N	47					237
07	7409	X	5777	-0-	-1632	-0-	5670	3	107	9	N	97					334
08	7409	X	5482	-0-	-1927	-0-	5375	3	107	9	N	97	176	1			255
09	6960	X	4889	-0-	-2071	-0-	4797	3	92	9	N	84					339
10	7037	X	5336	-0-	-1701	-0-	5231	3	105	9	N	95	174	1			260

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152	X	11810	-0-	-342	-0-	11769	3	41	9	N	37	177	1			64
06	11790	X	11541	-0-	-249	-0-	11513	3	28	9	N	25					89
07	12183	X	11828	-0-	-355	-0-	11800	3	28	9	N	25					114
08	12183	X	11686	-0-	-497	-0-	11655	3	31	9	N	28					142
09	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12020	3	23	9	N	21					163
*10	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13596	3	26	9	N	24					187

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	231	1	5491	3	N	17	112	1	1	8	7
							19	9									
06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	186	1	7227	3	N	21	4	8			24
							23	9									
07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	264	1	5651	3	N	13	1	8			36
							14	9									
08	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	353	1	5525	3	N	14	1	8			49
							15	9									
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	151	1	3508	3	N	15	1	8			63
							17	9									
*10	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5226	3	22	9	N	20					83

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	7511	-0-	-1324	-0-	7441	3	70	9	N	64	168	1			77
06	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8602	3	95	9	N	86	59	1			104
07	8835	X	7446	-0-	-1389	-0-	7367	3	79	9	N	72					176
08	8835	X	7218	-0-	-1617	-0-	7153	3	65	9	N	59	173	1			62
09	8550	X	7754	-0-	-796	-0-	7693	3	61	9	N	55					117
10	8835	X	7809	-0-	-1026	-0-	3	1	7722	3	N	76					193
							84	9									

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	720	-0-	-396	-0-	395	1	264	3	N	55	1	8			193
							61	9									
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	483	1	391	3	N	106	165	1	6	8	128
							117	9									
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	464	1	1008	3	N	112	170	1	3	8	67
							123	9									
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	495	1	1259	3	N	203	153	1	3	8	114
							223	9									
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	468	1	1086	3	N	174	4	8			284
							191	9									
*10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	479	1	1134	3	N	114	154	1	1	8	243
							125	9									

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	260	1	577	3	N	34					50
							37	9									
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	338	1	493	3	N	47	2	8			95
							52	9									
07	992	N	920	-0-	-72	-0-	359	1	500	3	N	55	1	8			149
							61	9									
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	393	1	533	3	N	68	166	1	1	8	50
							75	9									
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	350	1	553	3	N	78	1	8			127
							86	9									
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	399	1	504	3	N	50					177
							55	9									

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	7092	-0-	-7	-0-	7013	3	79	9	N	72					189
06	6870	X	5801	-0-	-1069	-0-	5713	3	88	9	N	80	172	1			97
07	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6590	3	77	9	N	70					167
08	7099	X	6413	-0-	-686	-0-	6358	3	55	9	N	50	170	1			47
09	6870	X	5944	-0-	-926	-0-	5887	3	57	9	N	52					99
10	7099	X	6314	-0-	-785	-0-	6250	3	64	9	N	58					157

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	5577	-0-	-1181	-0-	5566	3	11	9	N	10					177
06	6540	X	6520	-0-	-20	-0-	6507	3	13	9	N	12	179	1			10
07	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7196	3	11	9	N	10					20
08	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7103	3	9	9	N	8					28
09	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6502	3	11	9	N	10					38
*10	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7199	3	12	9	N	11					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10230	X	9495	-0-	-735	-0-	9475	3	20	9	N	18					59
06	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10277	3	22	9	N	20					79
07	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11002	3	20	9	N	18					97
08	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11307	3	18	9	N	16	112	1			1
09	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10490	3	15	9	N	14					15
*10	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11209	3	20	9	N	18					33

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7476	3	14	9	N	13					73
06	7140	X	7011	-0-	-129	-0-	6998	3	13	9	N	12					85
07	7378	X	7168	-0-	-210	-0-	7158	3	10	9	N	9					94
08	7378	X	7078	-0-	-300	-0-	7068	3	10	9	N	9					103
09	7140	X	6552	-0-	-588	-0-	6544	3	8	9	N	7					110
10	7378	X	6551	-0-	-827	-0-	6542	3	9	9	N	8					118

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 274901 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7612 - 8074

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	71382					N	-0-					-0-

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

05	12431	X	9890	-0-	-2541	-0-	9873	3	17	9	N	15					92
06	12030	X	11562	-0-	-468	-0-	11532	3	30	9	N	27					119
07	12431	X	11919	-0-	-512	-0-	11880	3	39	9	N	35					154
08	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	11743	3	30	9	N	27	158	1			23
09	11550	X	7648	-0-	-3902	-0-	124	1	7499	3	N	23					46
							25	9									
10	11935	X	10537	-0-	-1398	-0-	10503	3	34	9	N	31					77

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					37
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					37
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					37

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3619	-0-	519	871	3613	3	6	9	N	5					65
06	4568	X	3697	-0-	-871	-0-	3688	3	9	9	N	8	1	8			72
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3540	3	7	9	N	6					78
08	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3518	3	8	9	N	7					85
09	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2814	3	3	9	N	3					88
*10	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3439	3	2	9	N	2					90

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	147	1	2462	3	N	191	177	1			161
							210	9									
06	3360	X	2794	-0-	-566	-0-	161	1	2437	3	N	178	176	1			163
							196	9									
07	3596	X	959	-0-	-2637	-0-	172	1	645	3	N	129	172	1			120
							142	9									
08	3596	X	324	-0-	-3272	-0-	170	1	95	3	N	54					174
							59	9									
09	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	3959	3	185	9	N	168	174	1			168
*10	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6400	3	197	9	N	179	174	1			173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					20
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	1999	-0-	-5255	-0-	461	1	1465	3	N	66					164
							73	9									
06	3690	X	1238	-0-	-2452	-0-	442	1	760	3	N	33	171	1			26
							36	9									
07	4774	X	1900	-0-	-2874	-0-	483	1	1366	3	N	46					72
							51	9									
08	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	593	1	6846	3	N	165	172	1			65
							182	9									
09	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	565	1	6908	3	N	98					163
							108	9									
*10	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	593	1	5409	3	N	84	171	1			76
							92	9									

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4300	-0-	-1249	-0-	380	1	3850	3	N	64	174	1			84
							70	9									
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	368	1	4198	3	N	70					154
							77	9									
07	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	327	1	4236	3	N	38	174	1			18
							42	9									
08	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	512	1	7648	3	N	55					73
							61	9									
09	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	493	1	6799	3	N	50					123
							55	9									
*10	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	489	1	7529	3	N	51					174
							56	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	17307	3	85	9	N	77	175	1			69
06	15120	X	12378	-0-	-2742	-0-	12310	3	68	9	N	62					131
07	15624	X	7245	-0-	-8379	-0-	110	1	7107	3	N	25					156
							28	9									
08	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	21	1	15574	3	N	52	172	1			36
							57	9									
09	15120	X	14918	-0-	-202	-0-	14874	3	44	9	N	40					76
10	15624	X	12699	-0-	-2925	-0-	122	1	12543	3	N	31					107
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	30	-0-	-4093	-0-	30	1			N	-0-					29
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					29
07	4123	X	112	-0-	-4011	-0-	112	1			N	-0-					29
08	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	608	1	6412	3	N	164	173	1			20
							180	9									
09	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	615	1	5533	3	N	99					119
							109	9									
*10	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	532	1	7480	3	N	91	173	1			37
							100	9									

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	597	1	4042	3	N	124	168	1	1	8	32
							136	9									
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	589	1	3771	3	N	131					163
							144	9									
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	599	1	3519	3	N	116	170	1			109
							128	9									
08	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	590	1	3892	3	N	132	165	1			76
							145	9									
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	555	1	3572	3	N	115	167	1			24
							127	9									
*10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	585	1	3630	3	N	131					155
							144	9									

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	599	1	2506	3	N	101	166	1	1	8	121
							111	9									
06	3210	X	3153	-0-	-57	-0-	597	1	2420	3	N	124	163	1			82
							136	9									
07	3286	X	3210	-0-	-76	-0-	594	1	2491	3	N	114	169	1			27
							125	9									
08	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	599	1	2442	3	N	114					141
							125	9									
09	3150	X	3126	-0-	-24	-0-	560	1	2423	3	N	130	168	1			103
							143	9									
10	3255	X	3223	-0-	-32	-0-	593	1	2520	3	N	100	170	1			33
							110	9									

HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	602	1	2337	3	N	217	173	1	1	8	151
							239	9									
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	545	1	2401	3	N	215	169	1			197
							237	9									
07	3255	X	2927	-0-	-328	-0-	572	1	2139	3	N	196	339	1			54
							216	9									
08	3224	X	1478	-0-	-1746	-0-	608	1	676	3	N	176	166	1			64
							194	9									
09	3150	X	811	-0-	-2339	-0-	604	1	207	9	N	188	175	1			77
10	3255	X	2464	-0-	-791	-0-	595	1	1663	3	N	187	173	1			91
							206	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	12597	3	556	9	N	505	519	1			84
06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	201	1	5261	3	N	429	346	1			167
							472	9									
07	10168	X	699	-0-	-9469	-0-	447	1	252	9	N	229	343	1	1	8	52
08	13144	X	928	-0-	-12216	-0-	620	1	308	9	N	280	174	1	1	8	157
09	12720	X	1793	-0-	-10927	-0-	564	1	857	3	N	338	332	1	1	8	162
							372	9									
10	13144	X	4292	-0-	-8852	-0-	620	1	3200	3	N	429	349	1	1	8	241
							472	9									

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	11815	-0-	-3840	-0-	11694	3	121	9	N	110	171	1			37
06	14430	X	13490	-0-	-940	-0-	13356	3	134	9	N	122	2	8			157
07	14291	X	13404	-0-	-887	-0-	13315	3	89	9	N	81	173	1	1	8	64
08	13795	X	13272	-0-	-523	-0-	13130	3	142	9	N	129	1	8			192
09	13500	X	12382	-0-	-1118	-0-	12286	3	96	9	N	87	170	1	1	8	108
10	13950	X	13026	-0-	-924	-0-	12912	3	114	9	N	104					212

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	11039	-0-	-2229	-0-	10920	3	119	9	N	108	174	1			100
06	12840	X	11315	-0-	-1525	-0-	11205	3	110	9	N	100	2	8			198
07	12896	X	11953	-0-	-943	-0-	11846	3	107	9	N	97	175	1	1	8	119
08	12648	X	11508	-0-	-1140	-0-	11353	3	155	9	N	141	174	1	1	8	85
09	11460	X	10568	-0-	-892	-0-	10458	3	110	9	N	100	1	8			184
10	11966	X	11941	-0-	-25	-0-	11816	3	125	9	N	114	175	1			123

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	10992	-0-	-1439	-0-	10898	3	94	9	N	85					205
06	12030	X	10644	-0-	-1386	-0-	10555	3	89	9	N	81	175	1			111
07	12431	X	11046	-0-	-1385	-0-	10954	3	92	9	N	84	174	1			21
08	11470	X	10833	-0-	-637	-0-	10750	3	83	9	N	75					96
09	10650	X	9507	-0-	-1143	-0-	9439	3	68	9	N	62					158
10	11036	X	10253	-0-	-783	-0-	10163	3	90	9	N	82	173	1			67

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	5292	-0-	-1714	-0-	5277	3	15	9	N	14					106
06	6510	X	5830	-0-	-680	-0-	5816	3	14	9	N	13					119
07	6727	X	5868	-0-	-859	-0-	5855	3	13	9	N	12					131
08	6231	X	5898	-0-	-333	-0-	5886	3	12	9	N	11					142
09	5970	X	5713	-0-	-257	-0-	5701	3	12	9	N	11					153
10	6014	X	5886	-0-	-128	-0-	5876	3	10	9	N	9					162

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11873	X	10400	-0-	-1473	-0-	10349	3	51	9	N	46					115
06	11490	X	10879	-0-	-611	-0-	10820	3	59	9	N	54					169
07	11563	X	10921	-0-	-642	-0-	10858	3	63	9	N	57	169	1			57
08	11563	X	10701	-0-	-862	-0-	10643	3	58	9	N	53					110
09	11100	X	10056	-0-	-1044	-0-	10003	3	53	9	N	48					158
10	11253	X	10243	-0-	-1010	-0-	10184	3	59	9	N	54					212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	9579	-0-	-1767	-0-	9557	3	22	9	N	20					59
06	10950	X	10896	-0-	-54	-0-	10870	3	26	9	N	24					83
07	11315	X	10874	-0-	-441	-0-	10851	3	23	9	N	21	84	1			20
08	11253	X	10566	-0-	-687	-0-	10545	3	21	9	N	19					39
09	10890	X	9629	-0-	-1261	-0-	9609	3	20	9	N	18					57
10	11253	X	10224	-0-	-1029	-0-	10193	3	31	9	N	28					85

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	5294	-0-	-4750	-0-	5203	3	91	9	N	83	1	8			177
06	9240	X	4205	-0-	-5035	-0-	4127	3	78	9	N	71	170	1	2	8	76
07	9145	X	6036	-0-	-3109	-0-	119	1	5805	3	N	102	2	8			176
							112	9									
08	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	835	1	8058	3	N	114	179	1	2	8	109
							125	9									
09	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	793	1	11383	3	N	138	172	1	3	8	72
							152	9									
*10	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	769	1	9765	3	N	107	1	8			178
							118	9									

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	8268	-0-	-2086	-0-	8255	3	13	9	N	12	45	1			18
06	9930	X	9003	-0-	-927	-0-	8984	3	19	9	N	17					35
07	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10120	3	15	9	N	14					49
08	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9679	3	14	9	N	13					62
09	9000	X	8987	-0-	-13	-0-	8974	3	13	9	N	12					74
10	10137	X	9547	-0-	-590	-0-	9529	3	18	9	N	16					90

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4786	-0-	-422	-0-	4703	3	83	9	N	75					159
06	5040	X	3749	-0-	-1291	-0-	4	1	3701	3	N	40	172	1			27
							44	9									
07	5208	X	4643	-0-	-565	-0-	4552	3	91	9	N	83					110
08	4774	X	4343	-0-	-431	-0-	24	1	4233	3	N	78	168	1			20
							86	9									
09	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	36	1	4795	3	N	69					89
							76	9									
*10	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	38	1	5070	3	N	62					151
							68	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5670	-0-	-747	-0-	5623	3	47	9	N	43	168	1			53
06	6090	X	5302	-0-	-788	-0-	5255	3	47	9	N	43					96
07	6169	X	4642	-0-	-1527	-0-	4619	3	23	9	N	21					117
08	5952	X	4247	-0-	-1705	-0-	4219	3	28	9	N	25					142
09	5730	X	3495	-0-	-2235	-0-	3486	3	9	9	N	8					150
10	5673	X	3360	-0-	-2313	-0-	3314	3	46	9	N	42	170	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	44	1	5211	3	N	129	171	1			187
							142	9									
06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5824	3	108	9	N	98	172	1			113
07	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6116	3	105	9	N	95	175	1			33
08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6097	3	107	9	N	97					130
09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5901	3	98	9	N	89	170	1			49
*10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5760	3	99	9	N	90					139

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

05	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	333	1	5238	3	N	139	176	1	1	8	78
							153	9									
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	403	1	4915	3	N	164	166	1	4	8	72
							180	9									
07	5828	X	5804	-0-	-24	-0-	418	1	5186	3	N	182	166	1	1	8	87
							200	9									
08	5828	X	5704	-0-	-124	-0-	426	1	5106	3	N	156	167	1	1	8	75
							172	9									
09	5640	X	4956	-0-	-684	-0-	468	1	4328	3	N	145	1	8			219
							160	9									
10	5797	X	4828	-0-	-969	-0-	499	1	4163	3	N	151	163	1	1	8	206
							166	9									

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2668	3	20	9	N	18	1	8			151
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2975	3	34	9	N	31					182
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2911	3	25	9	N	23	180	1			25
08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2837	3	32	9	N	29					54
09	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2711	3	28	9	N	25					79
*10	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2692	3	24	9	N	22					101

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					17
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					17
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					17
08	1085	N	917	-0-	-168	-0-	917	3			N	-0-					17
09	990	N	904	-0-	-86	-0-	904	3			N	-0-					17
10	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	3			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	2520	-0-	-84	-0-	404	1	1937	3	N	163	173	1	1	8	88
							179	9									
06	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	352	1	1888	3	N	139	163	1	3	8	61
							153	9									
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	349	1	2032	3	N	149	163	1	1	8	46
							164	9									
08	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	353	1	1908	3	N	198	170	1	1	8	73
							218	9									
09	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	314	1	1783	3	N	134	168	1	2	8	37
							147	9									
10	2542	N	2425	-0-	-117	-0-	345	1	1905	3	N	159	1	8			195
							175	9									

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	729	-0-	-2836	-0-	720	1	9	9	N	8	1	8			100
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	718	1	12	9	N	11					111
07	868	X	868	-0-	-0-	-0-	850	1	18	9	N	16					127
08	843	X	843	-0-	-0-	-0-	839	1	4	9	N	4					131
09	791	X	791	-0-	-0-	-0-	782	1	9	9	N	8					139
10	868	X	764	-0-	-104	-0-	758	1	6	9	N	5					144

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	605	-0-	-2991	-0-	583	1	4	3	N	16	1	8			206
							18	9									
06	3090	X	2081	-0-	-1009	-0-	623	1	1418	3	N	36					242
							40	9									
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	628	1	2556	3	N	41	176	1			107
							45	9									
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	637	1	2450	3	N	44					151
							48	9									
09	2070	X	1656	-0-	-414	-0-	616	1	999	3	N	37					188
							41	9									
10	3224	X	668	-0-	-2556	-0-	653	1	15	9	N	14	163	1			39

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	8163	-0-	-951	-0-	8131	3	32	9	N	29					101
06	8820	X	7535	-0-	-1285	-0-	7502	3	33	9	N	30	1	8			130
07	8649	X	7188	-0-	-1461	-0-	7157	3	31	9	N	28	1	8			157
08	8649	X	7248	-0-	-1401	-0-	7220	3	28	9	N	25	163	1	1	8	18
09	8160	X	7224	-0-	-936	-0-	7194	3	30	9	N	27	1	8			44
10	8153	X	7532	-0-	-621	-0-	7502	3	30	9	N	27					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	3357	-0-	-3525	-0-	534	1	2725	3	N	89	169	1			57
							98	9									
06	4650	X	2286	-0-	-2364	-0-	364	1	1824	3	N	89					146
							98	9									
07	4216	X	3747	-0-	-469	-0-	301	1	3345	3	N	92	167	1			71
							101	9									
08	4216	X	990	-0-	-3226	-0-	277	1	673	3	N	36	1	8			106
							40	9									
09	4080	X	432	-0-	-3648	-0-	413	1	19	9	N	17	56	1			67
10	3751	X	2830	-0-	-921	-0-	380	1	2405	3	N	41					108
							45	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

05	5456	X	1862	-0-	-3594	-0-	352	1	1470	3	N	36					100
							40	9									
06	5280	X	3785	-0-	-1495	-0-	296	1	3419	3	N	64					164
							70	9									
07	5456	X	4741	-0-	-715	-0-	234	1	4400	3	N	97	166	1			95
							107	9									
08	5208	X	3153	-0-	-2055	-0-	218	1	2867	3	N	62	2	8			155
							68	9									
09	5040	X	3505	-0-	-1535	-0-	308	1	3142	3	N	50					205
							55	9									
10	4743	X	3824	-0-	-919	-0-	242	1	3528	3	N	49	173	1			81
							54	9									

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	175	1	3660	3	N	7					70
							8	9									
06	3390	X	3314	-0-	-76	-0-	293	1	3009	3	N	11	2	8			79
							12	9									
07	4309	X	3846	-0-	-463	-0-	294	1	3543	3	N	8	1	8			86
							9	9									
08	4309	X	3798	-0-	-511	-0-	289	1	3502	3	N	6	1	8			91
							7	9									
09	4170	X	3027	-0-	-1143	-0-	175	1	2844	3	N	7	1	8			97
							8	9									
10	3844	X	2077	-0-	-1767	-0-	63	1	2011	3	N	3					100
							3	9									

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					25
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					25
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					25
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					25
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					25
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

05	10044	X	8954	-0-	-1090	-0-	8939	3	15	9	N	14					111
06	9690	X	8504	-0-	-1186	-0-	8489	3	15	9	N	14	1	8			124
07	9641	X	8574	-0-	-1067	-0-	8556	3	18	9	N	16					140
08	9269	X	8430	-0-	-839	-0-	8416	3	14	9	N	13					153
09	8850	X	8242	-0-	-608	-0-	8230	3	12	9	N	11					164
*10	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	9034	3	12	9	N	11					175

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

05	11749	X	10789	-0-	-960	-0-	10745	3	44	9	N	40					129
06	11370	X	10402	-0-	-968	-0-	10368	3	34	9	N	31					160
07	11563	X	10694	-0-	-869	-0-	10663	3	31	9	N	28					188
08	11160	X	10332	-0-	-828	-0-	10319	3	13	9	N	12	174	1			26
09	10620	X	9773	-0-	-847	-0-	9747	3	26	9	N	24					50
10	10788	X	10522	-0-	-266	-0-	10499	3	23	9	N	21					71

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

05	7626	X	7235	-0-	-391	-0-	7071	3	164	9	N	149	168	1			157
06	7380	X	6161	-0-	-1219	-0-	6062	3	99	9	N	90	176	1			71
07	7564	X	5489	-0-	-2075	-0-	5403	3	86	9	N	78					149
08	7285	X	5988	-0-	-1297	-0-	5896	3	92	9	N	84	170	1			63
09	6990	X	5961	-0-	-1029	-0-	5848	3	113	9	N	103					166
10	7223	X	5598	-0-	-1625	-0-	5491	3	107	9	N	97	172	1			91

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1391	-0-	-593	-0-	388	1	985	3	N	16					104
							18	9									
06	2040	X	2000	-0-	-40	-0-	360	1	1582	3	N	53	5	8			152
							58	9									
07	2108	X	1856	-0-	-252	-0-	362	1	1414	3	N	73	153	1	2	8	70
							80	9									
08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	366	1	1698	3	N	68	2	8			136
							75	9									
09	2010	X	1883	-0-	-127	-0-	340	1	1473	3	N	64	159	1	2	8	39
							70	9									
10	2077	X	1948	-0-	-129	-0-	375	1	1486	3	N	79	102	1	1	8	15
							87	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	403	1	2007	3	N	65	1	8			157
							72	9									
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	424	1	2181	3	N	89	165	1	9	8	72
							98	9									
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	414	1	2288	3	N	87	3	8			156
							96	9									
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	419	1	2379	3	N	98	161	1	3	8	90
							108	9									
09	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	384	1	2349	3	N	81	75	1	4	8	92
							89	9									
*10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	431	1	2471	3	N	67	1	8			158
							74	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4505	3	130	9	N	118	174	1			89
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4351	3	157	9	N	143	167	1	3	8	62
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4180	3	145	9	N	132	61	1	1	8	132
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4533	3	140	9	N	127	157	1	1	8	101
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4218	3	123	9	N	112	90	1	1	8	122
*10	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4789	3	142	9	N	129	168	1	1	8	82

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	9651	-0-	-362	-0-	9342	3	309	9	N	281	349	1			100
06	9630	X	9387	-0-	-243	-0-	9086	3	301	9	N	274	170	1			204
07	9858	X	9672	-0-	-186	-0-	9309	3	363	9	N	330	348	1			186
08	9796	X	9713	-0-	-83	-0-	9408	3	305	9	N	277	346	1			117
09	9480	X	9368	-0-	-112	-0-	9070	3	298	9	N	271	173	1			215
10	9703	X	9466	-0-	-237	-0-	9168	3	298	9	N	271	173	1			313

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

05	5084	X	3874	-0-	-1210	-0-	557 1 30 9	3287	3	N	27	168	1	1	8		14
06	4920	X	4351	-0-	-569	-0-	721 1 40 9	3590	3	N	36	3	8				47
07	5084	X	4360	-0-	-724	-0-	734 1 41 9	3585	3	N	37	1	8				83
08	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	372 1 40 9	4887	3	N	36	1	8				118
09	4350	X	4015	-0-	-335	-0-	435 1 36 9	3544	3	N	33	2	8				149
10	4495	X	2873	-0-	-1622	-0-	469 1 33 9	2371	3	N	30	1	8				178

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

05	9455	X	7752	-0-	-1703	-0-	502 1 136 9	7114	3	N	124	174	1	2	8		58
06	9150	X	8333	-0-	-817	-0-	358 1 132 9	7843	3	N	120	10	8				168
07	8587	X	7369	-0-	-1218	-0-	455 1 119 9	6795	3	N	108	174	1	4	8		98
08	8587	X	7509	-0-	-1078	-0-	513 1 113 9	6883	3	N	103	4	8				197
09	8340	X	7293	-0-	-1047	-0-	484 1 113 9	6696	3	N	103	174	1	6	8		120
10	8618	X	8361	-0-	-257	-0-	508 1 119 9	7734	3	N	108	176	1	2	8		50

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

05	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	430 1 282 9	6722	3	N	256	166	1				280
06	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	418 1 288 9	6580	3	N	262	337	1				205
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	643 1 273 9	6023	3	N	248	346	1				107
08	7440	X	6718	-0-	-722	-0-	817 1 230 9	5671	3	N	209	166	1				150
09	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	810 1 272 9	6769	3	N	247	342	1				55
*10	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	178 1 224 9	8065	3	N	204						259

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	221	1	12552	3	N	533	329	1			337
							586	9									
06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	214	1	11563	3	N	488	502	1			323
							537	9									
07	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	100	1	13806	3	N	486	703	1			106
							535	9									
08	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	17	1	12759	3	N	495	341	1			260
							545	9									
09	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	11765	3	486	9	N	442	504	1			198
10	12400	X	12057	-0-	-343	-0-	11604	3	453	9	N	412	346	1			264

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	191	1	12621	3	N	286	335	1			228
							315	9									
06	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	178	1	11479	3	N	249	169	1			308
							274	9									
07	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	94	1	12972	3	N	321	334	1			295
							353	9									
08	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	3	1	12820	3	N	223	333	1			185
							245	9									
09	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	11816	3	235	9	N	214	338	1			61
*10	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	11875	3	249	9	N	226	174	1			113

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20801	X	6742	-0-	-14059	-0-	393	1	6219	3	N	118					201
							130	9									
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	376	1	5364	3	N	170	174	1			197
							187	9									
07	10478	X	7065	-0-	-3413	-0-	264	1	6619	3	N	165	175	1			187
							182	9									
08	10478	X	7066	-0-	-3412	-0-	222	1	6672	3	N	156	174	1			169
							172	9									
09	8790	X	4570	-0-	-4220	-0-	305	1	4132	3	N	121	168	1			122
							133	9									
10	7068	X	4912	-0-	-2156	-0-	303	1	4467	3	N	129					251
							142	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1200	1	230	9	N	209	174	1	5	8	168
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1169	1	128	9	N	116	175	1			109
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1040	1	9	9	N	8	109	1			8
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1147	1	45	9	N	41					49
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1035	1	139	9	N	126					175
*10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1103	1	188	9	N	171	164	1			182

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	519	1	7767	3	N	192	172	1	2	8	203
							211	9									
06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	485	1	7315	3	N	156	172	1			187
							172	9									
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	602	1	5152	3	N	145	224	1			108
							160	9									
08	4464	X	3590	-0-	-874	-0-	574	1	2877	3	N	126	167	1			67
							139	9									
09	4320	X	1505	-0-	-2815	-0-	566	1	848	3	N	83					150
							91	9									
10	4464	X	1088	-0-	-3376	-0-	596	1	384	3	N	98	174	1			74
							108	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	92	1	8107	3	N	25					72
							28	9									
06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8205	3	33	9	N	30					102
07	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	82	1	7390	3	N	23					125
							25	9									
08	8215	X	6368	-0-	-1847	-0-	242	1	6102	3	N	22					147
							24	9									
09	8250	X	6160	-0-	-2090	-0-	227	1	5900	3	N	30					177
							33	9									
10	8525	X	5012	-0-	-3513	-0-	251	1	4750	3	N	10	170	1			17
							11	9									

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	490	3	65	9	N	59					174
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	507	3	67	9	N	61	175	1			60
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	549	3	75	9	N	68					128
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	565	3	88	9	N	80	171	1			37
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	557	3	66	9	N	60					97
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	563	3	84	9	N	76					173

SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2636	-0-	-650	-0-	431	1	2029	3	N	160	168	1			51
							176	9									
06	3150	X	2467	-0-	-683	-0-	419	1	1890	3	N	144	171	1			24
							158	9									
07	3100	X	1765	-0-	-1335	-0-	436	1	1177	3	N	138					162
							152	9									
08	2976	X	2604	-0-	-372	-0-	428	1	2026	3	N	136	164	1			134
							150	9									
09	2880	X	2847	-0-	-33	-0-	408	1	2298	3	N	128	169	1			93
							141	9									
*10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	425	1	2632	3	N	114	173	1			34
							125	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	537	1	4010	3	N	121					205
							133	9									
06	5160	X	4526	-0-	-634	-0-	407	1	4010	3	N	99	177	1			127
							109	9									
07	5332	X	4792	-0-	-540	-0-	384	1	4300	3	N	98	170	1			55
							108	9									
08	5332	X	4022	-0-	-1310	-0-	340	1	3605	3	N	70					125
							77	9									
09	4530	X	2383	-0-	-2147	-0-	181	1	2103	3	N	90					215
							99	9									
10	4805	X	314	-0-	-4491	-0-	244	1	70	9	N	64	171	1			108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	9510	-0-	-1836	-0-	139	1	9314	3	N	52	1	8			136
							57	9									
06	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13123	3	89	9	N	81	168	1	5	8	44
07	11346	X	10481	-0-	-865	-0-	64	1	10342	3	N	68	2	8			110
							75	9									
08	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	26	1	12660	3	N	69	2	8			177
							76	9									
09	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	71	1	11504	3	N	63	173	1	2	8	65
							69	9									
*10	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	60	1	13807	3	N	82					147
							90	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	387	-0-	-10308	-0-	385	1	2	9	N	2	2	8			38
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	16	16	8			38
07	5332	X	86	-0-	-5246	-0-	86	3			N	-0-					38
08	3751	X	1113	-0-	-2638	-0-	594	1	499	3	N	18	6	8			50
							20	9									
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	491	1	2729	3	N	6	6	8			50
							7	9									
*10	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	554	1	6595	3	N	4	1	8			53
							4	9									

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	574	1	4924	3	N	312	350	1			115
							343	9									
06	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	390	1	5189	3	N	306	177	1			244
							337	9									
07	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	375	1	5525	3	N	300	345	1			199
							330	9									
08	5921	X	5786	-0-	-135	-0-	380	1	5092	3	N	285	339	1			145
							314	9									
09	5910	X	5402	-0-	-508	-0-	202	1	4913	3	N	261	175	1			231
							287	9									
10	6231	X	4998	-0-	-1233	-0-	277	1	4417	3	N	276	347	1			160
							304	9									

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	287	1	11591	3	N	89					195
							98	9									
06	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	103	1	11388	3	N	78	166	1			107
							86	9									
07	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	110	1	10814	3	N	73					180
							80	9									
08	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	180	1	9561	3	N	72	175	1			77
							79	9									
09	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	70	1	9635	3	N	71					148
							78	9									
*10	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	91	1	9996	3	N	50					198
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	5448	-0-	-2271	-0-	534	1	4815	3	N	90					165
							99	9									
06	7290	X	4998	-0-	-2292	-0-	398	1	4526	3	N	67	169	1			63
							74	9									
07	6727	X	4893	-0-	-1834	-0-	389	1	4414	3	N	82					145
							90	9									
08	6479	X	5295	-0-	-1184	-0-	290	1	4917	3	N	80	175	1			50
							88	9									
09	5280	X	4390	-0-	-890	-0-	150	1	4168	3	N	65					115
							72	9									
10	5456	X	5155	-0-	-301	-0-	296	1	4779	3	N	73					188
							80	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

05	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	3			N	-0-					13
06	870	N	774	-0-	-96	-0-	774	3			N	-0-					13
07	899	N	707	-0-	-192	-0-	707	3			N	-0-					13
08	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-					13
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					13
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					13

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

05	8060	X	7275	-0-	-785	-0-	7261	3	14	9	N	13	179	1			19
06	7800	X	6903	-0-	-897	-0-	6886	3	17	9	N	15	1	8			33
07	7688	X	6950	-0-	-738	-0-	6933	3	17	9	N	15					48
08	7502	X	6880	-0-	-622	-0-	6865	3	15	9	N	14					62
09	7170	X	6542	-0-	-628	-0-	6529	3	13	9	N	12					74
10	7285	X	2640	-0-	-4645	-0-	899	1	1731	3	N	9	1	8			82
							10	9									

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

05	5053	X	4714	-0-	-339	-0-	4682	3	32	9	N	29					104
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5105	3	47	9	N	43					147
07	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5177	3	54	9	N	49	170	1			26
08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5232	3	40	9	N	36					62
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4904	3	31	9	N	28					90
10	5053	X	4677	-0-	-376	-0-	4652	3	25	9	N	23					113

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7470	X	3656	-0-	-3814	-0-	3650	3	6	9	N	5					197
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3758	3	6	9	N	5	172	1			30
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3817	3	12	9	N	11					41
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2923	3	3	9	N	3					44
09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3860	3	8	9	N	7					51
*10	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3701	3	31	9	N	28					79

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276856 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7895 - 11675

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

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	1082	-0-	-5242	-0-	129 54	1 9	899	3	N	49					99
06	6120	X	2327	-0-	-3793	-0-	147 42	1 9	2138	3	N	38	109	1			28
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	106 29	1 9	2657	3	N	26					54
08	2511	X	2333	-0-	-178	-0-	120 31	1 9	2182	3	N	28	1	8			81
09	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	115 25	1 9	2301	3	N	23					104
10	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	155 48	1 9	2580	3	N	44					148

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1488	-0-	-1302	-0-	207 1	1 9	1280	3	N	1					23
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	252 7	1 9	3465	3	N	6					29
07	3720	X	3057	-0-	-663	-0-	257 19	1 9	2781	3	N	17					46
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	244 30	1 9	3568	3	N	27					73
09	3720	X	3036	-0-	-684	-0-	225 23	1 9	2788	3	N	21					94
10	3844	X	3299	-0-	-545	-0-	240 30	1 9	3029	3	N	27					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133737					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

05	3100	N	40	-0-	-3060	147019	40	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	39	-0-	-2961	144058	39	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	29	-0-	-3071	140987	29	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	86	-0-	-3014	137973	86	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	138	-0-	-2862	135111	138	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	117	-0-	-2983	132128	117	3			N	-0-					-0-

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	527	1	2308	3	N	92	173	1	2 8		111
							101	9									
06	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	464	1	1105	3	N	66					177
							73	9									
07	930	X	686	-0-	-244	-0-	435	1	190	3	N	55	171	1			61
							61	9									
08	2945	X	411	-0-	-2534	-0-	411	1			N	-0-					61
09	2850	X	326	-0-	-2524	-0-	326	1			N	-0-					61
10	2945	X	346	-0-	-2599	-0-	346	1			N	-0-					61

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

05	15469	X	12361	-0-	-3108	-0-	93	1	12209	3	N	54	175	1	1 8		31
							59	9									
06	14970	X	11076	-0-	-3894	-0-	106	1	10926	3	N	40					71
							44	9									
07	14570	X	10968	-0-	-3602	-0-	176	1	10739	3	N	48					119
							53	9									
08	14570	X	10291	-0-	-4279	-0-	179	1	10067	3	N	41					160
							45	9									
09	13260	X	9973	-0-	-3287	-0-	144	1	9777	3	N	47					207
							52	9									
10	12369	X	10114	-0-	-2255	-0-	125	1	9934	3	N	50	174	1			83
							55	9									

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

05	16275	X	11287	-0-	-4988	-0-	11232	3	55	9	N	50					122
06	14640	X	8683	-0-	-5957	-0-	30	1	8623	3	N	27					149
							30	9									
07	13144	X	11220	-0-	-1924	-0-	11209	3	11	9	N	10					159
08	12400	X	9890	-0-	-2510	-0-	22	1	9843	3	N	23					182
							25	9									
09	11670	X	7621	-0-	-4049	-0-	117	1	7504	3	N	-0-					182
10	11284	X	7860	-0-	-3424	-0-	149	1	7711	3	N	-0-					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	12019	-0-	-2117	-0-	11888	3	131	9	N	119	168	1			148
06	13440	X	12744	-0-	-696	-0-	12609	3	135	9	N	123	169	1			102
07	13392	X	12657	-0-	-735	-0-	12574	3	83	9	N	75	169	1			8
08	13392	X	12541	-0-	-851	-0-	12452	3	89	9	N	81					89
09	12840	X	11579	-0-	-1261	-0-	11474	3	105	9	N	95					184
10	13175	X	12218	-0-	-957	-0-	12068	3	150	9	N	136	177	1			143

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

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

DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	373	1	9046	3	N	188	165	1			141
							207	9									
06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	267	1	7880	3	N	137	154	1			124
							151	9									
07	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	321	1	9487	3	N	155	173	1			106
							171	9									
08	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	206	1	10109	3	N	145	162	1			89
							160	9									
09	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	173	1	9290	3	N	130					219
							143	9									
10	9982	X	9163	-0-	-819	-0-	160	1	8869	3	N	122	176	1			165
							134	9									

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	4679	-0-	-1707	-0-	492	1	3909	3	N	253	347	1			140
							278	9									
06	6180	X	4449	-0-	-1731	-0-	480	1	3807	3	N	147	170	1			117
							162	9									
07	4743	X	4603	-0-	-140	-0-	486	1	3940	3	N	161	180	1			98
							177	9									
08	4681	X	4471	-0-	-210	-0-	492	1	3816	3	N	148	175	1	1	8	70
							163	9									
09	4530	X	3512	-0-	-1018	-0-	448	1	2925	3	N	126					196
							139	9									
*10	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	445	1	4361	3	N	170	176	1			190
							187	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	3869	-0-	-6702	-0-	3848	3	21	9	N	19					191
06	10230	X	7380	-0-	-2850	-0-	7345	3	35	9	N	32	173	1			50
07	8990	X	7233	-0-	-1757	-0-	7192	3	41	9	N	37					87
08	7781	X	7026	-0-	-755	-0-	6987	3	39	9	N	35	1	8			121
09	7380	X	5777	-0-	-1603	-0-	5748	3	29	9	N	26					147
10	7626	X	7346	-0-	-280	-0-	7294	3	52	9	N	47					194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6591	-0-	-1159	-0-	6543	3	48	9	N	44					77
06	7500	X	7250	-0-	-250	-0-	7171	3	79	9	N	72	1	8			148
07	7750	X	7400	-0-	-350	-0-	7337	3	63	9	N	57	173	1			32
08	7750	X	7212	-0-	-538	-0-	7157	3	55	9	N	50					82
09	7290	X	6395	-0-	-895	-0-	6351	3	44	9	N	40	1	8			121
10	7502	X	7139	-0-	-363	-0-	7078	3	61	9	N	55					176

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	9820	-0-	-999	-0-	9697	3	123	9	N	112	177	1			22
06	10290	X	9649	-0-	-641	-0-	9531	3	118	9	N	107	1	8			128
07	10292	X	9769	-0-	-523	-0-	9650	3	119	9	N	108	176	1			60
08	10230	X	9660	-0-	-570	-0-	9551	3	109	9	N	99					159
09	9810	X	9178	-0-	-632	-0-	9103	3	75	9	N	68	170	1			57
10	9982	X	9539	-0-	-443	-0-	9410	3	129	9	N	117					174

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	345	1	6448	3	N	212	173	1			197
							233	9									
06	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	329	1	6506	3	N	181	168	1			210
							199	9									
07	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	334	1	6667	3	N	193	339	1			64
							212	9									
08	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	343	1	6448	3	N	174	175	1			63
							191	9									
09	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	316	1	6318	3	N	155	180	1			38
							171	9									
*10	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	392	1	6099	3	N	152					190
							167	9									

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7166	-0-	-615	-0-	7151	3	15	9	N	14					166
06	7530	X	7335	-0-	-195	-0-	7299	3	36	9	N	33	172	1	1	8	26
07	7750	X	7158	-0-	-592	-0-	7137	3	21	9	N	19					45
08	7688	X	7218	-0-	-470	-0-	7194	3	24	9	N	22					67
09	7350	X	6730	-0-	-620	-0-	6705	3	25	9	N	23	1	8			89
10	7595	X	6983	-0-	-612	-0-	6952	3	31	9	N	28					117

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	8870	-0-	-1267	-0-	8790	3	80	9	N	73	168	1			87
06	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8216	3	90	9	N	82					169
07	9796	X	8478	-0-	-1318	-0-	8372	3	106	9	N	96	172	1			93
08	9796	X	8557	-0-	-1239	-0-	8448	3	109	9	N	99					192
09	9480	X	8087	-0-	-1393	-0-	8028	3	59	9	N	54	170	1			76
10	8866	X	8218	-0-	-648	-0-	8152	3	66	9	N	60					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6545	-0-	-492	-0-	6517	3	28	9	N	25					167
06	6810	X	6280	-0-	-530	-0-	6260	3	20	9	N	18	1	8			184
07	6758	X	4049	-0-	-2709	-0-	4048	3	1	9	N	1	173	1			12
08	6758	X	2293	-0-	-4465	-0-	481	1	1805	3	N	6					18
							7	9									
09	6540	X	6328	-0-	-212	-0-	325	1	5978	3	N	23	1	8			40
							25	9									
10	6541	X	5163	-0-	-1378	-0-	91	1	5055	3	N	15					55
							17	9									

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7075	-0-	-861	-0-	7047	3	28	9	N	25	178	1			126
06	7680	X	6923	-0-	-757	-0-	6879	3	44	9	N	40	3	8			163
07	7812	X	7240	-0-	-572	-0-	7203	3	37	9	N	34	168	1	1	8	28
08	7626	X	7138	-0-	-488	-0-	7106	3	32	9	N	29	1	8			56
09	7290	X	7270	-0-	-20	-0-	7233	3	37	9	N	34	1	8			89
10	7254	X	7197	-0-	-57	-0-	7166	3	31	9	N	28					117

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2194	-0-	-1185	-0-	523	1	1625	3	N	42					115
							46	9									
06	3270	X	2323	-0-	-947	-0-	599	1	1669	3	N	50					165
							55	9									
07	3658	X	2241	-0-	-1417	-0-	620	1	1579	3	N	38	169	1			34
							42	9									
08	3658	X	2403	-0-	-1255	-0-	620	1	1725	3	N	53	1	8			86
							58	9									
09	3540	X	2277	-0-	-1263	-0-	559	1	1654	3	N	58					144
							64	9									
*10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	620	1	1718	3	N	66	166	1			44
							73	9									

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	X	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	186	X	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	180	X	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	186	X	52	-0-	-134	-0-	44	3	8	9	N	7					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

05	10137	X	6742	-0-	-3395	-0-	280	1	6415	3	N	43	163	1			37
							47	9									
06	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	129	1	9828	3	N	46					83
							51	9									
07	10788	X	9338	-0-	-1450	-0-	246	1	9047	3	N	41	76	1			48
							45	9									
08	10788	X	9857	-0-	-931	-0-	9776	3	81	9	N	74	89	1			33
09	10440	X	7947	-0-	-2493	-0-	240	1	7659	3	N	44					77
							48	9									
*10	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10670	3	103	9	N	94	74	1			97

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

05	13826	X	12829	-0-	-997	-0-	12490	3	339	9	N	308	345	1			84
06	12870	X	12201	-0-	-669	-0-	11891	3	310	9	N	282	171	1			195
07	13299	X	12552	-0-	-747	-0-	12249	3	303	9	N	275	330	1			140
08	13299	X	12361	-0-	-938	-0-	12058	3	303	9	N	275	330	1			85
09	12420	X	11702	-0-	-718	-0-	11417	3	285	9	N	259	161	1			183
10	12834	X	12365	-0-	-469	-0-	12068	3	297	9	N	270	352	1			101

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

05	3968	X	1968	-0-	-2000	-0-	376	1	1496	3	N	87	167	1			56
							96	9									
06	3840	X	1436	-0-	-2404	-0-	626	1	732	3	N	71	2	8			125
							78	9									
07	4185	X	1634	-0-	-2551	-0-	813	1	723	3	N	89	170	1	1	8	43
							98	9									
08	4185	X	2974	-0-	-1211	-0-	867	1	2007	3	N	91	1	8			133
							100	9									
09	4050	X	3193	-0-	-857	-0-	559	1	2513	3	N	110	159	1	1	8	83
							121	9									
*10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	861	1	1728	3	N	96					179
							106	9									

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

05	899	N	643	-0-	-256	-0-	628	3	15	9	N	14					66
06	960	N	720	-0-	-240	-0-	695	3	25	9	N	23					89
07	992	N	616	-0-	-376	-0-	583	3	33	9	N	30					119
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	595	3	33	9	N	30					149
09	720	N	591	-0-	-129	-0-	563	3	28	9	N	25					174
10	620	N	433	-0-	-187	-0-	408	3	25	9	N	23					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4396	-0-	-1091	-0-	474	1	3901	3	N	19	41	1			81
							21	9									
06	5310	X	5094	-0-	-216	-0-	600	1	4449	3	N	41					122
							45	9									
07	5487	X	4988	-0-	-499	-0-	617	1	4360	3	N	10	100	1			32
							11	9									
08	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	620	1	4288	3	N	25	1	8			56
							28	9									
09	5100	X	4654	-0-	-446	-0-	556	1	4058	3	N	36					92
							40	9									
10	5270	X	4466	-0-	-804	-0-	618	1	3817	3	N	28					120
							31	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	363	1	6918	3	N	71	174	1	2	8	31
							78	9									
06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	295	1	6351	3	N	43					74
							47	9									
07	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	291	1	5843	3	N	33					107
							36	9									
08	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	316	1	7892	3	N	40					147
							44	9									
09	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	318	1	7646	3	N	42					189
							46	9									
*10	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	260	1	7440	3	N	31	174	1			46
							34	9									

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR WELL #: 1 RRCID -> 277636 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6720 - 7136

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	4574	-0-	-3052	-0-	4516	3	58	9	N	53					90
06	6870	X	4907	-0-	-1963	-0-	4839	3	68	9	N	62	88	1			64
07	5952	X	5414	-0-	-538	-0-	5346	3	68	9	N	62	99	1			27
08	5797	X	5723	-0-	-74	-0-	5653	3	70	9	N	64	72	1			19
09	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5525	3	63	9	N	57					76
*10	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5630	3	69	9	N	63					139

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4005	3	40	9	N	36	173	1			18
06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3858	3	40	9	N	36	2	8			52
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3848	3	36	9	N	33	1	8			84
08	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4022	3	35	9	N	32	1	8			115
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3781	3	31	9	N	28	1	8			142
*10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3799	3	31	9	N	28					170

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					130
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					130
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					130
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					130
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	194	3	64	9	N	58	1	8			187
*10	3100	N	3385	-0-	285	285	3070	3	315	9	N	286	332	1			141

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2784	3	32	9	N	29					113
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2416	3	29	9	N	26					139
07	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2262	3	23	9	N	21					160
08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2774	3	53	9	N	48	167	1			41
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2859	3	34	9	N	31					72
*10	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2872	3	11	9	N	10					82

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					93
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					93
07	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					93
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					93
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					93
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

05	16306	X	13484	-0-	-2822	-0-	13260	3	224	9	N	204	351	1			70
06	15780	X	14750	-0-	-1030	-0-	8	1	14576	3	N	151	175	1	1	8	45
							166	9									
07	16306	X	16037	-0-	-269	-0-	15854	3	183	9	N	166	169	1			42
08	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	15319	3	194	9	N	176	171	1			47
09	14850	X	14185	-0-	-665	-0-	13995	3	190	9	N	173	175	1	1	8	44
10	16027	X	14811	-0-	-1216	-0-	14623	3	188	9	N	171					215

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

05	11997	X	11433	-0-	-564	-0-	11354	3	79	9	N	72					200
06	11610	X	11444	-0-	-166	-0-	11358	3	86	9	N	78	171	1			107
07	11997	X	11434	-0-	-563	-0-	11360	3	74	9	N	67					174
08	11780	X	11395	-0-	-385	-0-	11312	3	83	9	N	75	167	1			82
09	11430	X	10454	-0-	-976	-0-	10402	3	52	9	N	47					129
10	11811	X	10867	-0-	-944	-0-	10791	3	76	9	N	69	163	1			35

PARK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277952 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7596 - 8157

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	488	1	3100	3	N	161	169	1			179
							177	9									
06	3600	X	3300	-0-	-300	-0-	455	1	2715	3	N	118	179	1			118
							130	9									
07	3813	X	2699	-0-	-1114	-0-	473	1	2135	3	N	83	169	1			32
							91	9									
08	3813	X	2955	-0-	-858	-0-	505	1	2307	3	N	130					162
							143	9									
09	3690	X	2828	-0-	-862	-0-	402	1	2331	3	N	86	163	1			85
							95	9									
10	3751	X	2980	-0-	-771	-0-	431	1	2421	3	N	116					201
							128	9									

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	3727	-0-	-1202	-0-	349	1	3183	3	N	177	178	1			87
							195	9									
06	4770	X	3555	-0-	-1215	-0-	322	1	3051	3	N	165	168	1			84
							182	9									
07	4185	X	3547	-0-	-638	-0-	353	1	3041	3	N	139	162	1			61
							153	9									
08	4185	X	3765	-0-	-420	-0-	331	1	3255	3	N	163	170	1	1	8	53
							179	9									
09	3600	X	1981	-0-	-1619	-0-	363	1	1529	3	N	81					134
							89	9									
10	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	399	1	2825	3	N	160	174	1			120
							176	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					122
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					122
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					122
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					122
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					122
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					122

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6059	-0-	2959	8786	6018	3	41	9	N	37					167
06	14732	X	5946	-0-	-8786	-0-	5924	3	22	9	N	20	1	8			186
07	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5764	3	14	9	N	13					199
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5468	3	13	9	N	12					211
09	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5647	3	10	9	N	9					220
*10	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5913	3	17	9	N	15					235

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	608	1	16589	3	N	593	693	1	1	8	159
							652	9									
06	15776	X	15776	-0-	-0-	-0-	463	1	14760	3	N	503	531	1			131
							553	9									
07	15988	X	15988	-0-	-0-	-0-	350	1	15155	3	N	439	349	1			221
							483	9									
08	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	184	1	15164	3	N	439	352	1			308
							483	9									
09	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	143	1	14236	3	N	397	513	1			192
							437	9									
*10	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	88	1	14088	3	N	388	344	1			236
							427	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	482 53	1 9	5875	3	N	48					66
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	274 43	1 9	4468	3	N	39					105
07	6293	X	4346	-0-	-1947	-0-	280 24	1 9	4042	3	N	22					127
08	6293	X	5814	-0-	-479	-0-	334 28	1 9	5452	3	N	25					152
09	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	341 40	1 9	7046	3	N	36	172	1			16
10	6293	X	5639	-0-	-654	-0-	794 48	1 9	4797	3	N	44					60

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036	X	5351	-0-	-5685	-0-	482 87	1 9	4782	3	N	79					261
06	10680	X	2144	-0-	-8536	-0-	268 44	1 9	1832	3	N	40	168	1			133
07	11036	X	2552	-0-	-8484	-0-	275 37	1 9	2240	3	N	34					167
08	10385	X	8049	-0-	-2336	-0-	206 64	1 9	7779	3	N	58					225
09	8850	X	6864	-0-	-1986	-0-	153 46	1 9	6665	3	N	42					267
*10	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	499 48	1 9	6923	3	N	44	173	1			138

RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	9133	-0-	6033	9104	213 80	1 9	8840	3	N	73	1	8			195
06	17740	X	8636	-0-	-9104	-0-	214 57	1 9	8365	3	N	52	171	1			76
07	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	223 57	1 9	8507	3	N	52					128
08	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	214 52	1 9	8613	3	N	47					175
09	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	237 51	1 9	7836	3	N	46					221
*10	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	206 55	1 9	8462	3	N	50	178	1			93

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	603	3	79	9	N	72	168	1	1	8	54
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	682	3	78	9	N	71	4	8			121
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	749	3	81	9	N	74	164	1	1	8	30
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	738	3	88	9	N	80	2	8			108
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	721	3	89	9	N	81	2	8			187
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	739	3	75	9	N	68	160	1	1	8	94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	491	1	4728	3	N	99					128
							109	9									
06	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	268	1	7399	3	N	70					198
							77	9									
07	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	282	1	7467	3	N	62	174	1			86
							68	9									
08	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	297	1	5754	3	N	65					151
							72	9									
09	7740	X	321	-0-	-7419	-0-	301	1	20	9	N	18	151	1			18
10	7998	X	102	-0-	-7896	-0-	102	1			N	-0-					18

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	428	1	4088	3	N	71					123
							78	9									
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4726	3	65	9	N	59					182
07	4743	X	4623	-0-	-120	-0-	4553	3	70	9	N	64	174	1			72
08	4743	X	4100	-0-	-643	-0-	4032	3	68	9	N	62					134
09	4650	X	3934	-0-	-716	-0-	3870	3	64	9	N	58					192
10	4805	X	3356	-0-	-1449	-0-	3297	3	59	9	N	54	172	1			74

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

05	1085	X	409	-0-	-676	-0-	409	1			N	-0-					40
06	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1821	3	50	9	N	45					85
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5314	3	66	9	N	60					145
08	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6499	3	51	9	N	46	172	1			19
09	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6193	3	53	9	N	48					67
*10	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7314	3	61	9	N	55					122

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

05	3813	X	3233	-0-	-580	-0-	3176	3	57	9	N	52					128
06	3690	X	3368	-0-	-322	-0-	3310	3	58	9	N	53					181
07	3813	X	1689	-0-	-2124	-0-	1645	3	44	9	N	40	175	1			46
08	3813	X	930	-0-	-2883	-0-	884	3	46	9	N	42					88
09	3690	X	713	-0-	-2977	-0-	672	3	41	9	N	37					125
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	17					142

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

05	14818	X	12980	-0-	-1838	-0-	12965	3	15	9	N	14					47
06	14340	X	12531	-0-	-1809	-0-	12516	3	15	9	N	14					61
07	14818	X	11139	-0-	-3679	-0-	11128	3	11	9	N	10					71
08	14818	X	11780	-0-	-3038	-0-	11768	3	12	9	N	11	59	1			23
09	14340	X	10962	-0-	-3378	-0-	10951	3	11	9	N	10					33
10	12989	X	12644	-0-	-345	-0-	12627	3	17	9	N	15					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9435	3	56	9	N	51	1	8			141
06	8670	X	8437	-0-	-233	-0-	8382	3	55	9	N	50					191
07	8370	X	8053	-0-	-317	-0-	8020	3	33	9	N	30	174	1			47
08	9486	X	8037	-0-	-1449	-0-	7991	3	46	9	N	42					89
09	9180	X	5447	-0-	-3733	-0-	5411	3	36	9	N	33					122
10	9486	X	8036	-0-	-1450	-0-	7983	3	53	9	N	48					170

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	10366	-0-	-4049	-0-	10333	3	33	9	N	30					89
06	13950	X	11029	-0-	-2921	-0-	10993	3	36	9	N	33					122
07	13485	X	11237	-0-	-2248	-0-	11211	3	26	9	N	24					146
08	11966	X	11752	-0-	-214	-0-	11728	3	24	9	N	22	113	1			55
09	11580	X	11392	-0-	-188	-0-	11369	3	23	9	N	21					76
*10	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11592	3	20	9	N	18					94

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5078	-0-	-750	-0-	618	1	4425	3	N	32	1	8			159
							35	9									
06	5460	X	5176	-0-	-284	-0-	600	1	4536	3	N	36					195
							40	9									
07	5456	X	5132	-0-	-324	-0-	617	1	4485	3	N	27	173	1			49
							30	9									
08	5456	X	4382	-0-	-1074	-0-	618	1	3735	3	N	26					75
							29	9									
09	5190	X	4433	-0-	-757	-0-	589	1	3813	3	N	28					103
							31	9									
10	5363	X	4858	-0-	-505	-0-	620	1	4202	3	N	33					136
							36	9									

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	694	1	10092	3	N	200	175	1			202
							220	9									
06	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	540	1	8213	3	N	173	333	1			42
							190	9									
07	4991	X	3873	-0-	-1118	-0-	1163	1	2600	3	N	100					142
							110	9									
08	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	899	1	4647	3	N	135	180	1			97
							149	9									
09	4830	X	2747	-0-	-2083	-0-	667	1	1997	3	N	75					172
							83	9									
10	4991	X	2725	-0-	-2266	-0-	863	1	1726	3	N	124	161	1			135
							136	9									

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	9441	-0-	-262	-0-	366	1	8808	3	N	243	332	1	1	8	57
							267	9									
06	9660	X	7599	-0-	-2061	-0-	362	1	7036	3	N	183	174	1			66
							201	9									
07	9982	X	6155	-0-	-3827	-0-	432	1	5559	3	N	149	171	1			44
							164	9									
08	9982	X	5251	-0-	-4731	-0-	431	1	4657	3	N	148					192
							163	9									
09	9150	X	6061	-0-	-3089	-0-	408	1	5427	3	N	205	170	1			227
							226	9									
10	9455	X	7603	-0-	-1852	-0-	424	1	6925	3	N	231	169	1			289
							254	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9306	3	63	9	N	57	180	1			25
06	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	9967	3	101	9	N	92					117
07	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10089	3	103	9	N	94	179	1			32
08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	9996	3	99	9	N	90	53	1			69
09	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9372	3	84	9	N	76					145
*10	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9839	3	109	9	N	99	179	1			65

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	8825	-0-	-2366	-0-	8701	3	124	9	N	113	172	1	1	8	95
06	11160	X	9038	-0-	-2122	-0-	8932	3	106	9	N	96	166	1	4	8	21
07	11532	X	9578	-0-	-1954	-0-	72	1	9400	3	N	96	2	8			115
							106	9									
08	11532	X	11376	-0-	-156	-0-	11276	3	100	9	N	91	169	1	2	8	35
09	10350	X	4602	-0-	-5748	-0-	4532	3	70	9	N	64	2	8			97
10	9579	X	9064	-0-	-515	-0-	8959	3	105	9	N	95	175	1	1	8	16

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 279008 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7857 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	11114	-0-	-3208	-0-	11052	3	62	9	N	56					186
06	12930	X	12239	-0-	-691	-0-	12147	3	92	9	N	84	177	1			93
07	12648	X	12444	-0-	-204	-0-	12355	3	89	9	N	81	78	1			96
08	12369	X	12186	-0-	-183	-0-	12090	3	96	9	N	87	180	1			3
09	12240	X	11289	-0-	-951	-0-	11215	3	74	9	N	67					70
10	12648	X	12075	-0-	-573	-0-	11974	3	101	9	N	92	125	1			37

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	14719	-0-	-2207	-0-	14459	3	260	9	N	236	341	1			104
06	16380	X	14180	-0-	-2200	-0-	13939	3	241	9	N	219	177	1	1	8	145
07	16306	X	14684	-0-	-1622	-0-	14458	3	226	9	N	205	170	1			180
08	16213	X	14555	-0-	-1658	-0-	14326	3	229	9	N	208	345	1			43
09	14640	X	13639	-0-	-1001	-0-	13442	3	197	9	N	179	174	1			48
*10	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	14743	3	238	9	N	216					264

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15076	3	504	9	N	458	355	1	1	8	280
06	15030	X	13958	-0-	-1072	-0-	13525	3	433	9	N	394	530	1			144
07	15531	X	13520	-0-	-2011	-0-	13109	3	411	9	N	374	348	1			170
08	15531	X	12433	-0-	-3098	-0-	1	1	12017	3	N	377	344	1			203
							415	9									
09	15030	X	11899	-0-	-3131	-0-	11543	3	356	9	N	324	351	1			176
10	15531	X	10368	-0-	-5163	-0-	149	1	9904	3	N	286	179	1			283
							315	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6917	X	6917	-0-		-0-	-0-	516	1	6369	3	N	29					75
								32	9									
06	8154	X	8154	-0-		-0-	-0-	835	1	7286	3	N	30					105
								33	9									
07	8578	X	8578	-0-		-0-	-0-	809	1	7729	3	N	36					141
								40	9									
08	6913	X	3846	-0-		-3067	-0-	828	1	2995	3	N	21	100	1	1	8	61
								23	9									
09	7770	X	2051	-0-		-5719	-0-	553	1	1486	3	N	11					72
								12	9									
10	8029	X	5419	-0-		-2610	-0-	751	1	4644	3	N	22					94
								24	9									

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9460	X	9460	-0-		-0-	-0-	813	1	8058	3	N	535	517	1	1	8	199
								589	9									
06	10463	X	10463	-0-		-0-	-0-	581	1	9339	3	N	494	346	1			347
								543	9									
07	11072	X	11072	-0-		-0-	-0-	603	1	9932	3	N	488	686	1			149
								537	9									
08	10287	X	10287	-0-		-0-	-0-	560	1	9207	3	N	473	518	1			104
								520	9									
09	10027	X	10027	-0-		-0-	-0-	367	1	9178	3	N	438	340	1			202
								482	9									
*10	9993	X	9993	-0-		-0-	-0-	311	1	9216	3	N	424	349	1			277
								466	9									

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3485	X	3485	-0-		-0-	-0-	341	1	2945	3	N	181	174	1	1	8	155
								199	9									
06	4753	X	4753	-0-		-0-	-0-	346	1	4056	3	N	319	344	1			130
								351	9									
07	4892	X	4892	-0-		-0-	-0-	347	1	4174	3	N	337	330	1			137
								371	9									
08	4595	X	4595	-0-		-0-	-0-	307	1	4002	3	N	260	335	1			62
								286	9									
09	4661	X	4661	-0-		-0-	-0-	272	1	3954	3	N	395	343	1			114
								435	9									
*10	5241	X	5241	-0-		-0-	-0-	269	1	4633	3	N	308	334	1			88
								339	9									

CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	4383	-0-		-5258	-0-	103	1	4239	3	N	37					191
								41	9									
06	9330	X	6770	-0-		-2560	-0-	866	1	5829	3	N	68	178	1			81
								75	9									
07	9641	X	5928	-0-		-3713	-0-	887	1	4971	3	N	64	94	1			51
								70	9									
08	9641	X	8066	-0-		-1575	-0-	624	1	7363	3	N	72	117	1	1	8	5
								79	9									
09	9330	X	5467	-0-		-3863	-0-	766	1	4657	3	N	40					45
								44	9									
10	7006	X	6179	-0-		-827	-0-	898	1	5216	3	N	59	60	1			44
								65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4160	-0-	-738	-0-	488	1	2806	3	N	787	689	1	1	8	271
							866	9									
06	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	610	1	7019	3	N	846	856	1			261
							931	9									
07	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	483	1	8035	3	N	824	848	1			237
							906	9									
08	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	293	1	8056	3	N	798	690	1			345
							878	9									
09	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	243	1	6991	3	N	742	856	1			231
							816	9									
10	8029	X	7647	-0-	-382	-0-	266	1	6542	3	N	763	696	1			298
							839	9									

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	91	1	10127	3	N	162	179	1			199
							178	9									
06	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	181	1	6052	3	N	131	173	1			157
							144	9									
07	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	215	1	7037	3	N	135	172	1			120
							149	9									
08	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	232	1	1411	3	N	82					202
							90	9									
09	480	X	240	-0-	-240	-0-	217	1	23	9	N	21	163	1			60
10	496	X	358	-0-	-138	-0-	341	1	17	9	N	15					75

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19212	3	111	9	N	101	171	1			35
06	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	17697	3	92	9	N	84					119
07	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	18412	3	76	9	N	69	163	1			25
08	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	6	1	17514	3	N	71					96
							78	9									
09	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17020	3	79	9	N	72					168
*10	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	16158	3	66	9	N	60	172	1			56

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	11323	-0-	-1108	-0-	11242	3	81	9	N	74	170	1			14
06	12030	X	10801	-0-	-1229	-0-	10723	3	78	9	N	71	1	8			84
07	12431	X	10987	-0-	-1444	-0-	10921	3	66	9	N	60					144
08	11718	X	10614	-0-	-1104	-0-	10546	3	68	9	N	62	174	1			32
09	10950	X	10073	-0-	-877	-0-	9995	3	78	9	N	71					103
10	11315	X	10405	-0-	-910	-0-	10338	3	67	9	N	61					164

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	614	-0-	-4408	-0-	527	1	87	9	N	79	175	1			92
06	1650	X	481	-0-	-1169	-0-	419	1	62	9	N	56					148
07	589	X	461	-0-	-128	-0-	385	1	76	9	N	69	165	1			52
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	381	1	2699	3	N	175	155	1			72
							193	9									
09	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	383	1	6685	3	N	137	174	1			35
							151	9									
*10	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	279	1	10479	3	N	157					192
							173	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	640 721	1 9	2512	3	N	655	687	1	1	8	201
06	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	606 822	1 9	7689	3	N	747	687	1			261
07	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	486 735	1 9	8043	3	N	668	687	1			242
08	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	360 681	1 9	7087	3	N	619	520	1			341
09	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	419 618	1 9	5186	3	N	562	680	1			223
*10	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	474 602	1 9	3863	3	N	547	518	1			252

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	358 780	1 9	11127	3	N	709	861	1	1	8	140
06	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	229 735	1 9	10663	3	N	668	520	1			288
07	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	231 694	1 9	9918	3	N	631	701	1			218
08	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	277 664	1 9	8633	3	N	604	512	1			310
09	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	442 597	1 9	6290	3	N	543	686	1			167
*10	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	378 647	1 9	6713	3	N	588	516	1			239

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	672 329	1 9	6839	3	N	299	176	1	1	8	297
06	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	672 255	1 9	6190	3	N	232	346	1			183
07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	479 311	1 9	6759	3	N	283	353	1			113
08	7843	X	7516	-0-	-327	-0-	660 230	1 9	6626	3	N	209	175	1			147
09	7590	X	7144	-0-	-446	-0-	447 222	1 9	6475	3	N	202	169	1			180
10	7843	X	7000	-0-	-843	-0-	465 216	1 9	6319	3	N	196	174	1			202

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	230 132	1 9	11786	3	N	120	174	1			105
06	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	239 80	1 9	10896	3	N	73					178
07	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	234 97	1 9	5996	3	N	88	176	1			90
08	5456	X	4805	-0-	-651	-0-	217 44	1 9	4544	3	N	40					130
09	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	264 99	1 9	7881	3	N	90	166	1			54
*10	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	281 105	1 9	10545	3	N	95					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	9368	-0-	-2598	-0-	136	1	9167	3	N	59					163
							65	9									
06	11250	X	8858	-0-	-2392	-0-	213	1	8636	3	N	8					171
							9	9									
07	11625	X	9235	-0-	-2390	-0-	9224	3	11	9	N	10					181
08	11625	X	9024	-0-	-2601	-0-	9018	3	6	9	N	5	172	1			14
09	9060	X	8413	-0-	-647	-0-	8402	3	11	9	N	10					24
10	9362	X	7561	-0-	-1801	-0-	273	1	7279	3	N	8					32
							9	9									

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	140	1	8914	3	N	8					50
							9	9									
06	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14084	3	25	9	N	23					73
07	12710	X	11374	-0-	-1336	-0-	89	1	11266	3	N	17					90
							19	9									
08	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13215	3	11	9	N	10	74	1			26
09	14100	X	5040	-0-	-9060	-0-	149	1	4885	3	N	5					31
							6	9									
10	14570	X	10586	-0-	-3984	-0-	142	1	10435	3	N	8					39
							9	9									

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	4838	-0-	-711	-0-	4803	3	35	9	N	32	174	1	1	8	36
06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5746	3	61	9	N	55					91
07	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6287	3	74	9	N	67					158
08	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6407	3	53	9	N	48					206
09	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6297	3	54	9	N	49	171	1			84
10	6355	X	5978	-0-	-377	-0-	5922	3	56	9	N	51					135

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	6137	-0-	-1644	-0-	612	1	5475	3	N	45	3	8			169
							50	9									
06	7530	X	6191	-0-	-1339	-0-	6128	3	63	9	N	57	171	1	15	8	40
07	7781	X	6715	-0-	-1066	-0-	6667	3	48	9	N	44	6	8			78
08	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6372	3	47	9	N	43	5	8			116
09	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	600	1	5861	3	N	37	8	8			145
							41	9									
*10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	600	1	6331	3	N	55	172	1	2	8	26
							61	9									

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	12610	-0-	-2084	-0-	12600	3	10	9	N	9	2	8			171
06	13050	X	11528	-0-	-1522	-0-	11509	3	19	9	N	17	10	8			178
07	12834	X	11559	-0-	-1275	-0-	11547	3	12	9	N	11	173	1	3	8	13
08	12834	X	11045	-0-	-1789	-0-	11031	3	14	9	N	13	3	8			23
09	12420	X	10494	-0-	-1926	-0-	10486	3	8	9	N	7	5	8			25
10	12617	X	10514	-0-	-2103	-0-	10506	3	8	9	N	7	1	8			31

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	11138	-0-	-146	-0-	11090	3	48	9	N	44					63
06	10920	X	10801	-0-	-119	-0-	10768	3	33	9	N	30	1	8			92
07	10881	X	10728	-0-	-153	-0-	10696	3	32	9	N	29					121
08	11129	X	10083	-0-	-1046	-0-	10049	3	34	9	N	31	1	8			151
09	10800	X	10041	-0-	-759	-0-	10013	3	28	9	N	25	1	8			175
10	11160	X	10686	-0-	-474	-0-	10660	3	26	9	N	24	177	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	3158	-0-	-1957	-0-	470	1	2663	3	N	23					180
							25	9									
06	4950	X	494	-0-	-4456	-0-	490	1	4	9	N	4	158	1			26
07	3348	X	535	-0-	-2813	-0-	535	1			N	-0-					26
08	3348	X	545	-0-	-2803	-0-	545	1			N	-0-					26
09	3240	X	524	-0-	-2716	-0-	524	1			N	-0-					26
10	3162	X	466	-0-	-2696	-0-	466	1			N	-0-					26

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10891	-0-	-579	-0-	10691	3	200	9	N	182	174	1			173
06	11100	X	10224	-0-	-876	-0-	10047	3	177	9	N	161	177	1	1	8	156
07	11470	X	10385	-0-	-1085	-0-	10216	3	169	9	N	154	171	1	1	8	138
08	11129	X	10217	-0-	-912	-0-	10042	3	175	9	N	159	171	1			126
09	10650	X	9611	-0-	-1039	-0-	9444	3	167	9	N	152	164	1	1	8	113
10	10881	X	6792	-0-	-4089	-0-	62	1	6609	3	N	110	176	1			47
							121	9									

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	468	1	7533	3	N	135	169	1	1	8	183
							149	9									
06	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	489	1	3427	3	N	86	177	1			92
							95	9									
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	520	1	2118	3	N	87					179
							96	9									
08	1829	X	1820	-0-	-9	-0-	532	1	1201	3	N	79	171	1			87
							87	9									
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	513	1	1696	3	N	90					177
							99	9									
*10	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	522	1	2484	3	N	93					270
							102	9									

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	506	1	5669	3	N	61	164	1			16
							67	9									
06	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	427	1	5545	3	N	37					53
							41	9									
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	446	1	5760	3	N	46					99
							51	9									
08	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	460	1	5728	3	N	45					144
							50	9									
09	6030	X	5640	-0-	-390	-0-	458	1	5121	3	N	55	173	1			26
							61	9									
10	6231	X	3469	-0-	-2762	-0-	513	1	2927	3	N	26					52
							29	9									

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	364	1	6800	3	N	94					195
							103	9									
06	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	284	1	7248	3	N	81	172	1			104
							89	9									
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	339	1	6812	3	N	85	33	1			156
							94	9									
08	7254	X	6732	-0-	-522	-0-	394	1	6262	3	N	69	172	1			53
							76	9									
09	7620	X	5764	-0-	-1856	-0-	392	1	5274	3	N	89					142
							98	9									
10	7874	X	6686	-0-	-1188	-0-	419	1	6178	3	N	81					223
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	4837	-0-	-3316	-0-	332	1	4325	3	N	164	162	1			60
							180	9									
06	7890	X	7195	-0-	-695	-0-	371	1	6614	3	N	191	162	1			89
							210	9									
07	8153	X	7205	-0-	-948	-0-	305	1	6674	3	N	205	151	1			143
							226	9									
08	7688	X	7167	-0-	-521	-0-	540	1	6442	3	N	168	220	1			91
							185	9									
09	7440	X	6096	-0-	-1344	-0-	264	1	5663	3	N	154	157	1			88
							169	9									
10	7440	X	4880	-0-	-2560	-0-	568	1	4135	3	N	161	92	1			157
							177	9									

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	156	1	12542	3	N	96	176	1			155
							106	9									
06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	157	1	9800	3	N	68	169	1			54
							75	9									
07	13719	X	13719	-0-	-0-	-0-	162	1	13461	3	N	87					141
							96	9									
08	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	152	1	13343	3	N	81					222
							89	9									
09	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	171	1	11523	3	N	73	175	1			120
							80	9									
10	8060	X	7717	-0-	-343	-0-	278	1	7388	3	N	46					166
							51	9									

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	17725	3	108	9	N	98					148
06	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	16354	3	66	9	N	60	172	1			36
07	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	16309	3	77	9	N	70					106
08	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	16194	3	72	9	N	65	149	1			22
09	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	14892	3	61	9	N	55					77
*10	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	14936	3	66	9	N	60					137

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	11921	3	167	9	N	152	177	1			78
06	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11163	3	147	9	N	134	170	1			42
07	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	10888	3	152	9	N	138					180
08	10788	X	10675	-0-	-113	-0-	10534	3	141	9	N	128	200	1			108
09	10440	X	9962	-0-	-478	-0-	9821	3	141	9	N	128	167	1			69
10	10788	X	10075	-0-	-713	-0-	9918	3	157	9	N	143					212

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11615	3	64	9	N	58	173	1			37
06	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10761	3	56	9	N	51					88
07	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10518	3	54	9	N	49					137
08	10261	X	9986	-0-	-275	-0-	9936	3	50	9	N	45	169	1			13
09	9930	X	9535	-0-	-395	-0-	9484	3	51	9	N	46					59
10	10261	X	9276	-0-	-985	-0-	9225	3	51	9	N	46					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	437	1	9730	3	N	295	351	1			182
							325	9									
06	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	488	1	9090	3	N	266	346	1			102
							293	9									
07	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	349	1	9036	3	N	262	176	1			188
							288	9									
08	9269	X	8748	-0-	-521	-0-	305	1	8158	3	N	259	348	1			99
							285	9									
09	8970	X	7764	-0-	-1206	-0-	307	1	7224	3	N	212	176	1			135
							233	9									
10	9269	X	7099	-0-	-2170	-0-	305	1	6542	3	N	229	169	1			195
							252	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7239	-0-	-852	-0-	7137	3	102	9	N	93					128
06	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9770	3	143	9	N	130	166	1	2	8	90
07	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	9509	3	145	9	N	132	159	1	1	8	62
08	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9023	3	119	9	N	108	50	1	1	8	119
09	7830	X	7592	-0-	-238	-0-	814	1	6683	3	N	86	162	1	1	8	42
							95	9									
*10	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9092	3	119	9	N	108	1	8			149

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8454	-0-	-412	-0-	8282	3	172	9	N	156	157	1			197
06	8370	X	8237	-0-	-133	-0-	8095	3	142	9	N	129	162	1	2	8	162
07	8556	X	8470	-0-	-86	-0-	8316	3	154	9	N	140	171	1	1	8	130
08	8463	X	8275	-0-	-188	-0-	8136	3	139	9	N	126	162	1	1	8	93
09	8250	X	7692	-0-	-558	-0-	7570	3	122	9	N	111	162	1	1	8	41
10	8525	X	8157	-0-	-368	-0-	8034	3	123	9	N	112					153

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	7635	-0-	-84	-0-	20	1	7475	3	N	127	178	1			192
							140	9									
06	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9609	3	224	9	N	204	322	1			74
07	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9517	3	202	9	N	184	174	1			84
08	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9517	3	190	9	N	173	169	1			88
09	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	19	1	8501	3	N	139					227
							153	9									
*10	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9689	3	186	9	N	169	349	1			47

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	519	1	14518	3	N	177	174	1			186
							195	9									
06	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	461	1	12353	3	N	206	177	1			215
							227	9									
07	10726	X	8325	-0-	-2401	-0-	538	1	7571	3	N	196	176	1			235
							216	9									
08	15221	X	8226	-0-	-6995	-0-	381	1	7672	3	N	157	171	1			221
							173	9									
09	14730	X	7116	-0-	-7614	-0-	424	1	6528	3	N	149	175	1			195
							164	9									
10	15221	X	6753	-0-	-8468	-0-	416	1	6169	3	N	153	175	1			173
							168	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	8575	-0-	-1283	-0-	8461	3	114	9	N	104					167
06	9540	X	8031	-0-	-1509	-0-	7943	3	88	9	N	80	171	1			76
07	9579	X	8065	-0-	-1514	-0-	7982	3	83	9	N	75					151
08	8897	X	7450	-0-	-1447	-0-	7396	3	54	9	N	49	168	1			32
09	8610	X	7212	-0-	-1398	-0-	7139	3	73	9	N	66					98
10	8587	X	7530	-0-	-1057	-0-	7443	3	87	9	N	79					177

RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	303	1	9552	3	N	34	1	8			135
							37	9									
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	282	1	8909	3	N	32					167
							35	9									
07	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	290	1	8796	3	N	24					191
							26	9									
08	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	260	1	9599	3	N	28					219
							31	9									
09	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	161	1	9956	3	N	27	168	1			78
							30	9									
*10	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	147	1	10191	3	N	34					112
							37	9									

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	7005	-0-	-6573	-0-	476	1	6292	3	N	215	165	1	1	8	191
							237	9									
06	13140	X	6426	-0-	-6714	-0-	462	1	5731	3	N	212	334	1			69
							233	9									
07	13361	X	6972	-0-	-6389	-0-	472	1	6274	3	N	205	172	1			102
							226	9									
08	7781	X	6447	-0-	-1334	-0-	462	1	5805	3	N	164	172	1			94
							180	9									
09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	488	1	6740	3	N	234	171	1			157
							257	9									
10	7006	X	6945	-0-	-61	-0-	461	1	6245	3	N	217	165	1			209
							239	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		12328	-0-	12328	133975	208 254	1 9	11866	3	N	231	175	1			113
12	0		13160	-0-	13160	147135	163 244	1 9	12753	3	N	222	176	1	1	8	158
01	0		11487	-0-	11487	158622	168 204	1 9	11115	3	N	185	179	1	1	8	163
02	0		10631	-0-	10631	169253	317 157	1 9	10157	3	N	143	180	1	1	8	125
03	0	W	12265	-0-	12265	181518	372 145	1 9	11748	3	N	132	174	1			83
04	0	W	10437	-0-	10437	191955	383 149	1 9	9905	3	N	135					218
05	0	W	10359	-0-	10359	202314	394 113	1 9	9852	3	N	103	168	1	1	8	152
06	0	W	11465	-0-	11465	213779	363 87	1 9	11015	3	N	79					231
07	0	W	14470	-0-	14470	228249	99 103	1 9	14268	3	N	94	177	1			148
08	0	W	14184	-0-	14184	242433	158 100	1 9	13926	3	N	91					239
09	0	W	13503	-0-	13503	255936	115 78	1 9	13310	3	N	71	174	1			136
10	0	W	13121	-0-	13121	269057	122 81	1 9	12918	3	N	74					210

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	188	2	66	9	N	60					147
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	185	2	44	9	N	40	157	1			30
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	182	2	52	9	N	47					77
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	188	2	67	9	N	61					138
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	193	2	50	9	N	45					183
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	164	2	50	9	N	45					228

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

05	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2029	-0-	-191	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
09	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
*10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

05	5704	X	5302	-0-	-402	-0-	145	1	5157	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5375	-0-	-145	-0-	142	1	5233	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5325	-0-	-255	-0-	137	1	5188	2	N	-0-					-0-
08	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	134	1	5290	2	N	-0-					-0-
09	5370	X	4848	-0-	-522	-0-	130	1	4718	2	N	-0-					-0-
*10	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	143	1	5622	2	N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
08	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
*10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

05	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2657	-0-	-226	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2504	-0-	-348	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2362	-0-	-368	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2334	-0-	-456	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
06	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
07	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
08	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
09	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
*10	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

05	7192	X	5940	-0-	-1252	-0-	300	1	5628	2	N	11					193
							12	9									
06	6870	X	5302	-0-	-1568	-0-	300	1	4995	2	N	6					199
							7	9									
07	6882	X	5303	-0-	-1579	-0-	310	1	4987	2	N	5					204
							6	9									
08	6510	X	5843	-0-	-667	-0-	310	1	5531	2	N	2	140	1			66
							2	9									
09	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	300	1	6635	2	N	2					68
							2	9									
*10	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	310	1	8016	2	N	2					70
							2	9									

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

05	7099	X	6037	-0-	-1062	-0-	165	1	5872	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6007	-0-	-863	-0-	158	1	5849	2	N	-0-					-0-
07	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	173	1	6515	2	N	-0-					-0-
08	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	176	1	6968	2	N	-0-					-0-
09	6360	X	6335	-0-	-25	-0-	170	1	6165	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	6293	-0-	-403	-0-	157	1	6136	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

05	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
07	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
08	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
09	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
*10	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

05	8215	X	7727	-0-	-488	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7462	-0-	-278	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7543	-0-	-455	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7730	-0-	-175	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7295	-0-	-175	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7421	-0-	-298	-0-	7421	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

05	13268	X	12729	-0-	-539	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13731	-0-	-189	-0-	13731	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	13456	-0-	-928	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13150	-0-	-1234	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	13084	-0-	-656	-0-	13084	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	13053	-0-	-1145	-0-	13053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	8976	-0-	-944	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8656	-0-	-944	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8827	-0-	-1093	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9075	-0-	-504	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8568	-0-	-132	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8887	-0-	-103	-0-	8887	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	2	3	9	N	3					37
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1636	2	15	9	N	14					51
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1748	2	10	9	N	9					60
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1647	2	4	9	N	4					64
09	1650	N	1351	-0-	-299	-0-	1348	2	3	9	N	3					67
10	1767	N	1588	-0-	-179	-0-	1585	2	3	9	N	3					70

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

05	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-					115
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					115
07	496	N	253	-0-	-243	-0-	253	2			N	-0-					115
08	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					115
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					115
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					115

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

05	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					51
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					51
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					51
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					51
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					51
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					51

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

05	1457	N	1174	-0-	-283	-0-	1167	2	7	9	N	6					110
06	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	1123	2	4	9	N	4					114
07	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1158	2	3	9	N	3					117
08	1178	N	743	-0-	-435	-0-	741	2	2	9	N	2					119
09	1140	N	740	-0-	-400	-0-	740	2			N	-0-					119
10	1147	N	742	-0-	-405	-0-	739	2	3	9	N	3					122

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

05	6169	X	5816	-0-	-353	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5641	-0-	-329	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5779	-0-	-390	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5688	-0-	-295	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5472	-0-	-168	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5671	-0-	-157	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15240	2			N	-0-					-0-
06	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
07	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
08	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	19776	2			N	-0-					-0-
09	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
*10	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	15653	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
08	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
09	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
*10	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	14775	2			N	-0-					-0-
06	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
07	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
08	16646	X	16646	-0-	-0-	-0-	16646	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	11846	-0-	-2073	-0-	11846	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	390	-0-	-137	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	49	-0-	-461	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*10	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	163	-0-	-333	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
06	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
09	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
*10	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2179	-0-	-401	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4354	-0-	-358	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3655	-0-	-1057	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3549	-0-	-1011	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27435	X	23194	-0-	-4241	-0-	23194	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	19207	-0-	-4613	-0-	19207	2			N	-0-					-0-
07	24614	X	18863	-0-	-5751	-0-	18863	2			N	-0-					-0-
08	24614	X	24134	-0-	-480	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	4364	-0-	-18076	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
10	23188	X	2307	-0-	-20881	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

05	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	3265	3			Y	-0-					155
06	DLQ G-10		3178	-0-	3178	3178	3178	3			Y	-0-					155
07	DLQ G-10		3717	-0-	3717	6895	3717	3			Y	-0-					155
08	DLQ G-10		3757	-0-	3757	10652	3757	3			Y	-0-					155
*09	14400	X	3748	-0-	-10652	-0-	3748	3			Y	-0-					155
*10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			Y	-0-					155

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

05	3782	X	1489	-0-	-2293	-0-	89	1	1400	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	3191	-0-	-469	-0-	153	1	3038	3	N	-0-					-0-
07	3782	X	2198	-0-	-1584	-0-	115	1	2083	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	162	1	3485	3	N	-0-					-0-
09	3450	X	3021	-0-	-429	-0-	118	1	2903	3	N	-0-					-0-
*10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	275	1	3559	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

05	2821	X	1605	-0-	-1216	-0-	88	1	1517	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	2374	-0-	-326	-0-	154	1	2220	3	N	-0-					-0-
07	2790	X	2015	-0-	-775	-0-	113	1	1902	3	N	-0-					-0-
08	2790	X	2445	-0-	-345	-0-	164	1	2281	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	2445	-0-	-165	-0-	120	1	2325	3	N	-0-					-0-
10	2449	X	2231	-0-	-218	-0-	275	1	1956	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

05	3689	X	662	-0-	-3027	-0-	88	1	574	3	N	-0-					-0-
06	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	154	1	2803	3	N	-0-					-0-
07	2759	X	1858	-0-	-901	-0-	113	1	1745	3	N	-0-					-0-
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	164	1	3145	3	N	-0-					-0-
09	2670	X	2547	-0-	-123	-0-	120	1	2427	3	N	-0-					-0-
*10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	275	1	3145	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP //CONT.// 287290
FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	2638	-0-	-3221	-0-	88	1	2550	3	N	-0-					-0-
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	154	1	4669	3	N	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	113	1	3560	3	N	-0-					-0-
08	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	164	1	5754	3	N	-0-					-0-
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	120	1	3995	3	N	-0-					-0-
*10	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	275	1	5636	3	N	-0-					-0-

FUSE ENERGY, LLC 291688
SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

*05	2139	X	2071	-0-	-68	-0-	679 7	1 9	1385	3	N	6	6	8			73
*06	2610	N	1160	-0-	-1450	-0-	336 4	1 9	820	3	N	4	4	8			73
*07	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	12					85
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

*05	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	3288	3	1	9	N	1	1	8			25
*06	3150	X	3051	-0-	-99	-0-	3050	3	1	9	N	1	1	8			25
*07	3348	X	3058	-0-	-290	-0-	3057	3	1	9	N	1	1	8			25
*08	3348	X	3048	-0-	-300	-0-	3048	3			N	-0-					25
*09	3240	X	2928	-0-	-312	-0-	2927	3	1	9	N	1	1	8			25
10	3286	X	2548	-0-	-738	-0-	2548	3			N	-0-					25

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

*05	1426	N	810	-0-	-616	-0-	338 1	1 9	471	3	Y	1	1	8			22
*06	960	N	545	-0-	-415	-0-	226 2	1 9	317	3	Y	2	2	8			22
*07	T. A.		-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	8			22
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

*05	11718	X	5929	-0-	-5789	-0-	5929	3			Y	-0-					20
*06	6810	X	5124	-0-	-1686	-0-	5123	3	1	9	Y	1	1	8			20
*07	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7645	3	1	9	Y	1	1	8			20
*08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8681	3	90	9	Y	82	75	1			27
*09	6540	X	6388	-0-	-152	-0-	6388	3			Y	-0-					27
*10	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7002	3	74	9	Y	67	76	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

*05	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	327	1	6706	3	Y	1	1	8			27
							1	9									
*06	7020	X	6499	-0-	-521	-0-	320	1	6178	3	Y	1	1	8			27
							1	9									
*07	7254	X	5726	-0-	-1528	-0-	162	1	5564	3	Y	-0-					27
*08	7254	X	5666	-0-	-1588	-0-	5546	3	120	9	Y	109	99	1	1	8	36
*09	6810	X	6415	-0-	-395	-0-	204	1	6208	3	Y	3	3	8			36
							3	9									
*10	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	326	1	9404	3	Y	89	101	1			24
							98	9									

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

*05	837	X	686	-0-	-151	-0-	674	1	12	9	Y	11	11	8			47
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	442	1	89	9	Y	81	76	1	6	8	46
*07	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					Y	8	8	8			46
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			46
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			46
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1			-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

*05	6789	X	6294	-0-	-495	-0-	6294	3			Y	-0-					55
*06	6810	X	6521	-0-	-289	-0-	6521	3			Y	-0-					55
*07	7037	X	5740	-0-	-1297	-0-	5698	3	42	9	Y	38	1	8			92
*08	7037	X	5357	-0-	-1680	-0-	5356	3	1	9	Y	1	44	1			49
*09	6780	X	5284	-0-	-1496	-0-	5234	3	50	9	Y	45	45	1			49
10	6727	X	5356	-0-	-1371	-0-	5356	3			Y	-0-					49

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

*05	9982	X	9660	-0-	-322	-0-	255	1	9399	3	Y	5	5	8			22
							6	9									
*06	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	325	1	8958	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
*07	9517	X	8751	-0-	-766	-0-	620	1	8129	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
*08	9517	X	8692	-0-	-825	-0-	682	1	8008	3	Y	2	2	8			22
							2	9									
*09	9210	X	7353	-0-	-1857	-0-	659	1	6690	3	Y	4	4	8			22
							4	9									
10	9517	X	6790	-0-	-2727	-0-	681	1	6109	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10819	X	7984	-0-	-2835	-0-	678	1 3 9	7303	3	Y	3	3	8			-0-
*06	9990	X	6375	-0-	-3615	-0-	653	1 6 9	5716	3	Y	5	5	8			-0-
*07	10323	X	7480	-0-	-2843	-0-	682	1 4 9	6794	3	Y	4	4	8			-0-
*08	10323	X	7717	-0-	-2606	-0-	676	1 3 9	7038	3	Y	3	3	8			-0-
*09	9990	X	7595	-0-	-2395	-0-	660	1 6 9	6929	3	Y	5	5	8			-0-
10	7967	X	7255	-0-	-712	-0-	682	1	6573	3	Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	681	1 8 9	10108	3	Y	7	7	8			154
*06	9480	X	6392	-0-	-3088	-0-	621	1 8 9	5763	3	Y	7	7	8			154
*07	9796	X	7914	-0-	-1882	-0-	681	1 9 9	7224	3	Y	8	8	8			154
*08	9796	X	8550	-0-	-1246	-0-	670	1 1 9	7879	3	Y	1	1	8			154
*09	9480	X	7292	-0-	-2188	-0-	654	1 3 9	6635	3	Y	3	3	8			154
10	9796	X	6263	-0-	-3533	-0-	681	1	5582	3	Y	-0-					154

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8587	X	4871	-0-	-3716	-0-	682	1 3 9	4186	3	Y	3	3	8			60
*06	8460	X	4404	-0-	-4056	-0-	654	1 108 9	3642	3	Y	98	97	1	3	8	58
*07	5828	X	5618	-0-	-210	-0-	681	1 3 9	4934	3	Y	3	3	8			58
*08	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	677	1 3 9	6824	3	Y	3	3	8			58
*09	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	658	1 11 9	5176	3	Y	10	10	8			58
10	5611	X	3642	-0-	-1969	-0-	402	1 404 9	2836	3	Y	367	301	1			124

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	678	1	11193	3	Y	2	2	8			187
							2	9									
*06	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	655	1	8960	3	Y	4	4	8			187
							4	9									
*07	10974	X	9562	-0-	-1412	-0-	681	1	8825	3	Y	51	2	8			236
							56	9									
*08	11873	X	9607	-0-	-2266	-0-	672	1	8933	3	Y	2	2	8			236
							2	9									
*09	11490	X	9915	-0-	-1575	-0-	652	1	9257	3	Y	5	5	8			236
							6	9									
10	11873	X	9817	-0-	-2056	-0-	670	1	9147	3	Y	-0-					236

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	13485	X	10069	-0-	-3416	-0-	10065	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
*06	13440	X	9698	-0-	-3742	-0-	43	1	9653	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*07	13888	X	10989	-0-	-2899	-0-	32	1	10956	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	13888	X	10787	-0-	-3101	-0-	19	1	10762	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
*09	12660	X	9725	-0-	-2935	-0-	17	1	9697	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
10	10974	X	9493	-0-	-1481	-0-	9493	3			Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

*05	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	225	1	11033	3	Y	173	178	1	3	8	74
							190	9									
*06	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	218	1	11216	3	Y	2	2	8			74
							2	9									
*07	10757	X	8394	-0-	-2363	-0-	225	1	7982	3	Y	170	177	1	2	8	65
							187	9									
*08	10757	X	10562	-0-	-195	-0-	224	1	10336	3	Y	2	2	8			65
							2	9									
*09	10410	X	9118	-0-	-1292	-0-	217	1	8897	3	Y	4	4	8			65
							4	9									
10	10757	X	9990	-0-	-767	-0-	225	1	9765	3	Y	-0-					65

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

*05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	231	1	5685	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*06	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	224	1	5537	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	232	1	5676	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	231	1	5932	3	Y	-0-					-0-
*09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	224	1	5760	3	Y	-0-					-0-
10	5549	X	5440	-0-	-109	-0-	231	1	5209	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	673	1	8646	3	Y	47	8	8			105
							52	9									
*06	9270	X	3782	-0-	-5488	-0-	657	1	3092	3	Y	30	86	1	11	8	38
							33	9									
*07	9920	X	4135	-0-	-5785	-0-	662	1	3384	3	Y	81	6	8			113
							89	9									
*08	9920	X	7305	-0-	-2615	-0-	673	1	6577	3	Y	50	83	1			80
							55	9									
*09	9600	X	7456	-0-	-2144	-0-	630	1	6823	3	Y	3	1	8			82
							3	9									
10	9362	X	5816	-0-	-3546	-0-	629	1	5187	3	Y	-0-					82

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	681	1	2689	3	Y	3	3	8			164
							3	9									
*06	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	659	1	4553	3	Y	69	121	1	2	8	110
							76	9									
*07	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	680	1	1494	3	Y	1	1	8			110
							1	9									
*08	3379	X	761	-0-	-2618	-0-	680	1	81	3	Y	-0-					110
*09	5280	X	2482	-0-	-2798	-0-	660	1	1821	3	Y	1	1	8			110
							1	9									
10	5456	X	451	-0-	-5005	-0-	398	1	53	9	Y	48	124	1			34

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	8			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	992	X	963	-0-	-29	-0-	657	1	305	3	Y	1	1	8			70
							1	9									
*06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	660	1	1494	3	Y	30	52	1	1	8	47
							33	9									
*07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	597	1	704	3	Y	1	1	8			47
							1	9									
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	673	1	2	9	Y	2	2	8			47
*09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	660	1	25	3	Y	2	2	8			47
							2	9									
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	97	1	123	3	Y	21	53	1			15
							23	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

*05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	678	1	1791	3	Y	3	3	8			110
							3	9									
*06	1500	N	351	-0-	-1149	-0-	320	1	30	3	Y	1	1	8			110
							1	9									
*07	T. A.		-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					110
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

*05	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	339	1	6191	3	Y	24	10	8			135
							26	9									
*06	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	323	1	11292	3	Y	20	8	8			147
							22	9									
*07	6200	X	2144	-0-	-4056	-0-	331	1	1798	3	Y	14	4	8			157
							15	9									
*08	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	340	1	9275	3	Y	15	112	1	4	8	56
							17	9									
*09	6000	X	1551	-0-	-4449	-0-	328	1	1217	3	Y	5	5	8			56
							6	9									
10	6200	X	513	-0-	-5687	-0-	331	1	182	9	Y	165	114	1			107

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

*05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	456 2	1 9	5543	3	Y	2	2	8			-0-
*06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	439 1	1 9	4961	3	Y	1	1	8			-0-
*07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	455 2	1 9	4497	3	Y	2	2	8			-0-
*08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	454 4	1 9	3666	3	Y	4	4	8			-0-
*09	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	442 3	1 9	4051	3	Y	3	3	8			-0-
*10	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	454	1	3372	3	Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

*05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	455 91	1 9	7812	3	Y	83	134	1	5	8	151
*06	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	441 66	1 9	6162	3	Y	60	5	8			206
*07	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	457 61	1 9	6573	3	Y	55	129	1	3	8	129
*08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	454 61	1 9	5325	3	Y	55	1	8			183
*09	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	442 66	1 9	6242	3	Y	60	4	8			239
*10	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	457 45	1 9	7336	3	Y	41	133	1			147

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5890	X	1500	-0-	-4390	-0-	676	1	774	3	Y	45	6	8			105
							50	9									
*06	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	651	1	5302	3	Y	27	86	1	8	8	38
							30	9									
*07	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	666	1	5301	3	Y	79	4	8			113
							87	9									
*08	2883	X	711	-0-	-2172	-0-	650	1	61	9	Y	55	83	1	5	8	80
*09	5790	X	649	-0-	-5141	-0-	637	1	12	9	Y	11	9	8			82
10	5983	X	653	-0-	-5330	-0-	653	1			Y	-0-					82

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	15035	X	9716	-0-	-5319	-0-	112	1	9603	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	10950	X	10079	-0-	-871	-0-	218	1	9860	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	11315	X	10795	-0-	-520	-0-	225	1	10568	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	11315	X	10147	-0-	-1168	-0-	224	1	9922	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	200	1	10926	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	10788	X	7997	-0-	-2791	-0-	224	1	7773	3	Y	-0-					-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6820	X	5377	-0-	-1443	-0-	682	1	4548	3	N	134	169	1	24	8	122
							147	9									
*06	6600	X	5283	-0-	-1317	-0-	660	1	4518	3	N	95	8	8			209
							105	9									
*07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	681	1	4829	3	N	97	172	1	12	8	122
							107	9									
*08	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	682	1	4936	3	N	89	5	8			206
							98	9									
*09	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	657	1	5085	3	N	93	170	1	7	8	122
							102	9									
*10	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	682	1	4913	3	N	86					208
							95	9									

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

*05	15283	X	14878	-0-	-405	-0-	14849	3	29	9	Y	26	40	1	3	8	45
*06	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	14007	3	21	9	Y	19	2	8			62
*07	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	13777	3	17	9	Y	15	38	1	1	8	38
*08	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	12895	3	21	9	Y	19	2	8			55
*09	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12460	3	23	9	Y	21	5	8			71
*10	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13141	3	14	9	Y	13	40	1			44

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

*05	2697	X	2489	-0-	-208	-0-	681	1	1808	3	Y	-0-					111
*06	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	658	1	1705	3	Y	1	1	8			111
							1	9									
*07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	682	1	2048	3	Y	73	1	8			183
							80	9									
*08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	677	1	1851	3	Y	3	87	1	1	8	98
							3	9									
*09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	660	1	1930	3	Y	91	89	1	2	8	98
							100	9									
10	2387	N	1931	-0-	-456	-0-	677	1	1254	3	Y	-0-					98

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

*05	4433	X	1251	-0-	-3182	-0-	682	1	428	3	N	128	167	1	23	8	189
							141	9									
*06	4290	X	2265	-0-	-2025	-0-	453	1	1713	3	N	90	174	1	8	8	97
							99	9									
*07	96	X	-0-	-0-	-96	-0-					N	-0-					97
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					107

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 12138

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

*05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	340	1	6334	3	Y	156	340	1	6	8	99
							172	9									
*06	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	325	1	6055	3	Y	42	4	8			137
							46	9									
*07	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	339	1	9667	3	Y	40	3	8			174
							44	9									
*08	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	336	1	10007	3	Y	30	3	8			201
							33	9									
*09	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	327	1	10941	3	Y	31	6	8			226
							34	9									
*10	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	331	1	10920	3	Y	45					271
							50	9									

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

*05	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	340	1	10247	3	Y	4	1	1	4	8	-0-
							4	9									
*06	10410	X	10137	-0-	-273	-0-	325	1	9808	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*07	10757	X	2039	-0-	-8718	-0-	328	1	1708	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*08	10757	X	4013	-0-	-6744	-0-	321	1	3691	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	10410	X	1295	-0-	-9115	-0-	327	1	965	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	10602	X	4333	-0-	-6269	-0-	331	1	4002	3	Y	-0-					-0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	675	1	10315	3	N	76	171	1	5	8	121
							84	9									
*06	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	660	1	9998	3	N	70	5	8			186
							77	9									
*07	11563	X	10613	-0-	-950	-0-	682	1	9858	3	N	66	173	1	4	8	75
							73	9									
*08	11563	X	9809	-0-	-1754	-0-	679	1	9075	3	N	50	4	8			121
							55	9									
*09	11190	X	10282	-0-	-908	-0-	655	1	9557	3	N	64	6	8			179
							70	9									
10	11098	X	10247	-0-	-851	-0-	678	1	9506	3	N	57					236
							63	9									

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

*05	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	340	1	6842	3	Y	76	9	8			216
							84	9									
*06	6990	X	391	-0-	-6599	-0-	325	1	66	9	Y	60	108	1	3	8	165
*07	7223	X	403	-0-	-6820	-0-	341	1	62	9	Y	56	4	8			217
*08	7223	X	384	-0-	-6839	-0-	341	1	43	9	Y	39	107	1	2	8	147
*09	6990	X	425	-0-	-6565	-0-	329	1	96	9	Y	87	3	8			231
10	7223	X	428	-0-	-6795	-0-	340	1	88	9	Y	80	104	1			207

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

*05	790	X	790	-0-	-0-	-0-	681	1	109	9	Y	99	85	1	10	8	106
*06	492	X	492	-0-	-0-	-0-	449	1	43	9	Y	39	6	8			139
*07	T. A.		207	-0-	107	107	120	1	87	9	Y	79	83	1	1	8	134
*08	T. A.		681	-0-	681	788	679	1	2	9	Y	2	2	8			134
*09	T. A.		664	-0-	664	1452	658	1	6	9	Y	5	5	8			134
10	T. A.		667	-0-	667	2119	667	1			Y	-0-					134

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

*05	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	681	1	19122	3	Y	97	85	1	8	8	106
							107	9									
*06	19620	X	19405	-0-	-215	-0-	659	1	18701	3	Y	41	8	8			139
							45	9									
*07	20274	X	9755	-0-	-10519	-0-	681	1	8982	3	Y	84	83	1	6	8	134
							92	9									
*08	20274	X	2986	-0-	-17288	-0-	644	1	2342	3	Y	-0-					134
*09	19410	X	2194	-0-	-17216	-0-	658	1	1536	3	Y	-0-					134
10	20057	X	632	-0-	-19425	-0-	632	1			Y	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10695	X	10558	-0-	-137	-0-	340	1	10167	3	Y	46	3	8			138
							51	9									
*06	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	248	1	8953	3	Y	39	69	1	2	8	106
							43	9									
*07	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	341	1	11063	3	Y	36	3	8			139
							40	9									
*08	9393	X	8414	-0-	-979	-0-	341	1	8044	3	Y	26	69	1	2	8	94
							29	9									
*09	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	328	1	10327	3	Y	60	7	8			147
							66	9									
*10	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	339	1	10857	3	Y	51	66	1			132
							56	9									

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	679	1	31	9	N	28	28	8			20
*06	660	N	349	-0-	-311	-0-	338	1	11	9	N	10	10	8			20
*07	T. A.		-0-	-0-	-23	-0-					N	-0-					20
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

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

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	341	1	8536	3	Y	24	9	8			162
							26	9									
*06	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	330	1	7584	3	Y	66	6	8			222
							73	9									
*07	6603	X	5052	-0-	-1551	-0-	341	1	4638	3	Y	66	171	1	5	8	112
							73	9									
*08	6603	X	4435	-0-	-2168	-0-	338	1	4093	3	Y	4	4	8			112
							4	9									
*09	6390	X	352	-0-	-6038	-0-	326	1	26	9	Y	24	4	8			132
10	6603	X	341	-0-	-6262	-0-	341	1			Y	-0-					132

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	682	1	3775	3	N	68	165	1	12	8	30
							75	9									
*06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	659	1	2586	3	N	53	4	8			79
							58	9									
*07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	682	1	3038	3	N	52	6	8			125
							57	9									
*08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	682	1	2256	3	N	46	2	8			169
							51	9									
*09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	653	1	2230	3	N	44	168	1	3	8	42
							48	9									
*10	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	682	1	2092	3	N	42					84
							46	9									

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	680	1	5519	3	N	39	2	8			88
							43	9									
*06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	657	1	4602	3	N	89	164	1	3	8	10
							98	9									
*07	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	681	1	5610	3	N	32	2	8			40
							35	9									
*08	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	680	1	4969	3	N	42	1	8			81
							46	9									
*09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	658	1	4475	3	N	4	3	8			82
							4	9									
*10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	664	1	3806	3	N	-0-					82

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7936	X	6345	-0-	-1591	-0-	681	1	5612	3	N	47	2	8			190
							52	9									
*06	7680	X	7157	-0-	-523	-0-	653	1	6472	3	N	29	170	1	2	8	47
							32	9									
*07	7626	X	6792	-0-	-834	-0-	673	1	6080	3	N	35	1	8			81
							39	9									
*08	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	678	1	7250	3	N	28	1	8			108
							31	9									
*09	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	309	1	9041	3	N	41	4	8			145
							45	9									
*10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	296	1	7503	3	N	11					156
							12	9									

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	13423	X	10315	-0-	-3108	-0-	10290	3	25	9	N	23					169
*06	12660	X	11183	-0-	-1477	-0-	11153	3	30	9	N	27					196
*07	12710	X	11161	-0-	-1549	-0-	11118	3	43	9	N	39	175	1	1	8	59
*08	12276	X	10853	-0-	-1423	-0-	10836	3	17	9	N	15					74
*09	11310	X	10757	-0-	-553	-0-	10716	3	41	9	N	37					111
10	11563	X	10999	-0-	-564	-0-	10979	3	20	9	N	18					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12896	X	11626	-0-	-1270	-0-	676	1	10673	3	N	252	173	1	5	8	168
							277	9									
*06	12480	X	10739	-0-	-1741	-0-	660	1	9922	3	N	143	168	1	4	8	139
							157	9									
*07	12896	X	10812	-0-	-2084	-0-	682	1	9983	3	N	134	172	1	4	8	97
							147	9									
*08	12741	X	9764	-0-	-2977	-0-	681	1	8951	3	N	120	2	8			215
							132	9									
*09	11280	X	9440	-0-	-1840	-0-	659	1	8739	3	N	38	7	8			246
							42	9									
10	11625	X	9208	-0-	-2417	-0-	680	1	8304	3	N	204	341	1			109
							224	9									

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

*05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	681	1	3940	3	Y	91	176	1	7	8	64
							100	9									
*06	4590	X	4310	-0-	-280	-0-	660	1	3597	3	Y	48	6	8			106
							53	9									
*07	4743	X	2815	-0-	-1928	-0-	668	1	2080	3	Y	61	8	8			159
							67	9									
*08	4712	X	706	-0-	-4006	-0-	676	1	30	9	Y	27	5	8			181
*09	4560	X	673	-0-	-3887	-0-	655	1	18	9	Y	16	11	8			186
10	4712	X	353	-0-	-4359	-0-	185	1	155	3	Y	12	168	1			30
							13	9									

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

*05	15748	X	14689	-0-	-1059	-0-	14686	3	3	9	N	3	3	8			49
*06	15240	X	14122	-0-	-1118	-0-	14116	3	6	9	N	5	2	8			52
*07	15748	X	14258	-0-	-1490	-0-	14119	3	139	9	N	126	2	8			176
*08	15748	X	13315	-0-	-2433	-0-	13300	3	15	9	N	14	1	8			189
*09	14790	X	11988	-0-	-2802	-0-	11963	3	25	9	N	23	5	8			207
10	14694	X	12420	-0-	-2274	-0-	12412	3	8	9	N	7					214

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

*05	873	X	873	-0-	-0-	-0-	672	1	111	3	Y	82	167	1	5	8	104
							90	9									
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	452	1	38	3	Y	39	2	8			141
							43	9									
*07	T. A.		-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					141
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8587	X	6878	-0-	-1709	-0-	341 150	1 9	6387	3	Y	136	173	1	4	8	197
*06	8850	X	5572	-0-	-3278	-0-	330 212	1 9	5030	3	Y	193	172	1	4	8	214
*07	9145	X	5431	-0-	-3714	-0-	340 132	1 9	4959	3	Y	120	169	1	3	8	162
*08	9145	X	7471	-0-	-1674	-0-	339 136	1 9	6996	3	Y	124	168	1	2	8	116
*09	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	326 110	1 9	7743	3	Y	100	5	8			211
*10	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	341 118	1 9	7919	3	Y	107	169	1			149

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

*05	12679	X	11529	-0-	-1150	-0-	11522	3	7	9	Y	6	1	8			102
*06	12990	X	10797	-0-	-2193	-0-	10783	3	14	9	Y	13	1	8			114
*07	13423	X	10953	-0-	-2470	-0-	10942	3	11	9	Y	10					124
*08	12121	X	9663	-0-	-2458	-0-	9655	3	8	9	Y	7					131
*09	11670	X	8996	-0-	-2674	-0-	8992	3	4	9	Y	4	1	8			134
10	11532	X	9793	-0-	-1739	-0-	9793	3			Y	-0-					134

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

*05	17639	X	13369	-0-	-4270	-0-	340 15	1 9	13014	3	Y	14	8	8			66
*06	17190	X	2154	-0-	-15036	-0-	311 11	1 9	1832	3	Y	10	4	8			72
*07	17763	X	13638	-0-	-4125	-0-	337 11	1 9	13290	3	Y	10	5	8			77
*08	16740	X	11727	-0-	-5013	-0-	341 12	1 9	11374	3	Y	11	55	1	5	8	28
*09	16200	X	13091	-0-	-3109	-0-	329 4	1 9	12758	3	Y	4	4	8			28
10	13640	X	9686	-0-	-3954	-0-	336 88	1 9	9262	3	Y	80	56	1			52

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

*05	12338	X	11794	-0-	-544	-0-	11770	3	24	9	Y	22	3	8			285
*06	13050	X	11166	-0-	-1884	-0-	11113	3	53	9	Y	48	175	1	2	8	156
*07	13485	X	11024	-0-	-2461	-0-	11014	3	10	9	Y	9	2	8			163
*08	12183	X	9602	-0-	-2581	-0-	9584	3	18	9	Y	16	1	8			178
*09	11790	X	9500	-0-	-2290	-0-	9493	3	7	9	Y	6	3	8			181
10	11780	X	10070	-0-	-1710	-0-	10061	3	9	9	Y	8					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

*05	12090	X	11249	-0-	-841	-0-	682	1	10358	3	N	190	174	1	8	8	159
							209	9									
*06	11700	X	10551	-0-	-1149	-0-	658	1	9770	3	N	112	174	1	3	8	94
							123	9									
*07	12090	X	10466	-0-	-1624	-0-	682	1	9622	3	N	147	6	8			235
							162	9									
*08	12090	X	10508	-0-	-1582	-0-	678	1	9668	3	N	147	174	1	3	8	205
							162	9									
*09	11700	X	9990	-0-	-1710	-0-	655	1	9195	3	N	127	172	1	4	8	156
							140	9									
10	11253	X	9777	-0-	-1476	-0-	680	1	8951	3	N	133	171	1			118
							146	9									

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

*05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	681	1	2713	3	N	60	173	1	8	8	87
							66	9									
*06	2730	X	1710	-0-	-1020	-0-	337	1	1370	3	N	3	3	8			87
							3	9									
*07	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					87
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGUE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269552 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7030 - 11130

*05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2017 - P/A 05/24/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2232	X	783	-0-	-1449	-0-	341	1	442	9	N	402	347	1	17	8	189
*06	660	N	618	-0-	-42	-0-	330	1	288	9	N	262	347	1	8	8	96
*07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	341	1	282	9	N	256	176	1	10	8	166
*08	775	N	615	-0-	-160	-0-	341	1	274	9	N	249	172	1	5	8	238
*09	600	N	571	-0-	-29	-0-	330	1	241	9	N	219	345	1	6	8	106
10	620	N	516	-0-	-104	-0-	334	1	182	9	N	165	169	1			102

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	15717	X	13404	-0-	-2313	-0-	13204	3	200	9	N	182	182	1	7	8	127
*06	15210	X	13439	-0-	-1771	-0-	13286	3	153	9	N	139	175	1	4	8	87
*07	15748	X	13528	-0-	-2220	-0-	13344	3	184	9	N	167	170	1	7	8	77
*08	14880	X	13622	-0-	-1258	-0-	13468	3	154	9	N	140	3	8			214
*09	13440	X	12732	-0-	-708	-0-	12591	3	141	9	N	128	171	1	4	8	167
10	13888	X	12879	-0-	-1009	-0-	12735	3	144	9	N	131	176	1			122

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	13051	X	12513	-0-	-538	-0-	455	1	12055	3	N	3	3	8			171
							3	9									
*06	12630	X	10731	-0-	-1899	-0-	440	1	10289	3	N	2	2	8			171
							2	9									
*07	13082	X	6729	-0-	-6353	-0-	453	1	6275	3	N	1	1	8			171
							1	9									
*08	12524	X	9960	-0-	-2564	-0-	455	1	9491	3	N	13	1	8			183
							14	9									
*09	12120	X	9836	-0-	-2284	-0-	442	1	9392	3	N	2	2	8			183
							2	9									
10	12524	X	9867	-0-	-2657	-0-	428	1	9439	3	N	-0-					183

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5115	X	3749	-0-	-1366	-0-	447	1	3246	3	N	51	4	8			121
							56	9									
*06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	432	1	4794	3	N	96	176	1	4	8	37
							106	9									
*07	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	448	1	5250	3	N	67	3	8			101
							74	9									
*08	4836	X	3836	-0-	-1000	-0-	449	1	3319	3	N	62	2	8			161
							68	9									
*09	4950	X	4088	-0-	-862	-0-	431	1	3621	3	N	33	5	8			189
							36	9									
10	5115	X	4726	-0-	-389	-0-	447	1	4181	3	N	89	176	1			102
							98	9									

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7088	3	1	9	Y	1	1	8			55
*06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6836	3	1	9	Y	1	1	8			55
*07	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7214	3	42	9	Y	38	1	8			92
*08	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7600	3	1	9	Y	1	44	1			49
*09	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7250	3	51	9	Y	46	45	1	1	8	49
*10	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	3			Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10354	X	8116	-0-	-2238	-0-	8097	3	19	9	Y	17	17	1			23
*06	9840	X	9770	-0-	-70	-0-	9748	3	22	9	Y	20	18	1			25
*07	9238	X	8413	-0-	-825	-0-	8393	3	20	9	Y	18	18	1			25
*08	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9594	3	17	9	Y	15	18	1			22
*09	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10739	3	17	9	Y	15	18	1			19
10	10106	X	9689	-0-	-417	-0-	9670	3	19	9	Y	17	17	1			19

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	677	1	9935	3	Y	86	11	8			142
							95	9									
*06	9840	X	9463	-0-	-377	-0-	660	1	8711	3	Y	84	172	1	9	8	45
							92	9									
*07	10168	X	5443	-0-	-4725	-0-	680	1	4683	3	Y	73	9	8			109
							80	9									
*08	10168	X	5576	-0-	-4592	-0-	682	1	4835	3	Y	54	6	8			157
							59	9									
*09	9840	X	4248	-0-	-5592	-0-	657	1	3554	3	Y	34	13	8			178
							37	9									
10	10168	X	458	-0-	-9710	-0-	403	1	55	9	Y	50	165	1			63

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	682	1	9	9	Y	8	8	8			60
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	1	4	9	Y	4	4	8			60
*07	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					60
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8711	X	7800	-0-	-911	-0-	455	1	7327	3	N	16	2	8			86
							18	9									
*06	8430	X	6661	-0-	-1769	-0-	438	1	6212	3	N	10	2	8			94
							11	9									
*07	8711	X	7091	-0-	-1620	-0-	457	1	6619	3	N	14	2	8			106
							15	9									
*08	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	455	1	9067	3	N	24	1	8			129
							26	9									
*09	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	442	1	9819	3	N	4	4	8			129
							4	9									
*10	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	453	1	10032	3	N	-0-					129

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	17701	X	16303	-0-	-1398	-0-	16256	3	47	9	Y	43	119	1			72
*06	16410	X	16108	-0-	-302	-0-	16046	3	62	9	Y	56					128
*07	16957	X	16334	-0-	-623	-0-	16302	3	32	9	Y	29	110	1			47
*08	16957	X	16174	-0-	-783	-0-	16139	3	35	9	Y	32					79
*09	16110	X	15304	-0-	-806	-0-	15267	3	37	9	Y	34					113
10	16647	X	15556	-0-	-1091	-0-	15532	3	24	9	Y	22					135

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6820	X	6763	-0-	-57	-0-	224	1	6515	3	Y	22	53	1			49
							24	9									
*06	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	217	1	7217	3	Y	12					61
							13	9									
*07	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	222	1	6155	3	Y	34	1	8			94
							37	9									
*08	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	225	1	5951	3	Y	12	50	1			56
							13	9									
*09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	217	1	5434	3	Y	27	1	8			82
							30	9									
10	5611	X	5230	-0-	-381	-0-	223	1	4972	3	Y	32	55	1			59
							35	9									

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7533	X	455	-0-	-7078	-0-	224	1	205	3	Y	24	56	1			53
							26	9									
*06	7440	X	182	-0-	-7258	-0-	169	1	13	9	Y	12					65
*07	7657	X	4211	-0-	-3446	-0-	213	1	3958	3	Y	36	1	8			100
							40	9									
*08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	225	1	5635	3	Y	12	53	1			59
							13	9									
*09	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	217	1	5583	3	Y	29	1	8			87
							32	9									
*10	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	209	1	6150	3	Y	35	59	1			63
							39	9									

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14012	X	10814	-0-	-3198	-0-	10663	3	151	9	Y	137	139	1			185
*06	13860	X	10533	-0-	-3327	-0-	10364	3	169	9	Y	154	141	1			198
*07	14322	X	11820	-0-	-2502	-0-	11660	3	160	9	Y	145	142	1			201
*08	14322	X	11870	-0-	-2452	-0-	11743	3	127	9	Y	115	143	1			173
*09	13860	X	11814	-0-	-2046	-0-	11683	3	131	9	Y	119	143	1			149
10	11811	X	10821	-0-	-990	-0-	10663	3	158	9	Y	144	140	1			153

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5932	3	23	9	Y	21	59	1			35
*06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5069	3	31	9	Y	28					63
*07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3955	3	15	9	Y	14	54	1			23
*08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3644	3	18	9	Y	16					39
*09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3325	3	19	9	Y	17					56
*10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2663	3	12	9	Y	11					67

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9393	X	4704	-0-	-4689	-0-	4685	3	19	9	Y	17	17	1			23
*06	10800	X	9767	-0-	-1033	-0-	9745	3	22	9	Y	20	18	1			25
*07	11160	X	11095	-0-	-65	-0-	11075	3	20	9	Y	18	18	1			25
*08	11160	X	5461	-0-	-5699	-0-	5444	3	17	9	Y	15	18	1			22
*09	10800	X	5040	-0-	-5760	-0-	5023	3	17	9	Y	15	18	1			19
*10	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11249	3	19	9	Y	17	17	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	226	1	7298	3	Y	25	61	1			57
							28	9									
*06	9270	X	6995	-0-	-2275	-0-	223	1	6757	3	Y	14					71
							15	9									
*07	9579	X	6365	-0-	-3214	-0-	221	1	6102	3	Y	38					109
							42	9									
*08	9579	X	6251	-0-	-3328	-0-	231	1	6005	3	Y	14	58	1			65
							15	9									
*09	8160	X	7108	-0-	-1052	-0-	224	1	6851	3	Y	30					95
							33	9									
10	7564	X	6019	-0-	-1545	-0-	231	1	5747	3	Y	37	64	1			68
							41	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	3153	-0-	53	53	462	1	2298	3	N	357	344	1	33	8	94
							393	9									
*06	3000	N	7773	-0-	4773	4826	639	1	6842	3	N	265	175	1	11	8	173
							292	9									
*07	3100	N	7604	-0-	4504	9330	676	1	6694	3	N	213	350	1	14	8	22
							234	9									
*08	16438	X	7108	-0-	-9330	-0-	682	1	6218	3	N	189	7	8			204
							208	9									
*09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	655	1	4734	3	N	161	172	1	7	8	186
							177	9									
*10	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	681	1	5013	3	N	177	346	1			17
							195	9									

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	681	1	2175	3	Y	15	3	8			49
							17	9									
*06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	652	1	2194	3	Y	23	3	8			69
							25	9									
*07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	677	1	2533	3	Y	26	4	8			91
							29	9									
*08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	681	1	758	3	Y	21	3	8			109
							23	9									
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	659	1	118	3	Y	13	5	8			117
							14	9									
*10	424	X	424	-0-	-0-	-0-	408	1	10	3	Y	5					122
							6	9									

SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5425	X	5112	-0-	-313	-0-	680	1	4423	3	N	8	3	8			176
							9	9									
*06	5250	X	4807	-0-	-443	-0-	660	1	4143	3	N	4	4	8			176
							4	9									
*07	5425	X	4967	-0-	-458	-0-	681	1	4271	3	N	14	4	8			186
							15	9									
*08	5425	X	5081	-0-	-344	-0-	682	1	4384	3	N	14	175	1	3	8	22
							15	9									
*09	5250	X	4502	-0-	-748	-0-	657	1	3839	3	N	5	5	8			22
							6	9									
10	5115	X	4198	-0-	-917	-0-	682	1	3514	3	N	2					24
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8866	X	7208	-0-	-1658	-0-	339	1	6821	3	Y	44					127
							48	9									
*06	7560	X	6158	-0-	-1402	-0-	330	1	5781	3	Y	43					170
							47	9									
*07	7750	X	7183	-0-	-567	-0-	341	1	6778	3	Y	58	166	1	2	8	60
							64	9									
*08	7750	X	6837	-0-	-913	-0-	341	1	6450	3	Y	42					102
							46	9									
*09	6990	X	6149	-0-	-841	-0-	330	1	5784	3	Y	32	2	8			132
							35	9									
10	7223	X	6301	-0-	-922	-0-	341	1	5918	3	Y	38					170
							42	9									

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1736	X	350	-0-	-1386	-0-	339	1	11	9	Y	10	6	8			131
*06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	313	1	240	3	Y	4	4	8			131
							4	9									
*07	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	337	1	2905	3	Y	238	170	1	5	8	194
							262	9									
*08	3100	N	4469	-0-	1369	1369	340	1	4039	3	Y	82	165	1	5	8	106
							90	9									
*09	3000	N	2409	-0-	-591	778	330	1	1995	3	Y	76	8	8			174
							84	9									
*10	4983	X	4205	-0-	-778	-0-	341	1	3790	3	Y	67	169	1			72
							74	9									

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	18290	X	14607	-0-	-3683	-0-	14350	3	257	9	Y	234	170	1			114
*06	15210	X	13771	-0-	-1439	-0-	13531	3	240	9	Y	218	172	1	1	8	159
*07	15717	X	13730	-0-	-1987	-0-	13525	3	205	9	Y	186	171	1	1	8	173
*08	15469	X	13793	-0-	-1676	-0-	13648	3	145	9	Y	132	173	1	1	8	131
*09	14580	X	14010	-0-	-570	-0-	13735	3	275	9	Y	250	172	1			209
10	14601	X	13686	-0-	-915	-0-	13539	3	147	9	Y	134	169	1			174

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	17453	X	17106	-0-	-347	-0-	17081	3	25	9	Y	23	2	8			163
*06	16980	X	15370	-0-	-1610	-0-	15339	3	31	9	Y	28	3	8			188
*07	17608	X	16019	-0-	-1589	-0-	15975	3	44	9	Y	40	171	1	2	8	55
*08	17608	X	14210	-0-	-3398	-0-	14192	3	18	9	Y	16	1	8			70
*09	17040	X	13883	-0-	-3157	-0-	13864	3	19	9	Y	17	8	8			79
10	17112	X	11718	-0-	-5394	-0-	11698	3	20	9	Y	18					97

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	460	X	460	-0-	-0-	-0-	449	1	11	9	Y	10	2	8			132
*06	432	X	432	-0-	-0-	-0-	422	1	10	9	Y	9	5	8			136
*07	493	X	493	-0-	-0-	-0-	448	1	45	9	Y	41	9	8			168
*08	469	X	469	-0-	-0-	-0-	449	1	20	9	Y	18	7	8			179
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	435	1	14	9	Y	13	8	8			184
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	1	3	9	Y	3	165	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10881	X	7593	-0-	-3288	-0-	7592	3	1	9	Y	1	1	8			67
*06	11220	X	8548	-0-	-2672	-0-	8432	3	116	9	Y	105	119	1	1	8	52
*07	11594	X	10025	-0-	-1569	-0-	10024	3	1	9	Y	1	1	8			52
*08	10757	X	10255	-0-	-502	-0-	10254	3	1	9	Y	1	1	8			52
*09	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10710	3	2	9	Y	2	2	8			52
*10	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10538	3	139	9	Y	126	120	1			58

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	673	1	4868	3	N	425	515	1	20	8	105
							468	9									
*06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	657	1	4752	3	N	362	346	1	9	8	112
							398	9									
*07	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	673	1	4805	3	N	324	172	1	14	8	250
							356	9									
*08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	682	1	4567	3	N	327	342	1	6	8	229
							360	9									
*09	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	656	1	4550	3	N	363	342	1	8	8	242
							399	9									
*10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	682	1	4654	3	N	290	348	1			184
							319	9									

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	681	1	6528	3	N	217	171	1	5	8	408
							239	9									
*06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	653	1	6160	3	N	327	335	1	2	8	398
							360	9									
*07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	666	1	5871	3	N	174	348	1	4	8	220
							191	9									
*08	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	681	1	5823	3	N	180	169	1	1	8	230
							198	9									
*09	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	660	1	5652	3	N	284	330	1	2	8	182
							312	9									
*10	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	682	1	5741	3	N	266	343	1			105
							293	9									

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7440	X	6617	-0-	-823	-0-	673	1	5816	3	N	116	174	1	11	8	98
							128	9									
*06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	650	1	6911	3	N	105	5	8			198
							116	9									
*07	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	682	1	7303	3	N	100	177	1	7	8	114
							110	9									
*08	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	677	1	7436	3	N	89	3	8			200
							98	9									
*09	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	649	1	7834	3	N	80	172	1	3	8	105
							88	9									
*10	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	656	1	8550	3	N	77					182
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1240	X	857	-0-	-383	-0-	681	1	60	3	Y	105	175	1	12	8	101
							116	9									
*06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	452	1	133	3	Y	113	173	1	4	8	37
							124	9									
*07	T. A.		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					37
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	336	1	7392	3	Y	240	348	1	2	8	110
							264	9									
*06	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	330	1	6680	3	Y	223	174	1	1	8	158
							245	9									
*07	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	341	1	6768	3	Y	199	171	1	3	8	183
							219	9									
*08	7564	X	7284	-0-	-280	-0-	341	1	6741	3	Y	184	346	1	1	8	20
							202	9									
*09	7320	X	6730	-0-	-590	-0-	330	1	6190	3	Y	191	1	8			210
							210	9									
10	7564	X	5477	-0-	-2087	-0-	341	1	4978	3	Y	144	172	1			182
							158	9									

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	637	1	2601	3	N	369	339	1	18	8	136
							406	9									
*06	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	659	1	3945	3	N	307	345	1	9	8	89
							338	9									
*07	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	682	1	4335	3	N	319	171	1	13	8	224
							351	9									
*08	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	682	1	4319	3	N	324	343	1	6	8	199
							356	9									
*09	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	658	1	3959	3	N	287	338	1	7	8	141
							316	9									
*10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	671	1	3551	3	N	293	175	1			259
							322	9									

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11346	X	9713	-0-	-1633	-0-	9712	3	1	9	Y	1	1	8			10
*06	9600	X	9066	-0-	-534	-0-	9047	3	19	9	Y	17	18	1	1	8	8
*07	9920	X	6595	-0-	-3325	-0-	6593	3	2	9	Y	2	2	8			8
*08	9703	X	3775	-0-	-5928	-0-	3774	3	1	9	Y	1	1	8			8
*09	9390	X	3229	-0-	-6161	-0-	3227	3	2	9	Y	2	2	8			8
10	9703	X	5039	-0-	-4664	-0-	5018	3	21	9	Y	19	18	1			9

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8556	X	7284	-0-	-1272	-0-	7283	3	1	9	Y	1	1	8			22
*06	7950	X	7517	-0-	-433	-0-	7478	3	39	9	Y	35	39	1	1	8	17
*07	8215	X	7257	-0-	-958	-0-	7257	3			Y	-0-					17
*08	8122	X	7550	-0-	-572	-0-	7550	3			Y	-0-					17
*09	7530	X	5264	-0-	-2266	-0-	5264	3			Y	-0-					17
10	7781	X	6332	-0-	-1449	-0-	6287	3	45	9	Y	41	39	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	340 63	1 9	3937	3	Y	57	171	1	3	8	72
*06	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	328 83	1 9	4175	3	Y	75	1	8			146
*07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	338 63	1 9	4408	3	Y	57	169	1	2	8	32
*08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	336 84	1 9	3975	3	Y	76	1	8			107
*09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	330 45	1 9	3504	3	Y	41	1	8			147
10	3906	X	3757	-0-	-149	-0-	328 59	1 9	3370	3	Y	54					201

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7998	X	6941	-0-	-1057	-0-	340 75	1 9	6526	3	Y	68	4	8			166
*06	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	330 70	1 9	7181	3	Y	64	173	1	2	8	55
*07	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	341 65	1 9	7895	3	Y	59	3	8			111
*08	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	341 63	1 9	7135	3	Y	57	1	8			167
*09	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	330 48	1 9	6188	3	Y	44	176	1	1	8	34
*10	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	326 47	1 9	7244	3	Y	43					77

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	15097	X	13538	-0-	-1559	-0-	13387	3	151	9	Y	137					171
*06	13440	X	13231	-0-	-209	-0-	13075	3	156	9	Y	142	173	1	1	8	139
*07	13888	X	13398	-0-	-490	-0-	13301	3	97	9	Y	88	171	1	1	8	55
*08	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14228	3	176	9	Y	160	1	8			214
*09	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	15298	3	150	9	Y	136	175	1	1	8	174
*10	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	14644	3	150	9	Y	136	169	1			141

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	677 8	1 9	8364	3	Y	7	7	8			19
*06	8580	X	6998	-0-	-1582	-0-	660 4	1 9	6334	3	Y	4	4	8			19
*07	8866	X	6925	-0-	-1941	-0-	658 3	1 9	6264	3	Y	3	3	8			19
*08	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	674 133	1 9	12824	3	Y	121	83	1	3	8	54
*09	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	587 12	1 9	11168	3	Y	11	11	8			54
*10	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	679	1	10429	3	Y	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12351	3	211	9	Y	192	178	1	11	8	112
*06	14160	X	13278	-0-	-882	-0-	13164	3	114	9	Y	104	3	8			213
*07	14632	X	13484	-0-	-1148	-0-	13394	3	90	9	Y	82	177	1	4	8	114
*08	14477	X	11830	-0-	-2647	-0-	11703	3	127	9	Y	115	177	1	2	8	50
*09	13440	X	11128	-0-	-2312	-0-	10979	3	149	9	Y	135	3	8			182
10	13733	X	11310	-0-	-2423	-0-	11182	3	128	9	Y	116	177	1			121

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10509	X	8621	-0-	-1888	-0-	8414	3	207	9	Y	188	174	1			284
*06	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8231	3	131	9	Y	119	173	1	1	8	229
*07	8215	X	6964	-0-	-1251	-0-	49	1	6783	3	Y	120	175	1	2	8	172
							132	9									
*08	8215	X	6516	-0-	-1699	-0-	168	1	6215	3	Y	121	170	1	1	8	122
							133	9									
*09	7950	X	6998	-0-	-952	-0-	28	1	6821	3	Y	135	172	1	3	8	82
							149	9									
10	8215	X	6484	-0-	-1731	-0-	286	1	6057	3	Y	128					210
							141	9									

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	527	N	484	-0-	-43	-0-	340	1	144	9	Y	131	171	1	2	8	162
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	330	1	8	9	Y	7	2	8			167
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	340	1	20	9	Y	18	2	8			183
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	339	1	13	9	Y	12	165	1	2	8	28
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	330	1	683	3	Y	116	4	8			140
							128	9									
*10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	335	1	1579	3	Y	58	168	1			30
							64	9									

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8928	X	3672	-0-	-5256	-0-	218	1	3220	3	Y	213	340	1	12	8	37
							234	9									
*06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	209	1	2068	3	Y	134	4	8			167
							147	9									
*07	247	X	247	-0-	-0-	-0-	213	1	34	9	Y	31	175	1	1	8	22
*08	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	225	1	2279	3	Y	164	4	8			182
							180	9									
*09	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	210	1	5582	3	Y	160	175	1	5	8	162
							176	9									
*10	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	216	1	6009	3	Y	224	175	1			211
							246	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8773	X	4784	-0-	-3989	-0-	341	1	4222	3	Y	201	172	1	11	8	231
							221	9									
*06	5490	X	4289	-0-	-1201	-0-	328	1	3745	3	Y	196	346	1	4	8	77
							216	9									
*07	5673	X	4629	-0-	-1044	-0-	340	1	4039	3	Y	227	174	1	8	8	122
							250	9									
*08	5673	X	5230	-0-	-443	-0-	336	1	4653	3	Y	219	174	1	3	8	164
							241	9									
*09	5460	X	4841	-0-	-619	-0-	330	1	4338	3	Y	157	173	1	4	8	144
							173	9									
10	4774	X	4229	-0-	-545	-0-	328	1	3672	3	Y	208	168	1			184
							229	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7161	X	5387	-0-	-1774	-0-	680	1	4393	3	Y	285	350	1	27	8	59
							314	9									
*06	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	660	1	4648	3	Y	273	176	1	12	8	144
							300	9									
*07	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	677	1	5213	3	Y	266	352	1	18	8	40
							293	9									
*08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	678	1	6508	3	Y	274	175	1	10	8	129
							301	9									
*09	4950	X	4229	-0-	-721	-0-	659	1	3343	3	Y	206	174	1	9	8	152
							227	9									
10	5115	X	4541	-0-	-574	-0-	682	1	3610	3	Y	226	333	1			45
							249	9									

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	5847	-0-	2747	3482	228	1	5191	3	Y	389	343	1	23	8	149
							428	9									
*06	3000	N	6110	-0-	3110	6592	221	1	5473	3	Y	378	349	1	12	8	166
							416	9									
*07	13231	X	6639	-0-	-6592	-0-	229	1	6018	3	Y	356	355	1	15	8	152
							392	9									
*08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	232	1	2370	3	Y	281	352	1	6	8	75
							309	9									
*09	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	224	1	1919	3	Y	236	171	1	8	8	132
							260	9									
*10	973	X	973	-0-	-0-	-0-	231	1	490	3	Y	229	177	1			184
							252	9									

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	337	1	7537	3	Y	251	345	1	15	8	59
							276	9									
*06	8190	X	7785	-0-	-405	-0-	323	1	7258	3	Y	185	173	1	6	8	65
							204	9									
*07	8463	X	7505	-0-	-958	-0-	328	1	6957	3	Y	200	170	1	8	8	87
							220	9									
*08	8463	X	6575	-0-	-1888	-0-	338	1	6018	3	Y	199	173	1	4	8	109
							219	9									
*09	7860	X	5220	-0-	-2640	-0-	330	1	4694	3	Y	178	172	1	6	8	109
							196	9									
10	8122	X	4451	-0-	-3671	-0-	333	1	3928	3	Y	173	171	1			111
							190	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11594	X	11058	-0-	-536	-0-	10935	3	123	9	N	112	179	1	5	8	155
*06	11100	X	10429	-0-	-671	-0-	67	1	10272	3	N	82	2	8			235
							90	9									
*07	10912	X	10320	-0-	-592	-0-	336	1	9882	3	N	93	179	1	4	8	145
							102	9									
*08	11067	X	9362	-0-	-1705	-0-	288	1	8990	3	N	76	2	8			219
							84	9									
*09	10710	X	10091	-0-	-619	-0-	10011	3	80	9	N	73	173	1	2	8	117
10	11067	X	10280	-0-	-787	-0-	10159	3	121	9	N	110					227

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

*05	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	456	1	879	3	Y	11	1	8			50
							12	9									
*06	1260	X	690	-0-	-570	-0-	442	1	236	3	Y	11	2	8			59
							12	9									
*07	1674	N	469	-0-	-1205	-0-	455	1	14	9	Y	13	3	8			69
*08	1333	N	464	-0-	-869	-0-	457	1	7	9	Y	6	1	8			74
*09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	441	1	389	3	Y	9	4	8			79
							10	9									
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	455	1	202	3	Y	11					90
							12	9									

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

*05	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7935	3	46	9	Y	42					76
*06	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7098	3	34	9	Y	31	1	8			106
*07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	36	1	6462	3	Y	47					153
							52	9									
*08	5363	X	5016	-0-	-347	-0-	113	1	4874	3	Y	26	1	8			178
							29	9									
*09	5190	X	4375	-0-	-815	-0-	131	1	4191	3	Y	48	170	1			56
							53	9									
10	5363	X	4746	-0-	-617	-0-	132	1	4551	3	Y	57					113
							63	9									

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

*05	4650	X	4302	-0-	-348	-0-	335	1	3661	3	N	278	172	1	7	8	279
							306	9									
*06	4650	X	3339	-0-	-1311	-0-	321	1	2708	3	N	282	345	1	2	8	214
							310	9									
*07	4805	X	4427	-0-	-378	-0-	341	1	3788	3	N	271	176	1	4	8	305
							298	9									
*08	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	340	1	5381	3	N	314	355	1	2	8	262
							345	9									
*09	4290	X	3871	-0-	-419	-0-	326	1	3270	3	N	250	340	1	2	8	170
							275	9									
10	4433	X	3849	-0-	-584	-0-	341	1	3252	3	N	233	169	1			234
							256	9									

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	678	1	13	9	Y	12	12	8			17
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	660	1	10	9	Y	9	9	8			17
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	655	1	9	9	Y	8	8	8			17
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	670	1	122	9	Y	111	76	1	3	8	49
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	658	1	4	9	Y	4	4	8			49
*10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	682	1	306	3	Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9300	X	8401	-0-		-899	-0-	681	1	7713	3	Y	6	6	8			4
								7	9									
*06	7434	X	7434	-0-		-0-	-0-	653	1	6771	3	Y	9	9	8			4
								10	9									
*07	6789	X	3171	-0-		-3618	-0-	667	1	2498	3	Y	5	5	8			4
								6	9									
*08	6789	X	1405	-0-		-5384	-0-	642	1	729	3	Y	31	18	1	6	8	11
								34	9									
*09	6570	X	4793	-0-		-1777	-0-	659	1	4119	3	Y	14	14	8			11
								15	9									
*10	11084	X	11084	-0-		-0-	-0-	682	1	10402	3	Y	-0-					11

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6812	X	6812	-0-		-0-	-0-	682	1	6107	3	Y	21	3	8			73
								23	9									
*06	6679	X	6679	-0-		-0-	-0-	656	1	5995	3	Y	25	3	8			95
								28	9									
*07	6973	X	6973	-0-		-0-	-0-	682	1	6262	3	Y	26	3	8			118
								29	9									
*08	6820	X	6540	-0-		-280	-0-	682	1	5846	3	Y	11	2	8			127
								12	9									
*09	6690	X	6465	-0-		-225	-0-	659	1	5787	3	Y	17	4	8			140
								19	9									
10	6975	X	5687	-0-		-1288	-0-	675	1	5003	3	Y	8					148
								9	9									

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10509	X	8717	-0-		-1792	-0-	679	1	7979	3	Y	54	1	8			135
								59	9									
*06	8145	X	8145	-0-		-0-	-0-	655	1	7378	3	Y	102	175	1	2	8	60
								112	9									
*07	7936	X	7760	-0-		-176	-0-	682	1	7021	3	Y	52	2	8			110
								57	9									
*08	7936	X	7830	-0-		-106	-0-	627	1	7149	3	Y	49	2	8			157
								54	9									
*09	8737	X	8737	-0-		-0-	-0-	652	1	8023	3	Y	56	5	8			208
								62	9									
*10	8181	X	8181	-0-		-0-	-0-	681	1	7461	3	Y	35	170	1			73
								39	9									

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6948	X	6948	-0-		-0-	-0-	682	1	6188	3	Y	71	2	8			137
								78	9									
*06	6099	X	6099	-0-		-0-	-0-	657	1	5350	3	Y	84	3	8			218
								92	9									
*07	6386	X	5843	-0-		-543	-0-	682	1	5078	3	Y	75	176	1	4	8	113
								83	9									
*08	6386	X	4508	-0-		-1878	-0-	679	1	3770	3	Y	54	2	8			165
								59	9									
*09	6180	X	1106	-0-		-5074	-0-	660	1	435	3	Y	10	2	8			173
								11	9									
10	6386	X	3409	-0-		-2977	-0-	682	1	2642	3	Y	77	177	1			73
								85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10943	X	9503	-0-	-1440	-0-	679	1	8812	3	Y	11	3	8			43
							12	9									
*06	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	653	1	8119	3	Y	6	1	8			48
							7	9									
*07	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	679	1	9825	3	Y	12	2	8			58
							13	9									
*08	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	682	1	7192	3	Y	7	2	8			63
							8	9									
*09	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	660	1	8073	3	Y	11	1	8			73
							12	9									
*10	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	682	1	7107	3	Y	5					78
							6	9									

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

*05	12772	X	10054	-0-	-2718	-0-	9924	3	130	9	Y	118	2	8			143
*06	10950	X	10697	-0-	-253	-0-	10667	3	30	9	Y	27	2	8			168
*07	11315	X	8012	-0-	-3303	-0-	7989	3	23	9	Y	21	2	8			187
*08	11160	X	8398	-0-	-2762	-0-	8375	3	23	9	Y	21	169	1	2	8	37
*09	10800	X	1487	-0-	-9313	-0-	1476	3	11	9	Y	10	2	8			45
10	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					Y	-0-					45

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

*05	2976	X	1330	-0-	-1646	-0-	1324	3	6	9	Y	5					175
*06	1650	X	489	-0-	-1161	-0-	489	3			Y	-0-					175
*07	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8052	3	40	9	Y	36	3	8			208
*08	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7528	3	25	9	Y	23	167	1	1	8	63
*09	5100	X	3995	-0-	-1105	-0-	3994	3	1	9	Y	1	1	8			63
10	5270	X	4376	-0-	-894	-0-	4376	3			Y	-0-					63

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

*05	12276	X	10882	-0-	-1394	-0-	10790	3	92	9	Y	84	169	1	8	8	22
*06	11640	X	10894	-0-	-746	-0-	10848	3	46	9	Y	42	7	8			57
*07	11811	X	10875	-0-	-936	-0-	10869	3	6	9	Y	5	5	8			57
*08	11811	X	10693	-0-	-1118	-0-	10630	3	63	9	Y	57	4	8			110
*09	11010	X	10347	-0-	-663	-0-	10322	3	25	9	Y	23	5	8			128
10	11253	X	10507	-0-	-746	-0-	10483	3	24	9	Y	22					150

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

*05	2294	X	580	-0-	-1714	-0-	225	1	286	3	Y	63	6	8			142
							69	9									
*06	1200	N	216	-0-	-984	-0-	215	1	1	9	Y	1					143
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	225	1	424	3	Y	5	5	8			143
							6	9									
*08	589	N	302	-0-	-287	-0-	225	1	77	3	Y	-0-					143
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	217	1	214	3	Y	-0-					143
10	651	N	246	-0-	-405	-0-	225	1	21	3	Y	-0-					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11744	X	11744	-0-	-0-	-0-	11722	3	22	9	N	20	8	8			125
*06	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11378	3	14	9	N	13	3	8			135
*07	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	11483	3	20	9	N	18	5	8			148
*08	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11260	3	7	9	N	6	2	8			152
*09	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	8	1	10833	3	N	2	2	8			152
							2	9									
*10	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	1	1	10964	3	N	-0-					152

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	13299	X	13029	-0-	-270	-0-	13005	3	24	9	Y	22	7	8			152
*06	12960	X	12818	-0-	-142	-0-	12809	3	9	9	Y	8	3	8			157
*07	13516	X	12482	-0-	-1034	-0-	12468	3	14	9	Y	13	5	8			165
*08	13516	X	11415	-0-	-2101	-0-	11405	3	10	9	Y	9	1	8			173
*09	13080	X	11821	-0-	-1259	-0-	11818	3	3	9	Y	3	3	8			173
10	13237	X	11867	-0-	-1370	-0-	11843	3	24	9	Y	22	173	1			22

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	454	1	8630	3	Y	23	172	1	8	8	30
							25	9									
*06	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	442	1	8690	3	Y	10	3	8			37
							11	9									
*07	8866	X	8545	-0-	-321	-0-	449	1	8077	3	Y	17	6	8			48
							19	9									
*08	9114	X	8045	-0-	-1069	-0-	455	1	7571	3	Y	17	2	8			63
							19	9									
*09	9150	X	8407	-0-	-743	-0-	442	1	7963	3	Y	2	2	8			63
							2	9									
10	9455	X	8841	-0-	-614	-0-	454	1	8387	3	Y	-0-					63

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10354	X	7330	-0-	-3024	-0-	449	1	6761	3	N	109	11	8			148
							120	9									
*06	10020	X	6529	-0-	-3491	-0-	436	1	6071	3	N	20	5	8			163
							22	9									
*07	9920	X	6439	-0-	-3481	-0-	440	1	5956	3	N	39	7	8			195
							43	9									
*08	8742	X	4836	-0-	-3906	-0-	446	1	4377	3	N	12	175	1	4	8	28
							13	9									
*09	7290	X	5190	-0-	-2100	-0-	436	1	4742	3	N	11	4	8			35
							12	9									
10	7316	X	5148	-0-	-2168	-0-	446	1	4667	3	N	32					67
							35	9									

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	341	1	3903	3	Y	54	173	1	1	8	50
							59	9									
*06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	306	1	4325	3	Y	5					55
							6	9									
*07	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	340	1	4378	3	Y	47					102
							52	9									
*08	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	341	1	4515	3	Y	42					144
							46	9									
*09	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	289	1	4221	3	Y	79	175	1			48
							87	9									
*10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	294	1	4106	3	Y	31					79
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	24	1	4982	3	Y	72	173	1	1	8	44
							79	9									
*06	6270	X	1735	-0-	-4535	-0-	218	1	1456	3	Y	55					99
							61	9									
*07	6479	X	2403	-0-	-4076	-0-	225	1	2110	3	Y	62	109	1	1	8	51
							68	9									
*08	6479	X	2771	-0-	-3708	-0-	225	1	2483	3	Y	57					108
							63	9									
*09	6270	X	3932	-0-	-2338	-0-	215	1	3654	3	Y	57					165
							63	9									
10	5084	X	2480	-0-	-2604	-0-	215	1	2211	3	Y	49					214
							54	9									

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6293	X	5715	-0-	-578	-0-	5581	3	134	9	Y	122	176	1	3	8	113
*06	5520	X	5483	-0-	-37	-0-	5370	3	113	9	Y	103	1	8			215
*07	5704	X	5252	-0-	-452	-0-	5155	3	97	9	Y	88	174	1	1	8	128
*08	5704	X	3559	-0-	-2145	-0-	122	1	3348	3	Y	81					209
							89	9									
*09	5520	X	2497	-0-	-3023	-0-	203	1	2237	3	Y	52	172	1			89
							57	9									
10	5704	X	4271	-0-	-1433	-0-	214	1	3976	3	Y	74					163
							81	9									

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	16523	X	14120	-0-	-2403	-0-	14096	3	24	9	N	22	3	8			62
*06	15960	X	11928	-0-	-4032	-0-	11919	3	9	9	N	8	2	8			68
*07	16461	X	13393	-0-	-3068	-0-	13323	3	70	9	N	64	4	8			128
*08	16306	X	13374	-0-	-2932	-0-	13357	3	17	9	N	15	1	8			142
*09	14850	X	13592	-0-	-1258	-0-	13575	3	17	9	N	15	5	8			152
*10	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	14256	3	11	9	N	10					162

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7533	X	7030	-0-	-503	-0-	136	1	6684	3	Y	191	174	1	3	8	135
							210	9									
*06	8130	X	6964	-0-	-1166	-0-	132	1	6674	3	Y	144	171	1	4	8	104
							158	9									
*07	8401	X	7405	-0-	-996	-0-	136	1	7081	3	Y	171	168	1	4	8	103
							188	9									
*08	8215	X	5907	-0-	-2308	-0-	136	1	5649	3	Y	111	2	8			212
							122	9									
*09	7950	X	7048	-0-	-902	-0-	132	1	6765	3	Y	137	165	1	4	8	180
							151	9									
*10	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	136	1	7807	3	Y	286	331	1			135
							315	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			42
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			42
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

*05	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	135 1 272 9	2950	3	Y	247						316
*06	5310	X	3670	-0-	-1640	-0-	132 1 205 9	3333	3	Y	186	341	1	1	8		160
*07	5487	X	3446	-0-	-2041	-0-	136 1 199 9	3111	3	Y	181	169	1	1	8		171
*08	5487	X	4467	-0-	-1020	-0-	136 1 215 9	4116	3	Y	195	170	1	1	8		195
*09	4680	X	4318	-0-	-362	-0-	132 1 141 9	4045	3	Y	128	170	1	2	8		151
10	3782	X	3726	-0-	-56	-0-	136 1 41 9	3549	3	Y	37						188

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

*05	7161	X	7055	-0-	-106	-0-	680 1 84 9	6291	3	Y	76	3	8				148
*06	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	659 1 129 9	5545	3	Y	117	174	1	4	8		87
*07	6107	X	5022	-0-	-1085	-0-	682 1 90 9	4250	3	Y	82	6	8				163
*08	7037	X	5101	-0-	-1936	-0-	681 1 81 9	4339	3	Y	74	172	1	3	8		62
*09	6810	X	5268	-0-	-1542	-0-	660 1 110 9	4498	3	Y	100	7	8				155
10	7037	X	5775	-0-	-1262	-0-	682 1 11 9	5082	3	Y	10						165

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

*05	8432	X	7199	-0-	-1233	-0-	7013 3	186	9	Y	169	4	8				207
*06	7380	X	4383	-0-	-2997	-0-	182 1 36 9	4165	3	Y	33	180	1				60
*07	7626	X	5649	-0-	-1977	-0-	340 1 165 9	5144	3	Y	150	176	1	2	8		32
*08	7471	X	4728	-0-	-2743	-0-	341 1 89 9	4298	3	Y	81	1	8				112
*09	6960	X	5311	-0-	-1649	-0-	313 1 112 9	4886	3	Y	102	175	1	1	8		38
10	7192	X	6094	-0-	-1098	-0-	248 1 48 9	5798	3	Y	44						82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7223	X	6730	-0-	-493	-0-	6661	3	69	9	Y	63	176	1	1	8	71
*06	6390	X	6288	-0-	-102	-0-	6211	3	77	9	Y	70	1	8			140
*07	6603	X	6261	-0-	-342	-0-	6197	3	64	9	Y	58	172	1	1	8	25
*08	6603	X	6265	-0-	-338	-0-	6189	3	76	9	Y	69					94
*09	6390	X	5906	-0-	-484	-0-	5837	3	69	9	Y	63					157
10	6603	X	6111	-0-	-492	-0-	6034	3	77	9	Y	70					227

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5921	X	5222	-0-	-699	-0-	5141	3	81	9	Y	74	2	8			198
*06	4830	X	4788	-0-	-42	-0-	4734	3	54	9	Y	49	178	1			69
*07	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5035	3	75	9	Y	68	1	8			136
*08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5000	3	70	9	Y	64					200
*09	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	4948	3	61	9	Y	55	171	1			84
10	4991	X	4881	-0-	-110	-0-	4819	3	62	9	Y	56					140

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	225	1	2681	3	Y	67	169	1	2	8	113
							74	9									
*06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	182	1	4449	3	Y	95	1	8			207
							105	9									
*07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	219	1	2411	3	Y	51	176	1	1	8	81
							56	9									
*08	3100	N	4086	-0-	986	986	172	1	3836	3	Y	71	1	8			151
							78	9									
*09	4901	X	3915	-0-	-986	-0-	190	1	3653	3	Y	65	176	1	1	8	39
							72	9									
*10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	232	1	4036	3	Y	60					99
							66	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	655	1	4971	3	Y	375	347	1	35	8	248
							413	9									
*06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	651	1	3650	3	Y	242	353	1	10	8	127
							266	9									
*07	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	677	1	4485	3	Y	307	351	1	21	8	62
							338	9									
*08	4247	X	3122	-0-	-1125	-0-	669	1	2254	3	Y	181	174	1	7	8	62
							199	9									
*09	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	637	1	4930	3	Y	345	174	1	15	8	218
							380	9									
*10	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	679	1	6847	3	Y	345	352	1			211
							380	9									

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	319	1	81	9	Y	74	172	1	4	8	45
*06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	1			Y	-0-					45
*07	3100	N	5272	-0-	2172	2172	328	1	4580	3	Y	331	172	1	14	8	190
							364	9									
*08	3100	N	7294	-0-	4194	6366	338	1	6722	3	Y	213	173	1	5	8	225
							234	9									
*09	3000	N	6792	-0-	3792	10158	330	1	6305	3	Y	143	175	1	5	8	188
							157	9									
*10	20477	X	10319	-0-	-10158	-0-	79	1	10056	3	Y	167	172	1			183
							184	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	337 320	1 9	6616	3	N	291	179	1	24	8	263
*06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	329 266	1 9	6197	3	N	242	343	1	10	8	152
*07	6975	X	6127	-0-	-848	-0-	330 224	1 9	5573	3	N	204	176	1	15	8	165
*08	6975	X	6827	-0-	-148	-0-	341 243	1 9	6243	3	N	221	176	1	8	8	202
*09	6750	X	5417	-0-	-1333	-0-	329 252	1 9	4836	3	N	229	355	1	9	8	67
10	6975	X	4987	-0-	-1988	-0-	331 209	1 9	4447	3	N	190	179	1			78

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	136 316	1 9	3920	3	Y	287	177	1			219
*06	5070	X	2606	-0-	-2464	-0-	132 184	1 9	2290	3	Y	167	350	1	1	8	35
*07	5394	X	2281	-0-	-3113	-0-	134 224	1 9	1923	3	Y	204	174	1	1	8	64
*08	5394	X	3962	-0-	-1432	-0-	132 194	1 9	3636	3	Y	176	169	1			71
*09	5220	X	4307	-0-	-913	-0-	132 114	1 9	4061	3	Y	104	2	8			173
10	4371	X	3674	-0-	-697	-0-	133 131	1 9	3410	3	Y	119	174	1			118

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4805	X	4253	-0-	-552	-0-	330 108	1 9	3815	3	N	98	169	1	1	8	130
*06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	320 132	1 9	4330	3	N	120	1	8			249
*07	4805	X	3846	-0-	-959	-0-	305 85	1 9	3456	3	N	77	173	1	1	8	152
*08	4805	X	3969	-0-	-836	-0-	328 107	1 9	3534	3	N	97					249
*09	4650	X	3798	-0-	-852	-0-	321 102	1 9	3375	3	N	93	169	1	1	8	172
10	4805	X	3891	-0-	-914	-0-	325 96	1 9	3470	3	N	87	169	1			90

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8928	X	7195	-0-	-1733	-0-	318 206	1 9	6671	3	N	187	174	1	7	8	255
*06	8400	X	5972	-0-	-2428	-0-	320 228	1 9	5424	3	N	207	175	1	3	8	284
*07	8680	X	5574	-0-	-3106	-0-	305 178	1 9	5091	3	N	162	175	1	4	8	267
*08	7285	X	5794	-0-	-1491	-0-	328 210	1 9	5256	3	N	191	173	1	3	8	282
*09	6990	X	6234	-0-	-756	-0-	319 263	1 9	5652	3	N	239	345	1	2	8	174
10	7192	X	6473	-0-	-719	-0-	324 160	1 9	5989	3	N	145	179	1			140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	21917	X	20847	-0-	-1070	-0-	320	1	20521	3	Y	5	4	8			53
							6	9									
*06	19560	X	18439	-0-	-1121	-0-	329	1	18107	3	Y	3	3	8			53
							3	9									
*07	20243	X	19197	-0-	-1046	-0-	341	1	18853	3	Y	3	3	8			53
							3	9									
*08	20832	X	13556	-0-	-7276	-0-	338	1	13204	3	Y	13	2	8			64
							14	9									
*09	20160	X	17558	-0-	-2602	-0-	329	1	17163	3	Y	60	4	8			120
							66	9									
10	20832	X	17820	-0-	-3012	-0-	330	1	17476	3	Y	13					133
							14	9									

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6417	X	5664	-0-	-753	-0-	229	1	5262	3	Y	157	173	1	4	8	54
							173	9									
*06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	224	1	5537	3	Y	134	1	8			187
							147	9									
*07	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	232	1	5549	3	Y	110	175	1	2	8	120
							121	9									
*08	5704	X	5276	-0-	-428	-0-	232	1	4927	3	Y	106	1	8			225
							117	9									
*09	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	220	1	6475	3	Y	199	352	1	1	8	71
							219	9									
*10	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	220	1	5778	3	Y	86					157
							95	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	22203	3	65	9	Y	59	171	1	3	8	62
*06	22860	X	20377	-0-	-2483	-0-	20313	3	64	9	Y	58	3	8			117
*07	23622	X	19808	-0-	-3814	-0-	18	1	19742	3	Y	44	4	8			157
							48	9									
*08	23405	X	21490	-0-	-1915	-0-	21448	3	42	9	Y	38	173	1	2	8	20
*09	22440	X	19624	-0-	-2816	-0-	19584	3	40	9	Y	36	4	8			52
10	22258	X	19392	-0-	-2866	-0-	19342	3	50	9	Y	45					97

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	744	N	681	-0-	-63	-0-	670	1	11	9	N	10	10	8			83
*06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	653	1	7	9	N	6	6	8			83
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	1	6	9	N	5	5	8			83
*08	682	N	678	-0-	-4	-0-	672	1	6	9	N	5	5	8			83
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	658	1	11	9	N	10	10	8			83
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	1			N	-0-					83

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	341	1	11520	3	Y	10	9	8			53
							11	9									
*06	8880	X	8640	-0-	-240	-0-	330	1	8303	3	Y	6	6	8			53
							7	9									
*07	11036	X	8868	-0-	-2168	-0-	341	1	8521	3	Y	5	5	8			53
							6	9									
*08	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	340	1	11801	3	Y	14	3	8			64
							15	9									
*09	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	329	1	10779	3	Y	64	8	8			120
							70	9									
10	11036	X	10537	-0-	-499	-0-	321	1	10202	3	Y	13					133
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
*05	18365	X	18365	-0-		-0-	-0-		681	1	17608	3	Y	69	7	8			184
									76	9									
*06	16454	X	16454	-0-		-0-	-0-		658	1	15744	3	Y	47	172	1	7	8	52
									52	9									
*07	16515	X	16515	-0-		-0-	-0-		681	1	15772	3	Y	56	6	8			102
									62	9									
*08	16098	X	16098	-0-		-0-	-0-		682	1	15355	3	Y	55	3	8			154
									61	9									
*09	14483	X	14483	-0-		-0-	-0-		658	1	13769	3	Y	51	8	8			197
									56	9									
10	13950	X	13247	-0-		-703	-0-		682	1	12526	3	Y	35	168	1			64
									39	9									

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
*05	14204	X	14204	-0-		-0-	-0-		679	1	13442	3	Y	75	10	8			216
									83	9									
*06	17490	X	15059	-0-		-2431	-0-		657	1	14360	3	Y	38	173	1	7	8	74
									42	9									
*07	18073	X	14147	-0-		-3926	-0-		672	1	13412	3	Y	57	6	8			125
									63	9									
*08	14198	X	12259	-0-		-1939	-0-		681	1	11516	3	Y	56	5	8			176
									62	9									
*09	15060	X	11444	-0-		-3616	-0-		660	1	10720	3	Y	58	10	8			224
									64	9									
10	15562	X	3947	-0-		-11615	-0-		629	1	3292	3	Y	24	174	1			74
									26	9									

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
*05	11749	X	10634	-0-		-1115	-0-		337	1	10095	3	N	184	176	1	13	8	168
									202	9									
*06	11370	X	10170	-0-		-1200	-0-		329	1	9643	3	N	180	179	1	7	8	162
									198	9									
*07	11780	X	10274	-0-		-1506	-0-		333	1	9758	3	N	166	177	1	9	8	142
									183	9									
*08	11036	X	10436	-0-		-600	-0-		341	1	9901	3	N	176	175	1	4	8	139
									194	9									
*09	10773	X	10773	-0-		-0-	-0-		329	1	10250	3	N	176	174	1	6	8	135
									194	9									
10	10633	X	10398	-0-		-235	-0-		325	1	9922	3	N	137	180	1			92
									151	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
*05	20398	X	19285	-0-		-1113	-0-		19095	3	190	9	Y	173	168	1	3	8	97
*06	21180	X	17724	-0-		-3456	-0-		17553	3	171	9	Y	155	175	1	3	8	74
*07	21886	X	16247	-0-		-5639	-0-		30	1	16093	3	Y	113	3	8			184
									124	9									
*08	21886	X	18585	-0-		-3301	-0-		18435	3	150	9	Y	136	167	1	3	8	150
*09	19890	X	15817	-0-		-4073	-0-		10	1	15677	3	Y	118	171	1	5	8	92
									130	9									
10	19282	X	16483	-0-		-2799	-0-		16378	3	105	9	Y	95					187

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
*05	19285	X	19285	-0-		-0-	-0-		19241	3	44	9	N	40	3	8			139
*06	18149	X	18149	-0-		-0-	-0-		18110	3	39	9	N	35	2	8			172
*07	17967	X	17967	-0-		-0-	-0-		17927	3	40	9	N	36	2	8			206
*08	17973	X	17973	-0-		-0-	-0-		17952	3	21	9	N	19	1	8			224
*09	17551	X	17551	-0-		-0-	-0-		17538	3	13	9	N	12	2	8			234
*10	19283	X	19283	-0-		-0-	-0-		19266	3	17	9	N	15	170	1			79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	341 1 157 9	17245 3	N	143	166 1 		35	8	47
*06	15990	X	13155	-0-	-2835	-0-	330 1 94 9	12731 3	N	85	12 8 				120
*07	16523	X	12972	-0-	-3551	-0-	341 1 157 9	12474 3	N	143	168 1 		29	8	66
*08	16523	X	11011	-0-	-5512	-0-	511 1 85 9	10415 3	N	77	7 8 				136
*09	15990	X	6704	-0-	-9286	-0-	485 1 54 9	6165 3	N	49	5 8 				180
10	16523	X	392	-0-	-16131	-0-	376 1 11 9	5 3	N	10	171 1 				19

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-			N	9	9 8 				131
*06	7410	X	3610	-0-	-3800	-0-	3551 3	59 9	N	54	165 1 		12	8	8
*07	7657	X	6181	-0-	-1476	-0-	6171 3	10 9	N	9	9 8 				8
*08	7657	X	5177	-0-	-2480	-0-	5169 3	8 9	N	7	7 8 				8
*09	5220	X	2541	-0-	-2679	-0-	2528 3	13 9	N	12	12 8 				8
10	6169	X	627	-0-	-5542	-0-	627 3		N	-0-					8

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	13020	X	341	-0-	-12679	-0-	341 1		N	-0-					67
*06	8430	X	359	-0-	-8071	-0-	330 1	29 9	N	26	4 8 				89
*07	8742	X	371	-0-	-8371	-0-	327 1	44 9	N	40	8 8 				121
*08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	499 1 286 9	3438 3	N	260	172 1 		24	8	185
*09	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	483 1 400 9	4977 3	N	364	347 1 		35	8	167
*10	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	512 1 465 9	11282 3	N	423	351 1 				239

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	15345	X	13690	-0-	-1655	-0-	13669 3	21 9	Y	19	2 8				119
*06	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13395 3	19 9	Y	17	2 8				134
*07	13795	X	13044	-0-	-751	-0-	13025 3	19 9	Y	17	2 8				149
*08	13702	X	13034	-0-	-668	-0-	13019 3	15 9	Y	14	1 8				162
*09	13350	X	12048	-0-	-1302	-0-	12042 3	6 9	Y	5	1 8				166
10	13795	X	12056	-0-	-1739	-0-	12027 3	29 9	Y	26					192

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10912	X	9162	-0-	-1750	-0-	436 1 234 9		8492	3	N	213	341	1	20	8	57
*06	10560	X	6461	-0-	-4099	-0-	434 1 154 9		5873	3	N	140	5	8			192
*07	10912	X	6132	-0-	-4780	-0-	441 1 143 9		5548	3	N	130	171	1	11	8	140
*08	10881	X	7688	-0-	-3193	-0-	442 1 136 9		7110	3	N	124	174	1	4	8	86
*09	9630	X	5963	-0-	-3667	-0-	424 1 127 9		5412	3	N	115	170	1	6	8	25
10	9145	X	6220	-0-	-2925	-0-	449 1 100 9		5671	3	N	91					116

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14384	X	10339	-0-	-4045	-0-	338 1 212 9		9789	3	Y	193	175	1	18	8	52
*06	11640	X	7657	-0-	-3983	-0-	325 1 276 9		7056	3	Y	251	180	1	10	8	113
*07	12028	X	7654	-0-	-4374	-0-	341 1 138 9		7175	3	Y	125	171	1	10	8	57
*08	12028	X	8405	-0-	-3623	-0-	340 1 275 9		7790	3	Y	250	169	1	8	8	130
*09	11640	X	6571	-0-	-5069	-0-	329 1 204 9		6038	3	Y	185	170	1	10	8	135
10	10323	X	7554	-0-	-2769	-0-	338 1 227 9		6989	3	Y	206	171	1			170

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	457 1 243 9		10198	3	Y	221	164	1	20	8	153
*06	11100	X	10537	-0-	-563	-0-	442 1 191 9		9904	3	Y	174	167	1	7	8	153
*07	11470	X	10137	-0-	-1333	-0-	457 1 89 9		9591	3	Y	81	176	1	7	8	51
*08	11470	X	8972	-0-	-2498	-0-	457 1 195 9		8320	3	Y	177	168	1	6	8	54
*09	10530	X	8131	-0-	-2399	-0-	427 1 171 9		7533	3	Y	155	166	1	9	8	34
10	10881	X	8864	-0-	-2017	-0-	453 1 114 9		8297	3	Y	104					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	19592	X	14937	-0-	-4655	-0-	14692	3	245	9	Y	223	176	1	20	8	121
*06	15900	X	14277	-0-	-1623	-0-	14059	3	218	9	Y	198	175	1	8	8	136
*07	16430	X	14450	-0-	-1980	-0-	14204	3	246	9	Y	224	172	1	19	8	169
*08	16120	X	14270	-0-	-1850	-0-	14043	3	227	9	Y	206	175	1	6	8	194
*09	14490	X	13514	-0-	-976	-0-	13306	3	208	9	Y	189	172	1	10	8	201
10	14911	X	13554	-0-	-1357	-0-	13352	3	202	9	Y	184	168	1			217

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10943	X	8525	-0-	-2418	-0-	341	1	7781	3	N	366	170	1	88	8	157
							403	9									
*06	10590	X	6923	-0-	-3667	-0-	330	1	6300	3	N	266	342	1	37	8	44
							293	9									
*07	10943	X	3377	-0-	-7566	-0-	340	1	2775	3	N	238	174	1	49	8	59
							262	9									
*08	10943	X	6001	-0-	-4942	-0-	511	1	5204	3	N	260	170	1	24	8	125
							286	9									
*09	9810	X	954	-0-	-8856	-0-	483	1	371	3	N	91	170	1	9	8	37
							100	9									
10	8432	X	4421	-0-	-4011	-0-	510	1	3661	3	N	227	176	1			88
							250	9									

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	22413	X	20164	-0-	-2249	-0-	19959	3	205	9	N	186	175	1	45	8	94
*06	21690	X	18918	-0-	-2772	-0-	18765	3	153	9	N	139	175	1	19	8	39
*07	22413	X	18159	-0-	-4254	-0-	214	1	17801	3	N	131	27	8			143
							144	9									
*08	22320	X	18049	-0-	-4271	-0-	414	1	17517	3	N	107	174	1	10	8	66
							118	9									
*09	20880	X	18399	-0-	-2481	-0-	50	1	18176	3	N	157	176	1	15	8	32
							173	9									
10	20119	X	13666	-0-	-6453	-0-	149	1	13450	3	N	61					93
							67	9									

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	13268	X	9901	-0-	-3367	-0-	115	1	9740	3	Y	42					93
							46	9									
*06	14220	X	7481	-0-	-6739	-0-	328	1	7117	3	Y	33					126
							36	9									
*07	14694	X	6920	-0-	-7774	-0-	339	1	6505	3	Y	69					195
							76	9									
*08	14601	X	8778	-0-	-5823	-0-	340	1	8385	3	Y	48	177	1			66
							53	9									
*09	13740	X	11291	-0-	-2449	-0-	58	1	11233	3	Y	-0-					66
*10	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12475	3	179	9	Y	163					229

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3751	X	545	-0-	-3206	-0-	456	1	89	9	Y	81	7	8			132
*06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	442	1	3487	3	Y	168	172	1	6	8	122
							185	9									
*07	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	440	1	3130	3	Y	114	175	1	9	8	52
							125	9									
*08	3937	X	459	-0-	-3478	-0-	452	1	7	9	Y	6					58
*09	4110	X	558	-0-	-3552	-0-	306	1	252	3	Y	-0-					58
*10	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	456	1	5986	3	Y	117					175
							129	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FUSE ENERGY, LLC //CONT.// 291688
CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5					235
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4					239
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	106	2	3	9	N	3					242
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	N	2					244
09	360	N	65	-0-	-295	-0-	64	2	1	9	N	1					245
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	250	-0-	250	334	250	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	234	-0-	234	568	234	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	220	-0-	220	788	220	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	315	-0-	315	1103	315	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	186	-0-	186	1289	186	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1289					N	NO RPT					-0-

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1085	-0-	-186	-0-	1085	3			N	-0-					25
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1011	3			N	-0-					25
07	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			N	-0-					25
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					25
09	1020	N	955	-0-	-65	-0-	955	3			N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GARDNER PRODUCTION, LLC //CONT.// 294675
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	147	3	10	9	N	9					100
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3	9	N	3					103
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	3	3	9	N	3					106
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					106
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	N	1					107
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					107

GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

05	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	6616	-0-	-3404	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	8834	-0-	-4899	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	5828	-0-	-7905	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					N	-0-					-0-
10	12586	X	2042	-0-	-10544	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

05	33046	X	31027	-0-	-2019	-0-	31027	2			N	-0-					-0-
06	32250	X	29666	-0-	-2584	-0-	29666	2			N	-0-					-0-
07	33325	X	30737	-0-	-2588	-0-	30737	2			N	-0-					-0-
08	33325	X	28299	-0-	-5026	-0-	28299	2			N	-0-					-0-
09	31140	X	3466	-0-	-27674	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
*10	32376	X	32376	-0-	-0-	-0-	32376	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

05	15996	X	6118	-0-	-9878	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
06	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	17009	2			N	-0-					-0-
07	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
08	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	17629	2			N	-0-					-0-
09	16921	X	16921	-0-	-0-	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
*10	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	17877	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

05	30699	X	30699	-0-	-0-	-0-	30699	2			N	-0-					-0-
06	30079	X	30079	-0-	-0-	-0-	30079	2			N	-0-					-0-
07	30783	X	29068	-0-	-1715	-0-	29068	2			N	-0-					-0-
08	30783	X	27262	-0-	-3521	-0-	27262	2			N	-0-					-0-
09	30090	X	7437	-0-	-22653	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
10	31093	X	1900	-0-	-29193	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63758	X	63758	-0-	-0-	-0-	63758	2			N	-0-					-0-
06	59145	X	59145	-0-	-0-	-0-	59145	2			N	-0-					-0-
07	60133	X	60133	-0-	-0-	-0-	60133	2			N	-0-					-0-
08	57474	X	49137	-0-	-8337	-0-	49137	2			N	-0-					-0-
09	55620	X	30433	-0-	-25187	-0-	30433	2			N	-0-					-0-
10	57474	X	22936	-0-	-34538	-0-	22936	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22940	X	22184	-0-	-756	-0-	22184	2			N	-0-					-0-
06	22200	X	19644	-0-	-2556	-0-	19644	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	19458	-0-	-4102	-0-	19458	2			N	-0-					-0-
08	23560	X	18805	-0-	-4755	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	16048	-0-	-6752	-0-	16048	2			N	-0-					-0-
*10	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	23053	2			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27590	X	18249	-0-	-9341	-0-	18249	2			N	-0-					-0-
06	26700	X	24942	-0-	-1758	-0-	24942	2			N	-0-					-0-
07	27401	X	27401	-0-	-0-	-0-	27401	2			N	-0-					-0-
08	26625	X	26625	-0-	-0-	-0-	26625	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	19588	-0-	-5972	-0-	19588	2			N	-0-					-0-
10	27404	X	12402	-0-	-15002	-0-	12402	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
07	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	12757	2			N	-0-					-0-
08	25253	X	25253	-0-	-0-	-0-	25253	2			N	-0-					-0-
09	28136	X	28136	-0-	-0-	-0-	28136	2			N	-0-					-0-
*10	32557	X	32557	-0-	-0-	-0-	32557	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15686	X	8205	-0-	-7481	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
06	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
07	29926	X	29926	-0-	-0-	-0-	29926	2			N	-0-					-0-
08	33422	X	33422	-0-	-0-	-0-	33422	2			N	-0-					-0-
09	30335	X	30335	-0-	-0-	-0-	30335	2			N	-0-					-0-
*10	31166	X	31166	-0-	-0-	-0-	31166	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		48599	-0-	48599	92869	48599	2			N	-0-					-0-
06	135948	X	43079	-0-	-92869	-0-	43079	2			N	-0-					-0-
07	43877	X	43877	-0-	-0-	-0-	43877	2			N	-0-					-0-
08	44857	X	37306	-0-	-7551	-0-	37306	2			N	-0-					-0-
09	43410	X	14093	-0-	-29317	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
10	44857	X	15872	-0-	-28985	-0-	15872	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75803	X	75803	-0-	-0-	-0-	75803	2			N	-0-					-0-
06	84930	X	69257	-0-	-15673	-0-	69257	2			N	-0-					-0-
07	87761	X	70479	-0-	-17282	-0-	70479	2			N	-0-					-0-
08	80724	X	71299	-0-	-9425	-0-	71299	2			N	-0-					-0-
09	78120	X	75331	-0-	-2789	-0-	75331	2			N	-0-					-0-
10	75795	X	73719	-0-	-2076	-0-	73719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
08	353	X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
09	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
*10	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17887	X	-0-	-0-	-17887	-0-					N	-0-					-0-
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
*10	24097	X	24097	-0-	-0-	-0-	24097	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57305	X	57305	-0-	-0-	-0-	57305	2			N	-0-					-0-
06	56214	X	56214	-0-	-0-	-0-	56214	2			N	-0-					-0-
07	57009	X	56643	-0-	-366	-0-	56643	2			N	-0-					-0-
08	60247	X	60247	-0-	-0-	-0-	60247	2			N	-0-					-0-
09	61445	X	61445	-0-	-0-	-0-	61445	2			N	-0-					-0-
*10	61982	X	61982	-0-	-0-	-0-	61982	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84165	X	72658	-0-	-11507	-0-	72658	2			N	-0-					-0-
06	73260	X	68889	-0-	-4371	-0-	68889	2			N	-0-					-0-
07	75702	X	69599	-0-	-6103	-0-	69599	2			N	-0-					-0-
08	75702	X	69677	-0-	-6025	-0-	69677	2			N	-0-					-0-
09	71700	X	62368	-0-	-9332	-0-	62368	2			N	-0-					-0-
10	72664	X	64728	-0-	-7936	-0-	64728	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-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-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29264	X	-0-	-0-	-29264	-0-					N	-0-					-0-
06	28320	X	-0-	-0-	-28320	-0-					N	-0-					-0-
07	29264	X	-0-	-0-	-29264	-0-					N	-0-					-0-
08	29264	X	20966	-0-	-8298	-0-	20966	2			N	-0-					-0-
09	35764	X	35764	-0-	-0-	-0-	35764	2			N	-0-					-0-
*10	41246	X	41246	-0-	-0-	-0-	41246	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

05	40455	X	37158	-0-	-3297	-0-	37158	2			N	-0-					-0-
06	39150	X	36921	-0-	-2229	-0-	36921	2			N	-0-					-0-
07	38874	X	35002	-0-	-3872	-0-	35002	2			N	-0-					-0-
08	37355	X	31947	-0-	-5408	-0-	31947	2			N	-0-					-0-
09	36930	X	32051	-0-	-4879	-0-	32051	2			N	-0-					-0-
10	38161	X	34027	-0-	-4134	-0-	34027	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

05	44051	X	44045	-0-	-6	-0-	44045	2			N	-0-					-0-
06	42630	X	36806	-0-	-5824	-0-	36806	2			N	-0-					-0-
07	44051	X	39155	-0-	-4896	-0-	39155	2			N	-0-					-0-
08	44051	X	37513	-0-	-6538	-0-	37513	2			N	-0-					-0-
09	42630	X	35658	-0-	-6972	-0-	35658	2			N	-0-					-0-
10	44051	X	37431	-0-	-6620	-0-	37431	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

05	27931	X	3622	-0-	-24309	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
06	33418	X	33418	-0-	-0-	-0-	33418	2			N	-0-					-0-
07	34329	X	34329	-0-	-0-	-0-	34329	2			N	-0-					-0-
08	33726	X	33726	-0-	-0-	-0-	33726	2			N	-0-					-0-
09	30050	X	30050	-0-	-0-	-0-	30050	2			N	-0-					-0-
*10	31612	X	31612	-0-	-0-	-0-	31612	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

05	17887	X	14412	-0-	-3475	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
06	27170	X	27170	-0-	-0-	-0-	27170	2			N	-0-					-0-
07	35360	X	35360	-0-	-0-	-0-	35360	2			N	-0-					-0-
08	33659	X	33659	-0-	-0-	-0-	33659	2			N	-0-					-0-
09	29450	X	29450	-0-	-0-	-0-	29450	2			N	-0-					-0-
10	35371	X	31796	-0-	-3575	-0-	31796	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		12508	-0-	12508	12508	12508	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		17408	-0-	17408	29916	17408	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		23459	-0-	23459	53375	23459	2			N	-0-					-0-
*10	77187	X	23812	-0-	-53375	-0-	23812	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		494	-0-	494	494	494	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		3636	-0-	3636	4130	3636	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		6733	-0-	6733	10863	6733	2			N	-0-					-0-
09	15124	X	4261	-0-	-10863	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
*10	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.		941	-0-	941	941	941	2		N	-0-			-0-
08	T. A.		753	-0-	753	1694	753	2		N	-0-			-0-
09	T. A.		630	-0-	630	2324	630	2		N	-0-			-0-
*10	3020	X	696	-0-	-2324	-0-	696	2		N	-0-			-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

05	33759	X	33561	-0-	-198	-0-	33561	2		N	-0-			-0-
06	33158	X	33158	-0-	-0-	-0-	33158	2		N	-0-			-0-
07	34213	X	34213	-0-	-0-	-0-	34213	2		N	-0-			-0-
08	33573	X	32645	-0-	-928	-0-	32645	2		N	-0-			-0-
09	33150	X	30890	-0-	-2260	-0-	30890	2		N	-0-			-0-
10	34255	X	32801	-0-	-1454	-0-	32801	2		N	-0-			-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

05	35681	X	26125	-0-	-9556	-0-	26125	2		N	-0-			-0-
06	33210	X	1816	-0-	-31394	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
07	31279	X	248	-0-	-31031	-0-	248	2		N	-0-			-0-
08	30442	X	8797	-0-	-21645	-0-	8797	2		N	-0-			-0-
09	29460	X	8993	-0-	-20467	-0-	8993	2		N	-0-			-0-
10	26133	X	10935	-0-	-15198	-0-	10935	2		N	-0-			-0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

05	0	W	17025	-0-	17025	183392	17025	2		N	-0-			-0-
06	199156	X	15764	-0-	-183392	-0-	15764	2		N	-0-			-0-
07	40517	X	11618	-0-	-28899	-0-	11618	2		N	-0-			-0-
08	27001	X	5943	-0-	-21058	-0-	5943	2		N	-0-			-0-
09	19590	X	5684	-0-	-13906	-0-	5684	2		N	-0-			-0-
10	17019	X	6684	-0-	-10335	-0-	6684	2		N	-0-			-0-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

05	61876	X	26539	-0-	-35337	-0-	26539	2		N	-0-			-0-
06	59880	X	22264	-0-	-37616	-0-	22264	2		N	-0-			-0-
07	55366	X	19705	-0-	-35661	-0-	19705	2		N	-0-			-0-
08	38533	X	19803	-0-	-18730	-0-	19803	2		N	-0-			-0-
09	27990	X	11688	-0-	-16302	-0-	11688	2		N	-0-			-0-
10	26536	X	16170	-0-	-10366	-0-	16170	2		N	-0-			-0-

DORIS WELL #: 7H RRCID -> 282541 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8234 - 11936

05	173755	X	49511	-0-	-124244	-0-	49511	2		N	-0-			-0-
06	168150	X	79606	-0-	-88544	-0-	79606	2		N	-0-			-0-
07	173755	X	74109	-0-	-99646	-0-	74109	2		N	-0-			-0-
08	173755	X	60857	-0-	-112898	-0-	60857	2		N	-0-			-0-
09	168150	X	49907	-0-	-118243	-0-	49907	2		N	-0-			-0-
10	173755	X	46051	-0-	-127704	-0-	46051	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

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

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

05	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			N	-0-					95
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					95
07	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					95
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					95
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	116	1	1207	2	N	-0-					95
10	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	90	1	923	2	N	-0-					95

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					85
06	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	1213	2			N	-0-					85
07	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	2			N	-0-					85
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					85
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	116	1	1203	2	N	-0-					85
*10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	119	1	1214	2	N	-0-					85

GRAND OPERATING, INC. 324735
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

05	20305	X	18914	-0-	-1391	-0-	18914	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	18254	-0-	-616	-0-	18254	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	17436	-0-	-2063	-0-	17436	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	18026	-0-	-1411	-0-	18026	2			N	-0-					-0-
09	19850	X	19850	-0-	-0-	-0-	19850	2			N	-0-					-0-
*10	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	19029	2			N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					32
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					32
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					32
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					32
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					32
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					11

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					81
06	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	3			N	-0-					81
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					81
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					81
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					81
10	806	N	185	-0-	-621	-0-	185	3			N	-0-					81

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					52
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	3	1	9	N	1					53
07	713	N	264	-0-	-449	-0-	264	3			N	-0-					53
08	713	N	40	-0-	-673	-0-	40	3			N	-0-					53
09	660	N	291	-0-	-369	-0-	291	3			N	-0-					53
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					53

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

05	14B2 EXT		114	-0-	114	427	114	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		110	-0-	110	537	110	3			N	-0-					-0-
07	630	X	93	-0-	-537	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

05	325	X	41	-0-	-284	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	75	-0-	75	369	75	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	77	-0-	77	446	77	3			N	-0-					-0-
07	524	X	78	-0-	-446	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	25	-0-	25	227	25	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	20	-0-	20	247	20	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	41	-0-	41	288	41	3			N	-0-					-0-
08	356	X	68	-0-	-288	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 42H RRCID -> 282611 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3900 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*10	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

05	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2963	-0-	-44	-0-	2963	3			N	-0-					-0-
08	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3006	-0-	6	6	2834	3	172	9	N	156	156	1			-0-
10	2976	N	208	-0-	-2768	-0-	208	3			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	1			N	-0-					-0-
06	2490	N	1995	-0-	-495	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1817	-0-	-198	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1253	-0-	-757	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	67	1	770	2	N	8					101
							9	9									
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	73	1	835	2	N	5					106
							6	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	75	1	858	2	N	3	91	1			18
							3	9									
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	836	2	13	9	N	12					30
09	900	N	819	-0-	-81	-0-	816	2	3	9	N	3					33
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	903	2	8	9	N	7					40

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1608	2	7	9	Y	6					11
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					11
07	1488	N	1303	-0-	-185	-0-	1303	2			Y	-0-					11
08	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	1287	2	1	9	Y	1					12
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1463	2	6	9	Y	5					17
*10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1488	2	6	9	Y	5					22

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

05	2046	N	1639	-0-	-407	-0-	1630	2	9	9	Y	8					28
06	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1768	2	2	9	Y	2					30
07	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1857	2	2	9	Y	2					32
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1943	2	4	9	Y	4					36
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					36
10	1860	N	763	-0-	-1097	-0-	748	2	15	9	Y	14					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2132	2	4	9	Y	4					64
06	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	1989	2			Y	-0-					64
07	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	1954	2			Y	-0-					64
08	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	2013	2			Y	-0-					64
09	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	1940	2	7	9	Y	6					70
*10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2141	2	8	9	Y	7					77

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1042	2	8	9	Y	7					45
06	990	N	872	-0-	-118	-0-	871	2	1	9	Y	1					46
07	1023	N	798	-0-	-225	-0-	796	2	2	9	Y	2					48
08	1023	N	834	-0-	-189	-0-	833	2	1	9	Y	1					49
09	870	N	808	-0-	-62	-0-	807	2	1	9	Y	1					50
10	806	N	327	-0-	-479	-0-	320	2	7	9	Y	6					56

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					31
06	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1201	2	1	9	Y	1					32
07	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1227	2	1	9	Y	1					33
08	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			Y	-0-					33
09	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	1039	2	1	9	Y	1					34
*10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1368	2	2	9	Y	2					36

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			Y	-0-					48
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1879	2	1	9	Y	1					49
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					49
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					49
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1625	2	2	9	Y	2					51
*10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3	9	Y	3					54

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	2106	-0-	-64	-0-	2106	2			N	-0-					56
06	2070	N	1775	-0-	-295	-0-	1775	2			N	-0-					56
07	2077	N	1599	-0-	-478	-0-	1599	2			N	-0-					56
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					56
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					56
*10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					56

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					55
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1	9	N	1					56
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1186	2	4	9	N	4					60
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1209	2	7	9	N	6					66
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1149	2	8	9	N	7					73
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

05	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1883	2			N	-0-					50
06	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	1795	2			N	-0-					50
07	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					50
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					50
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					50
*10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	1	9	N	1					51

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					95
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2567	2	22	9	N	20					115
07	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2627	2	32	9	N	29	94	1			50
08	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	2602	2	29	9	N	26					76
09	2580	N	2412	-0-	-168	-0-	2395	2	17	9	N	15					91
*10	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2680	2	17	9	N	15					106

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
*10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
06	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
07	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	3			N	-0-					-0-
09	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3			N	-0-					-0-
*10	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	3			N	-0-					-0-
06	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	3			N	-0-					-0-
07	15942	X	15942	-0-	-0-	-0-	15942	3			N	-0-					-0-
08	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	15557	3			N	-0-					-0-
09	14820	X	14527	-0-	-293	-0-	14527	3			N	-0-					-0-
10	15314	X	14320	-0-	-994	-0-	14320	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6582	-0-	-393	-0-	6582	3			N	-0-					-0-
06	6750	X	6237	-0-	-513	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
07	6975	X	6329	-0-	-646	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6512	-0-	-60	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
09	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
10	6572	X	6165	-0-	-407	-0-	6165	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	8306	-0-	-343	-0-	8306	3			N	-0-					-0-
06	8370	X	7747	-0-	-623	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
07	8649	X	7578	-0-	-1071	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
08	8649	X	7322	-0-	-1327	-0-	7322	3			N	-0-					-0-
09	8370	X	7089	-0-	-1281	-0-	7089	3			N	-0-					-0-
10	8308	X	7340	-0-	-968	-0-	7340	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		8964	-0-	8964	10188	8964	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		12567	-0-	12567	22755	12567	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		14297	-0-	14297	37052	14297	3			N	-0-					-0-
08	49737	X	12685	-0-	-37052	-0-	12685	3			N	-0-					-0-
09	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	12565	3			N	-0-					-0-
10	14291	X	11233	-0-	-3058	-0-	11233	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		1651	-0-	1651	1651	1651	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4989	-0-	4989	6640	4989	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4412	-0-	4412	11052	4412	3			N	-0-					-0-
08	18919	X	7867	-0-	-11052	-0-	7867	3			N	-0-					-0-
09	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	3			N	-0-					-0-
*10	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	6205	-0-	-3188	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
06	8640	X	5374	-0-	-3266	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
07	8928	X	4389	-0-	-4539	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
08	6913	X	4493	-0-	-2420	-0-	4493	3			N	-0-					-0-
09	6000	X	5854	-0-	-146	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
10	6200	X	4186	-0-	-2014	-0-	4186	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25629	X	25629	-0-	-0-	-0-	25629	3			N	-0-					-0-
06	24720	X	24401	-0-	-319	-0-	24401	3			N	-0-					-0-
07	25544	X	24514	-0-	-1030	-0-	24514	3			N	-0-					-0-
08	25544	X	24773	-0-	-771	-0-	24773	3			N	-0-					-0-
09	24720	X	23560	-0-	-1160	-0-	23560	3			N	-0-					-0-
*10	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	26842	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

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

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20119	X	20119	-0-	-0-	-0-	20119	3			N	-0-					-0-
06	19290	X	18968	-0-	-322	-0-	18968	3			N	-0-					-0-
07	19933	X	19530	-0-	-403	-0-	19530	3			N	-0-					-0-
08	19933	X	18995	-0-	-938	-0-	18995	3			N	-0-					-0-
09	19290	X	17901	-0-	-1389	-0-	17901	3			N	-0-					-0-
10	19933	X	17824	-0-	-2109	-0-	17824	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	22273	3			N	-0-					-0-
06	21390	X	20448	-0-	-942	-0-	20448	3			N	-0-					-0-
07	22103	X	21101	-0-	-1002	-0-	21101	3			N	-0-					-0-
08	22103	X	21147	-0-	-956	-0-	21147	3			N	-0-					-0-
09	21390	X	20116	-0-	-1274	-0-	20116	3			N	-0-					-0-
10	22103	X	19236	-0-	-2867	-0-	19236	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	3			N	-0-					-0-
06	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	15423	3			N	-0-					-0-
07	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	15487	3			N	-0-					-0-
08	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	14550	3			N	-0-					-0-
09	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	3			N	-0-					-0-
*10	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13851	3			N	-0-					-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8089	X	4496	-0-	-3593	-0-	4479	2	17	9	N	15					102
06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3899	2	22	9	N	20					122
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3587	2	22	9	N	20					142
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					142
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					142
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					142

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9629	X	1852	-0-	-7777	-0-	1852	2			N	-0-					9
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					9
07	1922	X	1142	-0-	-780	-0-	1142	2			N	-0-					9
08	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					9
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					9
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY DRILLING LLC 424208
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 2H RRCID -> 220015 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4572 - 7295

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 222192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3975 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACKETT-FELTON WELL #: 1H RRCID -> 222213 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4648 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

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

MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

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

WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2744	-0-	-263	-0-	217	1 3 9	2524	3	N	3					44
06	2820	X	2545	-0-	-275	-0-	203	1 3 9	2339	3	N	3					47
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	217	1 4 9	2541	3	N	4					51
08	2666	X	2450	-0-	-216	-0-	203	1 6 9	2241	3	N	5					56
*09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	210	1 8 9	2465	3	N	7					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	420	1 3 9	2376	3	N	3					11
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	315	1 2 9	2075	3	N	2					13
07	2573	N	1400	-0-	-1173	-0-	255	1 2 9	1143	3	N	2					15
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	225	1 3 9	1377	3	N	3					18
*09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	270	1 3 9	1114	3	N	3					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	929	-0-	-900	-0-	345	1 1 9	583	3	N	1					8
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	285	1 2 9	1063	3	N	2					10
07	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	360	1 2 9	999	3	N	2					12
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					12
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	390	1 2 9	1337	3	N	2					7
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1			N	-0-					7
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC 429366
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC//CONT.// 429366

CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC//CONT.// 429366
C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	179	1			203
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	169	1			194
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	173	1			185
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	171	1			164
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130					294
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	162	1			249

JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRBY WELL #: RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 8400

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	7			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

LITTELL WELL #: RRCID -> 225596 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 8214

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					8
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					8
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					8
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	N	1	1	8			43
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					43
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					43
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					41
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					41
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					41
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					46
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					46
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					46
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					46
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3264	-0-	164	164	3264	2			N	-0-					-0-
08	0	W	1648	-0-	1648	1812	1648	2			N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1812					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1812					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
08	0	W	1733	-0-	1733	1733	1733	2			N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1733					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1733					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188
GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	0	W	2579	-0-	2579	2579	2579	2			N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2579					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2579					N	NO RPT					-0-

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
08	0	W	1910	-0-	1910	1910	1910	2			N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	920	-0-	-160	-0-	920	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

05	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2035	-0-	-42	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	1938	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	180	1	1428	2	N	-0-					-0-
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	203	1	1605	2	N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	200	1	1584	2	N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	189	1	1500	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	1544	-0-	-256	-0-	158	1	1386	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	185	1	1463	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	N	1899	-0-	-705	-0-	224	1	1675	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	172	1	1267	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	292	1	2157	2	N	-0-					-0-
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	269	1	1989	2	N	-0-					-0-
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	189	1	1555	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	1049	-0-	-1400	-0-	125	1	924	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	190	1	1504	2	N	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	207	1	1637	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	202	1	1596	2	N	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	206	1	1638	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1738	-0-	-92	-0-	177	1	1561	2	N	-0-					-0-
*10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	204	1	1617	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2343	3	4	9	N	4					78
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2599	3	11	9	N	10					88
07	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					88
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					88
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2482	3	13	9	N	12					100
*10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					100

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2061	-0-	-159	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
09	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
10	2232	N	1982	-0-	-250	-0-	1982	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	156	1	1248	2	N	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	207	1	1645	2	N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	201	1	1604	2	N	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	195	1	1546	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1621	-0-	-239	-0-	166	1	1455	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	195	1	1549	2	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3879	-0-	879	879	3879	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2948	-0-	-152	727	2948	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	1807	-0-	-797	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	1332	-0-	-1488	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
10	2914	X	1118	-0-	-1796	-0-	1118	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	182	1	1440	2	N	-0-					-0-
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	216	1	1713	2	N	-0-					-0-
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	213	1	1688	2	N	-0-					-0-
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	210	1	1662	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1742	-0-	-178	-0-	178	1	1564	2	N	-0-					-0-
*10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	215	1	1706	2	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4333	-0-	-255	-0-	4333	3			N	-0-					143
06	4440	X	4195	-0-	-245	-0-	4195	3			N	-0-					143
07	4588	X	4257	-0-	-331	-0-	4257	3			N	-0-					143
08	4495	X	4165	-0-	-330	-0-	4165	3			N	-0-					143
09	4290	X	3977	-0-	-313	-0-	3977	3			N	-0-					143
10	4340	X	4025	-0-	-315	-0-	4025	3			N	-0-					143

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	781	-0-	-428	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	1841	-0-	-1073	-0-	1841	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	997	-0-	-553	-0-	997	3			N	-0-					35
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					35
07	3100	N	3571	-0-	471	471	3571	3			N	-0-					35
08	3100	N	2997	-0-	-103	368	2997	3			N	-0-					35
09	2621	N	2253	-0-	-368	-0-	2253	3			N	-0-					35
10	3038	X	2204	-0-	-834	-0-	2204	3			N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	754	-0-	-266	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	689	-0-	-675	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	858	-0-	-320	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					55
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			N	-0-					55
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					55
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1436	-0-	-1044	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	1670	-0-	-280	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	1395	-0-	-279	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
08	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
*10	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	529	1	3947	2	N	-0-					10
06	3330	X	2838	-0-	-492	-0-	338	1	2500	2	N	-0-					10
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	509	1	3755	2	N	-0-					10
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	499	1	3678	2	N	-0-					10
09	3990	X	3588	-0-	-402	-0-	390	1	3198	2	N	-0-					10
10	4123	X	2461	-0-	-1662	-0-	294	1	2167	2	N	-0-					10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

05	3999	X	2267	-0-	-1732	-0-	2267	3			N	-0-					3
06	3870	X	1314	-0-	-2556	-0-	1314	3			N	-0-					3
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					3
08	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					3
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					3
10	3999	X	3929	-0-	-70	-0-	3929	3			N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	974	-0-	-173	-0-	974	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	188	1	3048	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1579	-0-	-1121	-0-	92	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	197	1	3204	2	N	-0-					-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	200	1	3242	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1874	-0-	-826	-0-	108	1	1766	2	N	-0-					-0-
10	2790	X	1546	-0-	-1244	-0-	90	1	1456	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	13	1	931	2	N	-0-					-0-
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	8	1	583	2	N	-0-					-0-
07	930	N	453	-0-	-477	-0-	6	1	447	2	N	-0-					-0-
08	930	N	419	-0-	-511	-0-	6	1	413	2	N	-0-					-0-
09	600	N	252	-0-	-348	-0-	4	1	248	2	N	-0-					-0-
10	465	N	333	-0-	-132	-0-	5	1	328	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

05	2325	N	1972	-0-	-353	-0-	1972	3			N	-0-					20
06	2010	N	1850	-0-	-160	-0-	1850	3			N	-0-					20
07	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1964	3			N	-0-					20
08	1984	N	1828	-0-	-156	-0-	1828	3			N	-0-					20
09	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	3			N	-0-					20
*10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3366	-0-	-13	-0-	3366	3			N	-0-					30
06	3270	X	3221	-0-	-49	-0-	3221	3			N	-0-					30
07	3379	X	3346	-0-	-33	-0-	3346	3			N	-0-					30
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					30
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					30
10	3379	X	3369	-0-	-10	-0-	3369	3			N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	85	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	89	1	1059	2	N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	86	1	1026	2	N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	90	1	1044	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	83	1	1047	2	N	-0-					-0-
*10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	94	1	1076	2	N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	3			N	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
09	1860	N	1748	-0-	-112	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
*10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	215	-0-	-281	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	1779	-0-	-6064	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	679	-0-	-1961	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	493	-0-	-2235	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2	-0-	-2726	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	260	-0-	-2380	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	1767	X	1680	-0-	-87	-0-	1680	3			N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	606	-0-	-665	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	467	-0-	-553	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	376	-0-	-1112	-0-	376	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3400	-0-	-1188	-0-	3400	3			N	-0-					30
06	4440	X	4195	-0-	-245	-0-	4182	3	13	9	N	12					42
07	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5453	3	44	9	N	40					82
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4416	3	3	9	N	3					85
09	4200	X	3728	-0-	-472	-0-	3728	3			N	-0-					85
10	4588	X	3525	-0-	-1063	-0-	3525	3			N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					75
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					75
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					75
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					75
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					75
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					75

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	502	-0-	-211	-0-	502	3			N	-0-					30
06	690	N	266	-0-	-424	-0-	266	3			N	-0-					30
07	651	N	437	-0-	-214	-0-	437	3			N	-0-					30
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					30
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					30
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	1295	-0-	-1619	-0-	1295	3			N	-0-					105
06	2550	X	1141	-0-	-1409	-0-	1141	3			N	-0-					105
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					105
08	2790	X	966	-0-	-1824	-0-	966	3			N	-0-					105
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					105
*10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					105

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2077	-0-	-31	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1909	-0-	-199	-0-	1909	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3194	-0-	94	111	3194	3			N	-0-					38
06	3000	N	3053	-0-	53	164	3053	3			N	-0-					38
07	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	2905	3			N	-0-					38
08	3038	X	2628	-0-	-410	-0-	2628	3			N	-0-					38
09	2940	X	2301	-0-	-639	-0-	2301	3			N	-0-					38
10	3038	X	1494	-0-	-1544	-0-	1494	3			N	-0-					38
TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012																	
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080																	
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
07	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
*10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840																	
05	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	3			N	-0-					68
06	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	3			N	-0-					68
07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	3			N	-0-					68
08	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					68
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					68
*10	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	3			N	-0-					68
HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970																	
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	433	1	3433	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3242	-0-	-478	-0-	363	1	2879	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3025	-0-	-819	-0-	339	1	2686	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2981	-0-	-863	-0-	334	1	2647	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3093	-0-	-627	-0-	316	1	2777	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3189	-0-	-655	-0-	357	1	2832	2	N	-0-					-0-
BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706																	
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					152
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					152
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					152
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					152
09	2430	N	3	-0-	-2427	-0-	3	3			N	-0-					152
*10	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					152
HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256																	
05	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	1090	3			N	-0-					152
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					152
07	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					152
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					152
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					152
*10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	1989	-0-	-1235	-0-	1989	3			N	-0-					2
06	2880	X	1850	-0-	-1030	-0-	1850	3			N	-0-					2
07	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	2870	3			N	-0-					2
08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					2
09	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-					2
10	2883	X	2739	-0-	-144	-0-	2739	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					45
06	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5215	3	22	9	N	20					65
07	5146	X	4826	-0-	-320	-0-	4826	3			N	-0-					65
08	5332	X	4454	-0-	-878	-0-	4454	3			N	-0-					65
09	5160	X	5130	-0-	-30	-0-	5130	3			N	-0-					65
10	5332	X	4958	-0-	-374	-0-	4958	3			N	-0-					65

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1380	-0-	-356	-0-	1380	3			N	-0-					8
06	1680	N	1511	-0-	-169	-0-	1511	3			N	-0-					8
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					8
08	1395	N	1204	-0-	-191	-0-	1204	3			N	-0-					8
09	1500	N	1027	-0-	-473	-0-	1027	3			N	-0-					8
10	1488	N	1006	-0-	-482	-0-	1006	3			N	-0-					8

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-					128
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					128
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					128
08	2821	X	2408	-0-	-413	-0-	2408	3			N	-0-					128
09	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2953	3	11	9	N	10					138
10	2821	X	2740	-0-	-81	-0-	2716	3	24	9	N	22					160

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					145
06	1650	N	1484	-0-	-166	-0-	1484	3			N	-0-					145
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					145
08	1891	N	507	-0-	-1384	-0-	507	3			N	-0-					145
09	1470	N	206	-0-	-1264	-0-	206	3			N	-0-					145
*10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2416	3	17	9	N	15					160

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					35
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			N	-0-					35
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					35
08	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					35
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					35
*10	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	606	-0-	-634	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	885	-0-	-315	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3610	-0-	-854	-0-	377	1	3233	2	N	-0-			-0-
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	479	1	4069	2	N	-0-			-0-
07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	502	1	4260	2	N	-0-			-0-
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	502	1	4261	2	N	-0-			-0-
09	4320	X	3857	-0-	-463	-0-	370	1	3487	2	N	-0-			-0-
10	4464	X	3882	-0-	-582	-0-	409	1	3473	2	N	-0-			-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-			17
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-			17
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-			17
08	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	3			N	-0-			17
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-			17
10	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	1720	3			N	-0-			17

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	9193	-0-	-510	-0-	9193	3			N	-0-			-0-
06	9390	X	8719	-0-	-671	-0-	8719	3			N	-0-			-0-
07	9455	X	8994	-0-	-461	-0-	8994	2			N	-0-			-0-
08	9455	X	9193	-0-	-262	-0-	9193	2			N	-0-			-0-
09	9150	X	8907	-0-	-243	-0-	8907	2			N	-0-			-0-
10	9207	X	7362	-0-	-1845	-0-	7362	2			N	-0-			-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6489	-0-	-145	-0-	6489	2			N	-0-			-0-
06	6420	X	6304	-0-	-116	-0-	6304	2			N	-0-			-0-
07	6634	X	5747	-0-	-887	-0-	5747	2			N	-0-			-0-
08	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-			-0-
09	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-			-0-
10	6510	X	5814	-0-	-696	-0-	5814	2			N	-0-			-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7429	3	3	9	N	3			102
06	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	3			N	-0-			102
07	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	3			N	-0-			102
08	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-			102
09	6030	X	5705	-0-	-325	-0-	5705	3			N	-0-			102
10	6231	X	4997	-0-	-1234	-0-	4997	3			N	-0-			102

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20119	X	17622	-0-	-2497	-0-	17622	3			N	-0-			82
06	19470	X	16397	-0-	-3073	-0-	16397	3			N	-0-			82
07	19189	X	16953	-0-	-2236	-0-	16953	3			N	-0-			82
08	17608	X	16367	-0-	-1241	-0-	16367	3			N	-0-			82
09	17040	X	16111	-0-	-929	-0-	16111	3			N	-0-			82
10	17608	X	16851	-0-	-757	-0-	16851	3			N	-0-			82

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3692	-0-	-648	-0-	3692	3			N	-0-			8
06	3990	X	2722	-0-	-1268	-0-	2722	3			N	-0-			8
07	4216	X	3456	-0-	-760	-0-	3456	3			N	-0-			8
08	4216	X	2172	-0-	-2044	-0-	2172	3			N	-0-			8
09	4080	X	3914	-0-	-166	-0-	3914	3			N	-0-			8
10	3689	X	3122	-0-	-567	-0-	3122	3			N	-0-			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	19112	3	62	9	N	56					330
06	17730	X	17419	-0-	-311	-0-	17338	3	81	9	N	74					404
07	18321	X	14444	-0-	-3877	-0-	14404	3	40	9	N	36					440
08	18321	X	14486	-0-	-3835	-0-	14486	3			N	-0-	180	1			260
09	17730	X	13908	-0-	-3822	-0-	13831	3	77	9	N	70					330
10	18321	X	13909	-0-	-4412	-0-	13843	3	66	9	N	60	190	1			200

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	8169	-0-	-2960	-0-	8155	3	14	9	N	13					195
06	10770	X	9857	-0-	-913	-0-	9824	3	33	9	N	30					225
07	10416	X	5524	-0-	-4892	-0-	5498	3	26	9	N	24					249
08	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9667	3	23	9	N	21					270
09	9870	X	8339	-0-	-1531	-0-	8302	3	37	9	N	34	190	1			114
10	10199	X	6355	-0-	-3844	-0-	6355	3			N	-0-					114

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	7406	-0-	-1460	-0-	7384	3	22	9	N	20					80
06	8580	X	7051	-0-	-1529	-0-	6990	3	61	9	N	55					135
07	8866	X	6894	-0-	-1972	-0-	6861	3	33	9	N	30					165
08	8308	X	6764	-0-	-1544	-0-	6734	3	30	9	N	27	187	1			5
09	7530	X	6818	-0-	-712	-0-	6812	3	6	9	N	5					10
*10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8699	3	11	9	N	10					20

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	13666	-0-	-1803	-0-	13657	3	9	9	N	8					30
06	14970	X	12509	-0-	-2461	-0-	12509	3			N	-0-					30
07	15469	X	12121	-0-	-3348	-0-	12117	3	4	9	N	4					34
08	14539	X	11895	-0-	-2644	-0-	11895	3			N	-0-					34
09	14070	X	11967	-0-	-2103	-0-	11967	3			N	-0-					34
10	13671	X	12087	-0-	-1584	-0-	12087	3			N	-0-					34

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	12890	-0-	-378	-0-	12884	3	6	9	N	5					170
06	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13016	3	11	9	N	10					180
07	13268	X	13060	-0-	-208	-0-	13053	3	7	9	N	6					186
08	13268	X	10090	-0-	-3178	-0-	10090	3			N	-0-					186
09	12840	X	6418	-0-	-6422	-0-	6418	3			N	-0-					186
10	13268	X	7233	-0-	-6035	-0-	7233	3			N	-0-					186

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19623	X	19525	-0-	-98	-0-	19425	3	100	9	N	91					421
06	18990	X	17959	-0-	-1031	-0-	17859	3	100	9	N	91					512
07	19623	X	18035	-0-	-1588	-0-	17960	3	75	9	N	68					580
08	19623	X	17758	-0-	-1865	-0-	17690	3	68	9	N	62	186	1			456
09	18990	X	17178	-0-	-1812	-0-	17091	3	87	9	N	79	379	1			156
10	19530	X	17434	-0-	-2096	-0-	17272	3	162	9	N	147					303

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3			N	-0-					125
06	12870	X	263	-0-	-12607	-0-	263	3			N	-0-					125
07	13299	X	231	-0-	-13068	-0-	231	3			N	-0-					125
08	13299	X	80	-0-	-13219	-0-	80	3			N	-0-					125
09	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					125
10	7502	X	1284	-0-	-6218	-0-	1284	3			N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	5786	-0-	-3669	-0-	5786	3			N	-0-					63
06	9150	X	5940	-0-	-3210	-0-	5900	3	40	9	N	36					99
07	8897	X	7753	-0-	-1144	-0-	7680	3	73	9	N	66					165
08	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8958	3	22	9	N	20	170	1			15
09	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			N	-0-					15
10	7750	X	7561	-0-	-189	-0-	7561	3			N	-0-					15

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	5813	-0-	-2061	-0-	5778	3	35	9	N	32					50
06	7620	X	6740	-0-	-880	-0-	6646	3	94	9	N	85					135
07	7874	X	5666	-0-	-2208	-0-	5588	3	78	9	N	71	186	1			20
08	7409	X	6247	-0-	-1162	-0-	6137	3	110	9	N	100					120
09	7170	X	5202	-0-	-1968	-0-	5117	3	85	9	N	77	172	1			25
10	6975	X	6282	-0-	-693	-0-	6254	3	28	9	N	25					50

OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16585	X	15828	-0-	-757	-0-	15803	3	25	9	N	23					173
06	16050	X	14938	-0-	-1112	-0-	14910	3	28	9	N	25					198
07	15562	X	15211	-0-	-351	-0-	15187	3	24	9	N	22					220
08	15841	X	14802	-0-	-1039	-0-	14780	3	22	9	N	20					240
09	15330	X	14019	-0-	-1311	-0-	13997	3	22	9	N	20					260
10	15841	X	14191	-0-	-1650	-0-	14161	3	30	9	N	27					287

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7436 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	11715	-0-	-1801	-0-	11286	3	429	9	N	390	362	1			406
06	13080	X	11094	-0-	-1986	-0-	10725	3	369	9	N	335	173	1			568
07	13516	X	10465	-0-	-3051	-0-	10154	3	311	9	N	283	356	1			495
08	13516	X	9888	-0-	-3628	-0-	9637	3	251	9	N	228	180	1			543
09	13080	X	11345	-0-	-1735	-0-	11105	3	240	9	N	218	379	1			382
10	13516	X	8656	-0-	-4860	-0-	8428	3	228	9	N	207	194	1			395

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7903 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19468	X	19428	-0-	-40	-0-	18724	3	704	9	N	640	750	1			358
06	18840	X	14725	-0-	-4115	-0-	14342	3	383	9	N	348	183	1			523
07	24125	X	24125	-0-	-0-	-0-	23851	3	274	9	N	249	365	1			407
08	20009	X	20009	-0-	-0-	-0-	19832	3	177	9	N	161	191	1			377
09	18840	X	17586	-0-	-1254	-0-	17424	3	162	9	N	147	189	1			335
10	19468	X	15724	-0-	-3744	-0-	15626	3	98	9	N	89	191	1			233

LUCKY IVY WELL #: 1H RRCID -> 282590 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7933 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2484	-0-	-957	-0-	449	1	2035	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	2179	-0-	-1151	-0-	394	1	1785	3	N	-0-					-0-
07	3441	X	1639	-0-	-1802	-0-	1617	3	22	9	N	20					20
08	3441	X	1448	-0-	-1993	-0-	1435	3	13	9	N	12					32
09	3330	X	1681	-0-	-1649	-0-	273	1	1380	3	N	25					57
							28	9									
10	3441	X	1629	-0-	-1812	-0-	288	1	1302	3	N	35					92
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR LAND & ENERGY II, LLC 507230
HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

05	19065	X	3269	-0-	-15796	-0-	3155	1	114	9	N	104					216
06	18450	X	16900	-0-	-1550	-0-	198	1	16557	2	N	132	176	1			172
							145	9									
07	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	540	1	19487	2	N	109	176	1			105
							120	9									
08	22778	X	22778	-0-	-0-	-0-	558	1	22104	2	N	105	175	1			35
							116	9									
*09	21928	X	21928	-0-	-0-	-0-	450	1	21390	2	N	80					115
							88	9									
*10	23661	X	23661	-0-	-0-	-0-	558	1	22974	2	N	117	173	1			59
							129	9									

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

05	3100	N	4777	-0-	1677	4218	4777	2			N	-0-					127
06	8651	X	4433	-0-	-4218	-0-	4433	2			N	-0-					127
07	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					127
08	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					127
09	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					127
*10	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					127

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					55
06	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8159	2	97	9	N	88					143
07	9145	X	7739	-0-	-1406	-0-	7711	2	28	9	N	25					168
08	9145	X	4445	-0-	-4700	-0-	4445	2			N	-0-					168
09	8850	X	121	-0-	-8729	-0-	121	2			N	-0-					168
10	8866	X	738	-0-	-8128	-0-	738	2			N	-0-					168

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					146
06	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					146
07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					146
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					146
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					146
*10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	5414	-0-	-3297	-0-	5414	2			N	-0-					208
06	8430	X	5713	-0-	-2717	-0-	5713	2			N	-0-					208
07	8711	X	5713	-0-	-2998	-0-	5713	2			N	-0-					208
08	8525	X	13	-0-	-8512	-0-	13	2			N	-0-					208
09	7950	X	26	-0-	-7924	-0-	26	2			N	-0-					208
10	5890	X	29	-0-	-5861	-0-	29	2			N	-0-					208

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	5885	-0-	-563	-0-	5885	2			N	-0-					80
06	6240	X	6101	-0-	-139	-0-	6029	2	72	9	N	65					145
07	6324	X	6046	-0-	-278	-0-	6029	2	17	9	N	15					160
08	6138	X	5162	-0-	-976	-0-	5161	2	1	9	N	1					161
09	6090	X	3826	-0-	-2264	-0-	3826	2			N	-0-					161
10	6293	X	5486	-0-	-807	-0-	5486	2			N	-0-					161

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	12923	-0-	-438	-0-	12923	2			N	-0-					105
06	12930	X	12364	-0-	-566	-0-	12332	2	32	9	N	29					134
07	13361	X	12602	-0-	-759	-0-	12579	2	23	9	N	21					155
08	13361	X	13023	-0-	-338	-0-	13013	2	10	9	N	9					164
09	12930	X	12713	-0-	-217	-0-	12670	2	43	9	N	39					203
*10	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12925	2	6	9	N	5	180	1			28

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2501	2	21	9	N	19					220
06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					220
07	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					220
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					220
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					220
*10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-	168	1			52

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	20	-0-	-2150	-0-	20	2			N	-0-					107
06	2100	X	537	-0-	-1563	-0-	537	2			N	-0-					107
07	2170	X	1030	-0-	-1140	-0-	1030	2			N	-0-					107
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					107
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					107
*10	3100	N	3929	-0-	829	829	3929	2			N	-0-					107

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	11286	-0-	-1114	-0-	11266	2	20	9	N	18					83
06	12000	X	10980	-0-	-1020	-0-	10959	2	21	9	N	19					102
07	11966	X	11091	-0-	-875	-0-	11091	2			N	-0-					102
08	11749	X	11242	-0-	-507	-0-	11214	2	28	9	N	25					127
09	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11129	2	28	9	N	25					152
10	11346	X	11089	-0-	-257	-0-	11054	2	35	9	N	32					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	9338	-0-	-2659	-0-	9205	2	133	9	N	121	167	1			84
06	9930	X	8379	-0-	-1551	-0-	8348	2	31	9	N	28					112
07	10261	X	8102	-0-	-2159	-0-	8038	2	64	9	N	58					170
08	9610	X	7288	-0-	-2322	-0-	7236	2	52	9	N	47	164	1			53
09	9300	X	3587	-0-	-5713	-0-	3587	2			N	-0-					53
10	9331	X	1138	-0-	-8193	-0-	1092	2	46	9	N	42					95

SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					151
07	761	X	761	-0-	-0-	-0-	757	2	4	9	N	4					155
08	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					155
09	600	X	463	-0-	-137	-0-	450	2	13	9	N	12					167
10	775	X	397	-0-	-378	-0-	388	2	9	9	N	8					175

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	183	1	1517	2	N	-0-					-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	196	1	1618	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	177	1	1427	2	N	-0-					-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	169	1	1311	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1306	-0-	-464	-0-	150	1	1156	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	186	1	1426	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	356	1	2942	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	307	1	2530	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	341	1	2751	2	N	-0-					-0-
*08	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	341	1	2644	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2679	-0-	-321	-0-	307	1	2372	2	N	-0-					-0-
10	3100	X	2777	-0-	-323	-0-	321	1	2456	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	419	1	1899	2	N	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	383	1	1663	2	N	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	423	1	1858	2	N	-0-					-0-
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	440	1	1876	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4732	-0-	1732	1732	900	1	3832	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2595	-0-	-505	1227	499	1	2096	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4394	-0-	-690	-0-	475	1	3919	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4896	-0-	-144	-0-	530	1	4366	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4958	-0-	-312	-0-	546	1	4412	2	N	-0-					-0-
*08	5270	X	4572	-0-	-698	-0-	522	1	4050	2	N	-0-					-0-
09	5100	X	4435	-0-	-665	-0-	508	1	3927	2	N	-0-					-0-
10	4960	X	4220	-0-	-740	-0-	487	1	3733	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	511	1	2310	2	N	-0-					-0-
06	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	517	1	2240	2	N	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	507	1	2223	2	N	-0-					-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	490	1	2088	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
*10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	431	1	1813	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	230	1	1900	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1871	-0-	-169	-0-	202	1	1669	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	216	1	1745	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	230	1	1785	2	N	-0-					-0-
09	1980	N	1974	-0-	-6	-0-	226	1	1748	2	N	-0-					-0-
*10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	233	1	1782	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	417	1	3440	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3550	-0-	-50	-0-	384	1	3166	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3664	-0-	-56	-0-	404	1	3260	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	402	1	3120	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	396	1	3058	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3618	-0-	-226	-0-	418	1	3200	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3446	-0-	-119	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3289	-0-	-131	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3392	-0-	-80	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3279	-0-	-51	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3366	-0-	-75	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	198	1	1630	2	N	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	181	1	1488	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	176	1	1421	2	N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	197	1	1532	2	N	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	213	1	1644	2	N	-0-					-0-
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	215	1	1649	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5405	-0-	-82	-0-	5331	2	74	9	N	67					242
06	5310	X	5198	-0-	-112	-0-	5137	2	61	9	N	55	186	1			111
07	5456	X	5344	-0-	-112	-0-	5286	2	58	9	N	53					164
08	5425	X	5349	-0-	-76	-0-	5282	2	67	9	N	61					225
09	5250	X	5154	-0-	-96	-0-	5098	2	56	9	N	51	182	1			94
10	5394	X	5297	-0-	-97	-0-	5227	2	70	9	N	64					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7228	-0-	-274	-0-	7191	2	37	9	N	34					121
06	7260	X	6978	-0-	-282	-0-	6945	2	33	9	N	30					151
07	7347	X	7190	-0-	-157	-0-	7144	2	46	9	N	42					193
08	7285	X	7078	-0-	-207	-0-	7042	2	36	9	N	33					226
09	7020	X	6960	-0-	-60	-0-	6925	2	35	9	N	32	176	1			82
10	7223	X	7161	-0-	-62	-0-	7121	2	40	9	N	36					118

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518	X	5281	-0-	-237	-0-	5235	2	46	9	N	42					233
06	5220	X	5068	-0-	-152	-0-	5035	2	33	9	N	30	185	1			78
07	5394	X	5303	-0-	-91	-0-	5261	2	42	9	N	38					116
08	5394	X	5297	-0-	-97	-0-	5254	2	43	9	N	39					155
09	5220	X	4959	-0-	-261	-0-	4923	2	36	9	N	33					188
10	5301	X	5277	-0-	-24	-0-	5234	2	43	9	N	39					227

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	12542	-0-	-664	-0-	12430	2	112	9	N	102					294
06	12450	X	11996	-0-	-454	-0-	11929	2	67	9	N	61	180	1			175
07	12865	X	12428	-0-	-437	-0-	12349	2	79	9	N	72					247
08	12865	X	12278	-0-	-587	-0-	12187	2	91	9	N	83	179	1			151
09	12300	X	11838	-0-	-462	-0-	11750	2	88	9	N	80					231
10	12555	X	12248	-0-	-307	-0-	12131	2	117	9	N	106					337

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	10690	-0-	-129	-0-	10626	2	64	9	N	58					215
06	10290	X	10108	-0-	-182	-0-	10050	2	58	9	N	53					268
07	10633	X	10546	-0-	-87	-0-	10492	2	54	9	N	49	182	1			135
08	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10623	2	61	9	N	55					190
09	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10314	2	55	9	N	50					240
10	10695	X	10493	-0-	-202	-0-	10434	2	59	9	N	54	181	1			113

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	56

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7941	-0-	-522	-0-	7904	2	37	9	N	34					278
06	8190	X	7379	-0-	-811	-0-	7361	2	18	9	N	16	185	1			109
07	8029	X	7904	-0-	-125	-0-	7880	2	24	9	N	22					131
08	7998	X	7922	-0-	-76	-0-	7898	2	24	9	N	22					153
09	7740	X	7612	-0-	-128	-0-	7587	2	25	9	N	23					176
10	7936	X	7624	-0-	-312	-0-	7596	2	28	9	N	25					201

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	6941	-0-	-127	-0-	6938	2	3	9	N	3					136
06	6930	X	6618	-0-	-312	-0-	6615	2	3	9	N	3					139
07	7161	X	6828	-0-	-333	-0-	6822	2	6	9	N	5					144
08	7161	X	6844	-0-	-317	-0-	6844	2			N	-0-					144
09	6930	X	6558	-0-	-372	-0-	6555	2	3	9	N	3					147
10	6944	X	6713	-0-	-231	-0-	6710	2	3	9	N	3					150

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6016	2	36	9	N	33					263
06	5820	X	5676	-0-	-144	-0-	5661	2	15	9	N	14	186	1			91
07	6014	X	5838	-0-	-176	-0-	5813	2	25	9	N	23					114
08	6014	X	5809	-0-	-205	-0-	5788	2	21	9	N	19					133
09	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5938	2	28	9	N	25					158
*10	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6072	2	40	9	N	36					194

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

05	8804	X	8421	-0-	-383	-0-	8208	2	213	9	N	194	179	1			240
06	8520	X	8132	-0-	-388	-0-	7920	2	212	9	N	193	185	1			248
07	8618	X	8306	-0-	-312	-0-	8111	2	195	9	N	177	180	1			245
08	8494	X	8256	-0-	-238	-0-	8058	2	198	9	N	180	182	1			243
09	8190	X	7980	-0-	-210	-0-	7790	2	190	9	N	173	178	1			238
10	8432	X	8322	-0-	-110	-0-	8124	2	198	9	N	180	192	1			226

MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	371	1	14664	2	N	67					117
							74	9									
06	14490	X	14325	-0-	-165	-0-	545	1	13733	2	N	43					160
							47	9									
07	14973	X	14867	-0-	-106	-0-	498	1	14308	2	N	55	178	1			37
							61	9									
08	15097	X	14339	-0-	-758	-0-	338	1	13922	2	N	72					109
							79	9									
09	14610	X	14190	-0-	-420	-0-	751	1	13393	2	N	42					151
							46	9									
10	15097	X	13161	-0-	-1936	-0-	639	1	12423	2	N	90					241
							99	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

05	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	505	1	8243	2	N	10					60
							11	9									
06	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	565	1	8016	2	N	18					78
							20	9									
07	8804	X	8768	-0-	-36	-0-	607	1	8133	2	N	25					103
							28	9									
08	8804	X	8716	-0-	-88	-0-	564	1	8148	2	N	4					107
							4	9									
09	8610	X	8164	-0-	-446	-0-	376	1	7785	2	N	3					110
							3	9									
10	8897	X	8457	-0-	-440	-0-	306	1	8118	2	N	30					140
							33	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

05	4619	X	4158	-0-	-461	-0-	237	1	3873	2	N	44					114
							48	9									
06	4470	X	4275	-0-	-195	-0-	281	1	3983	2	N	10					124
							11	9									
07	4619	X	3695	-0-	-924	-0-	256	1	3428	2	N	10					134
							11	9									
08	4619	X	3623	-0-	-996	-0-	234	1	3381	2	N	7					141
							8	9									
09	4290	X	4268	-0-	-22	-0-	196	1	4064	2	N	7					148
							8	9									
*10	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	161	1	4274	2	N	35					183
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2355	-0-	-32	-0-	81	1	2267	2	N	6	160	1			27
							7	9									
06	2340	N	1939	-0-	-401	-0-	1936	2	3	9	N	3					30
07	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	2337	2	3	9	N	3					33
08	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	2270	2	4	9	N	4					37
09	1950	N	1784	-0-	-166	-0-	63	1	1718	2	N	3					40
							3	9									
*10	3100	N	3141	-0-	41	41	881	1	2252	2	N	7					47
							8	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

05	9610	X	8814	-0-	-796	-0-	216	1	8556	2	N	38	182	1			37
							42	9									
06	9300	X	8724	-0-	-576	-0-	331	1	8352	2	N	37					74
							41	9									
07	9610	X	8961	-0-	-649	-0-	300	1	8631	2	N	27					101
							30	9									
08	9610	X	8788	-0-	-822	-0-	208	1	8549	2	N	28					129
							31	9									
09	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	470	1	8382	2	N	15					144
							17	9									
*10	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	448	1	8699	2	N	57					201
							63	9									

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

05	3100	X	2997	-0-	-103	-0-	2997	2			N	-0-					1031
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					1031
07	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	2853	2			N	-0-					1031
08	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	2732	2			N	-0-					1031
09	3000	X	2708	-0-	-292	-0-	2708	2			N	-0-					1031
10	3100	X	2663	-0-	-437	-0-	2663	2			N	-0-					1031

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					46
06	840	N	736	-0-	-104	-0-	736	2			N	-0-					46
07	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	2			N	-0-					46
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					46
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-					46
10	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					-0-
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					74
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					74
07	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					74
08	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-					74
09	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	2			N	-0-					74
10	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					74

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					318
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					318
07	2015	N	1647	-0-	-368	-0-	1647	2			N	-0-					318
08	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	1707	2			N	-0-					318
09	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	2			N	-0-					318
*10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					318

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					501
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					501
07	2015	N	1648	-0-	-367	-0-	1648	2			N	-0-					501
08	1953	N	1707	-0-	-246	-0-	1707	2			N	-0-					501
09	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1807	2			N	-0-					501
*10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					501

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					531
06	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					531
07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					531
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					531
09	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					531
*10	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					531

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2017 - PLUGGED 02/09/17

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 4301 PERF. N/A

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/18/2017 - W/O TO 7B-282253

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

*01	DLQ G-10		539	-0-	539	3027	539	2			N	-0-					19
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3027					N	-0-					19
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3027					N	-0-					19
*04	DLQ G-10		1933	-0-	1933	4960	250	1	1683	2	N	-0-					19
*05		6412	X	1452	-0-	-4960	-0-	51	1	1401	2	N	-0-					19
*06		746	X	746	-0-	-0-	-0-	301	1	445	2	N	-0-					19
*07		2976	X	144	-0-	-2832	-0-	144	2			N	-0-					19
*08		2976	X	51	-0-	-2925	-0-	51	2			N	-0-					19
09		2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					19
10		2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					19

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

*01	14B2 EXT		539	-0-	539	539	539	2			N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	539					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	539					N	-0-					8
*04	14B2 EXT		1933	-0-	1933	2472	249	1	1684	2	N	-0-					8
*05	14B2 EXT		1451	-0-	1451	3923	50	1	1401	2	N	-0-					8
*06	14B DENY		746	-0-	746	4669	300	1	446	2	N	-0-					8
*07	14B DENY		144	-0-	144	4813	144	2			N	-0-					8
*08	T. A.		50	-0-	50	4863	50	2			N	-0-					8
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4863					N	-0-					8
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4863					N	NO RPT					8

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

05		1700	N	1633	-0-	-67	7544	1633	2			N	-0-					46
06		3000	N	1655	-0-	-1345	6199	1655	2			N	-0-					46
07		3100	N	3778	-0-	678	6877	3778	2			N	-0-					46
08		3100	N	3809	-0-	709	7586	3809	2			N	-0-					46
*09		3000	N	3533	-0-	533	8119	3533	2			N	-0-					46
10		2790	X	NO RPT	-0-	-2790	5329					N	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN 630579

DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
06	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	6770	-0-	-546	-0-	6770	3			N	-0-					-0-
06	7080	X	6720	-0-	-360	-0-	6720	3			N	-0-					-0-
07	8680	X	6843	-0-	-1837	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
08	8680	X	6734	-0-	-1946	-0-	6734	3			N	-0-					-0-
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-0-
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P & D OPERATING, INC. 630771
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	0	W	57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					-0-
09	0	W	49	-0-	49	106	49	2			N	-0-					-0-
*10	145	N	39	-0-	-106	-0-	39	2			N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	0	W	109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					-0-
09	0	W	119	-0-	119	228	119	2			N	-0-					-0-
*10	355	N	127	-0-	-228	-0-	127	2			N	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	336					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		68	-0-	68	137	68	3			Y	-0-					-0-
06	0	W	80	-0-	80	217	80	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	27	-0-	27	244	27	3			Y	-0-					-0-
08	0	W	21	-0-	21	265	21	3			Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	265					Y	-0-					-0-
10	0	W	58	-0-	58	323	58	3			Y	-0-					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

05	14B2 EXT		289	-0-	289	289	289	3			Y	-0-					-0-
06	691	X	402	-0-	-289	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

05	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 4632

05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

05	2759	X	2026	-0-	-733	-0-	2003	2	23	9	N	21					222
06	2460	X	1976	-0-	-484	-0-	1954	2	22	9	N	20					242
07	2511	X	1845	-0-	-666	-0-	1845	2			N	-0-					242
08	2015	X	1955	-0-	-60	-0-	1955	2			N	-0-					242
09	1980	X	1931	-0-	-49	-0-	1917	2	14	9	N	13					255
10	2046	X	1819	-0-	-227	-0-	1819	2			N	-0-					255

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

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

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

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

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

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

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

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

DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					30
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					30
07	736	X	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1					31
08	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					31
*09	260	X	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	N	3					34
10	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					34

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

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

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

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

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP 696752

CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	X	1140	-0-	-162	-0-	80	1	1060	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	1097	-0-	-133	-0-	97	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	936	-0-	-211	-0-	71	1	865	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	952	-0-	-257	-0-	69	1	883	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	929	-0-	-241	-0-	69	1	860	2	N	-0-					-0-
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6504	-0-	-68	-0-	454	1	6050	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	4744	-0-	-1586	-0-	419	1	4325	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	4238	-0-	-1776	-0-	323	1	3915	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	3863	-0-	-2926	-0-	278	1	3585	2	N	-0-					-0-
09	6570	X	3484	-0-	-3086	-0-	257	1	3227	2	N	-0-					-0-
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	569	1	7576	2	N	-0-					-0-
06	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	738	1	7606	2	N	-0-					-0-
07	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	612	1	7409	2	N	-0-					-0-
08	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	550	1	7093	2	N	-0-					-0-
*09	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	568	1	7119	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	423	1	5630	2	N	-0-					-0-
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	505	1	5204	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	447	1	5412	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5670	-0-	-34	-0-	408	1	5262	2	N	-0-					-0-
*09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	420	1	5270	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2290	-0-	-469	-0-	1034	1	1256	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	1571	-0-	-1099	-0-	1042	1	529	2	N	-0-					-0-
07	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	1379	1	1173	2	N	-0-					-0-
08	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1113	1	706	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	1045	-0-	-1175	-0-	18	1	1027	2	N	-0-					-0-
10	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	674	-0-	-39	-0-	47	1	627	2	N	-0-					-0-
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	379	1	3904	2	N	-0-					-0-
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	305	1	3693	2	N	-0-					-0-
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	263	1	3389	2	N	-0-					-0-
*09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	248	1	3112	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	3127	-0-	-4127	-0-	218	1	2909	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	2445	-0-	-4695	-0-	216	1	2229	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	1961	-0-	-5417	-0-	150	1	1811	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	1728	-0-	-5619	-0-	124	1	1604	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	1625	-0-	-4645	-0-	120	1	1505	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3295	-0-	-952	-0-	230	1	3065	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	2788	-0-	-1202	-0-	247	1	2541	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3557	-0-	-132	-0-	271	1	3286	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	243	1	3137	2	N	-0-					-0-
*09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	248	1	3106	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	327	1	4356	2	N	-0-					-0-
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	402	1	4150	2	N	-0-					-0-
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	355	1	4300	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4319	-0-	-21	-0-	311	1	4008	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	4108	-0-	-92	-0-	303	1	3805	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

REDDIRT OPERATING, LLC. 696876
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					80
06	990	N	908	-0-	-82	-0-	908	2			N	-0-					80
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					80
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					80
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	2			N	-0-					80
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL BOONESVILLE WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

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

REGAL BOONESVILLE WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

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

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	589	-0-	-279	-0-	589	2			N	-0-					40
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					40
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	819	2	153	9	N	139	159	1			20
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	763	2	57	9	N	52					72
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	728	2	29	9	N	26					98
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	86	-0-	-317	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					105
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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	40					115
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	65	2	55	9	N	50					50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1200	2	2	9	N	2					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	612	2	9	9	N	8					76
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	421	2	8	9	N	7					83
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					83
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					83
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					83
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

05	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

05	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

05	1023	N	504	-0-	-519	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
*09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	42	-0-	-3058	52054	33	2	9	9	N	8					34
06	3000	N	26	-0-	-2974	49080	17	2	9	9	N	8					42
07	3100	N	44	-0-	-3056	46024	38	2	6	9	N	5					47
08	3100	N	18	-0-	-3082	42942	18	2			N	-0-					47
*09	3000	N	31	-0-	-2969	39973	28	2	3	9	N	3					50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	39973					N	NO RPT					50

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

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

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1050	-0-	-2050	62958	1022	2	28	9	N	25	144	1			39
06	3000	N	895	-0-	-2105	60853	883	2	12	9	N	11					50
07	3100	N	848	-0-	-2252	58601	840	2	8	9	N	7					57
08	3100	N	807	-0-	-2293	56308	795	2	12	9	N	11					68
*09	3000	N	741	-0-	-2259	54049	727	2	14	9	N	13					81
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	54049					N	NO RPT					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	720	2	33	9	N	30					145
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	713	2	31	9	N	28	153	1			20
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	745	2	34	9	N	31					51
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	737	2	25	9	N	23					74
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	710	2	37	9	N	34					108
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	19794					N	-0-					101
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	16794					N	-0-					101
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	13694					N	-0-					101
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	10594					N	-0-					101
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	7594					N	-0-					101
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7594					N	NO RPT					101

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	440	-0-	-2660	63707	440	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	430	-0-	-2570	61137	430	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	447	-0-	-2653	58484	447	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	440	-0-	-2660	55824	440	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	432	-0-	-2568	53256	432	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	53256					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	273	-0-	-2827	67460	273	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	294	-0-	-2706	64754	294	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	303	-0-	-2797	61957	303	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	293	-0-	-2807	59150	293	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	242	-0-	-2758	56392	242	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	56392					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	138980					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	135980					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	132880					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	129780					N	-0-					-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	126780					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	126780					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	739	2	33	9	N	30	156	1			20
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	556	2	36	9	N	33					53
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1090	2	22	9	N	20					73
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	941	2	1	9	N	1	1	8			73
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1					74
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	7678					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	4678					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	1578					N	-0-					-0-
08	1578	N	-0-	-0-	-1578	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	978	-0-	-2122	122848	975	2	3	9	N	3					3
06	3000	N	934	-0-	-2066	120782	932	2	2	9	N	2					5
07	3100	N	942	-0-	-2158	118624	939	2	3	9	N	3					8
08	3100	N	915	-0-	-2185	116439	913	2	2	9	N	2					10
*09	3000	N	847	-0-	-2153	114286	845	2	2	9	N	2					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	114286					N	NO RPT					12

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

05	3100	N	-0-	-0-	-3100	75863					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	72863					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	69763					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	66663					N	-0-					-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	63663					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	63663					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

05	3100	N	7	-0-	-3093	67507	7	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3	-0-	-2997	64510	3	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1	-0-	-3099	61411	1	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	20	-0-	-3080	58331	20	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	331	-0-	-2669	55662	331	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	55662					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

05	3100	N	1053	-0-	-2047	144112	1053	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1359	-0-	-1641	142471	1359	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	778	-0-	-2322	140149	778	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1129	-0-	-1971	138178	1129	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	890	-0-	-2110	136068	890	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	136068					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

05	3100	N	-0-	-0-	-3100	41292					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	38292					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	35192					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	32092					N	-0-					-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	29092					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	29092					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	474	-0-	-2626	97813	474	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	457	-0-	-2543	95270	457	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	479	-0-	-2621	92649	479	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	369	-0-	-2731	89918	369	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	208	-0-	-2792	87126	208	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	87126					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	69370					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	66370					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	63270					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	63270					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1208	-0-	-1892	141600	1200	2	8	9	N	7					11
06	3000	N	1056	-0-	-1944	139656	1050	2	6	9	N	5					16
07	3100	N	589	-0-	-2511	137145	586	2	3	9	N	3					19
08	3100	N	1197	-0-	-1903	135242	1197	2			N	-0-					19
*09	3000	N	1033	-0-	-1967	133275	1033	2			N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	133275					N	NO RPT					19

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	41122					N	-0-					4
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	38122					N	-0-					4
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	35022					N	-0-					4
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	31922					N	-0-					4
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	28922					N	-0-					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	28922					N	NO RPT					4

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	73411					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	70411					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	67311					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	64211					N	-0-					-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	61211					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	61211					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	166181					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	163181					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	160081					N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	156981					N	-0-					-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	153981					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	153981					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	929	-0-	-2171	121235	921	2	8	9	N	7					60
06	3000	N	961	-0-	-2039	119196	955	2	6	9	N	5					65
07	3100	N	974	-0-	-2126	117070	970	2	4	9	N	4					69
08	3100	N	927	-0-	-2173	114897	923	2	4	9	N	4					73
*09	3000	N	822	-0-	-2178	112719	822	2			N	-0-					73
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	112719					N	NO RPT					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	890	-0-	-2210	6637	890	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	877	-0-	-2123	4514	877	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	907	-0-	-2193	2321	907	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	893	-0-	-2207	114	893	2			N	-0-					-0-
*09	908	N	794	-0-	-114	-0-	794	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 277645 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8170 - 8350

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT			2	-0-	2	99635	2	2			N	-0-					20
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	99635					N	-0-					20
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	99635					N	-0-					20
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	99635					N	-0-					20
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	99635					N	-0-					20
10	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	99635					N	NO RPT					20

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	205	1	1841	2	N	-0-	69	5			-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	71	1	822	2	Y	-0-					28
06	990	N	806	-0-	-184	-0-	806	2			Y	-0-					28
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	794	2	Y	-0-					28
08	899	N	814	-0-	-85	-0-	65	1	749	2	Y	-0-					28
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	65	1	747	2	Y	-0-					28
*10	868	N	845	-0-	-23	-0-	67	1	766	2	Y	11					39
							12	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	88	1	1014	2	Y	-0-					4
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					4
07	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	80	1	923	2	Y	-0-					4
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	91	1	1043	2	Y	-0-					4
*09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	80	1	925	2	Y	-0-					4
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	91	1	1044	2	Y	12					16
							13	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - PLUGGED 02/24/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15066	X	12418	-0-	-2648	-0-	988	1	11363	2	Y	61	126	1			76
							67	9									
06	13590	X	11268	-0-	-2322	-0-	11201	2	67	9	Y	61					137
07	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	1087	1	12504	2	Y	56					193
							62	9									
08	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	1054	1	12117	2	Y	62	129	1			126
							68	9									
*09	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	986	1	11338	2	Y	69	132	1			63
							76	9									
10	13640	X	12719	-0-	-921	-0-	1012	1	11643	2	Y	58					121
							64	9									

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	6371	-0-	-1720	-0-	509	1	5849	2	Y	12	22	1			11
							13	9									
06	7050	X	5187	-0-	-1863	-0-	5180	2	7	9	Y	6					17
07	7285	X	6212	-0-	-1073	-0-	497	1	5709	2	Y	5					22
							6	9									
08	7285	X	5780	-0-	-1505	-0-	461	1	5307	2	Y	11	18	1			15
							12	9									
09	7050	X	5817	-0-	-1233	-0-	465	1	5346	2	Y	5	15	1			5
							6	9									
10	6386	X	5963	-0-	-423	-0-	476	1	5472	2	Y	14					19
							15	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	42	1	479	2	Y	-0-					24
06	780	N	323	-0-	-457	-0-	323	2			Y	-0-					24
07	620	N	400	-0-	-220	-0-	32	1	368	2	Y	-0-					24
08	527	N	115	-0-	-412	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					24
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					24
10	403	N	184	-0-	-219	-0-	15	1	169	2	Y	-0-					24

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	125	1	1129	2	Y	-0-					25
06	1230	N	1109	-0-	-121	-0-	1109	2			Y	-0-					25
07	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	132	1	1191	2	Y	-0-					25
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	135	1	1218	2	Y	-0-					25
*09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	107	1	959	2	Y	-0-					25
10	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	119	1	1071	2	Y	-0-					25

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	84	-0-	-505	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					42
06	900	N	19	-0-	-881	-0-	19	2			Y	-0-					42
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					42
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	Y	-0-					42
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	2	Y	-0-					42
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	86	1	995	2	Y	20	31	1			18
							22	9									
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	830	2	12	9	Y	11					29
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	80	1	920	2	Y	8					37
							9	9									
08	1116	N	879	-0-	-237	-0-	69	1	798	2	Y	11	25	1			23
							12	9									
*09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	73	1	847	2	Y	8	22	1			9
							9	9									
10	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	81	1	931	2	Y	9					18
							10	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2912	-0-	-126	-0-	233	1	2676	2	Y	3					12
							3	9									
06	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	2713	2	4	9	Y	4					16
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	389	1	3496	2	Y	4					20
							4	9									
08	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	220	1	2529	2	Y	3					23
							3	9									
09	3000	X	2629	-0-	-371	-0-	263	1	2364	2	Y	2					25
							2	9									
10	3875	X	2502	-0-	-1373	-0-	249	1	2244	2	Y	8					33
							9	9									

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	274	1	2467	2	N	-0-					93
06	2370	N	2053	-0-	-317	-0-	2053	2			N	-0-					93
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	245	1	2203	2	N	-0-					93
08	2728	N	2648	-0-	-80	-0-	265	1	2383	2	N	-0-					93
*09	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	232	1	2092	2	N	-0-					93
*10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	251	1	2263	2	N	2					95
							2	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	228	1	2623	2	Y	6					37
							7	9									
06	3180	X	2451	-0-	-729	-0-	2444	2	7	9	Y	6					43
07	3286	X	2089	-0-	-1197	-0-	208	1	1874	2	Y	6					49
							7	9									
08	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	255	1	2936	2	Y	4					53
							4	9									
*09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	319	1	2871	2	Y	3					56
							3	9									
*10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	344	1	3093	2	Y	8					64
							9	9									

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	7631	-0-	-1204	-0-	7625	2	6	9	N	5					91
06	8550	X	7009	-0-	-1541	-0-	7006	2	3	9	N	3					94
07	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9085	2	3	9	N	3					97
08	9052	X	8300	-0-	-752	-0-	8300	2			N	-0-					97
09	8760	X	7300	-0-	-1460	-0-	7300	2			N	-0-					97
10	9083	X	5769	-0-	-3314	-0-	5763	2	6	9	N	5					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	3534	-0-	-3100	-0-	283	1	3251	2	N	-0-					72
06	6420	X	790	-0-	-5630	-0-	790	2			N	-0-					72
07	6634	X	3832	-0-	-2802	-0-	307	1	3525	2	N	-0-					72
08	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	271	1	3116	2	N	11	8	8			75
							12	9									
09	3420	X	1482	-0-	-1938	-0-	119	1	1363	2	N	-0-					75
10	3844	X	3278	-0-	-566	-0-	261	1	2996	2	N	19					94
							21	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	277	1	3181	2	Y	20					46
							22	9									
06	3300	X	2265	-0-	-1035	-0-	2248	2	17	9	Y	15					61
07	4278	X	1532	-0-	-2746	-0-	121	1	1393	2	Y	16	51	1			26
							18	9									
08	4278	X	2065	-0-	-2213	-0-	165	1	1890	2	Y	9					35
							10	9									
09	4140	X	2601	-0-	-1539	-0-	207	1	2384	2	Y	9					44
							10	9									
10	3472	X	2923	-0-	-549	-0-	233	1	2677	2	Y	12	29	1			27
							13	9									

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	955	1	10984	2	Y	19					43
							21	9									
06	14580	X	11395	-0-	-3185	-0-	11384	2	11	9	Y	10					53
07	14105	X	13205	-0-	-900	-0-	1055	1	12133	2	Y	15	47	1			21
							17	9									
08	12679	X	11885	-0-	-794	-0-	949	1	10912	2	Y	22					43
							24	9									
09	11580	X	10437	-0-	-1143	-0-	833	1	9580	2	Y	22					65
							24	9									
10	13206	X	10171	-0-	-3035	-0-	812	1	9336	2	Y	21	46	1			40
							23	9									

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	24	1	278	2	Y	-0-					2
06	330	X	216	-0-	-114	-0-	216	2			Y	-0-					2
07	358	X	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	Y	-0-					2
08	456	X	456	-0-	-0-	-0-	37	1	419	2	Y	-0-					2
*09	310	X	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-					2
10	372	X	341	-0-	-31	-0-	27	1	314	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4852	-0-	-387	-0-	388	1	4464	2	Y	-0-					51
06	5070	X	4052	-0-	-1018	-0-	4052	2			Y	-0-					51
07	5239	X	5039	-0-	-200	-0-	403	1	4636	2	Y	-0-					51
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	401	1	4614	2	Y	3	3	8			51
							3	9									
09	4710	X	4636	-0-	-74	-0-	371	1	4265	2	Y	-0-					51
10	5053	X	4270	-0-	-783	-0-	342	1	3928	2	Y	-0-					51

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2017 - PLUGGED 03/17/17

FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 9470

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

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3501	-0-	-901	-0-	3491	2	10	9	N	9					89
06	4260	X	3406	-0-	-854	-0-	3397	2	9	9	N	8					97
07	4402	X	3401	-0-	-1001	-0-	3395	2	6	9	N	5					102
08	4092	X	2801	-0-	-1291	-0-	2798	2	3	9	N	3					105
09	3810	X	3640	-0-	-170	-0-	3630	2	10	9	N	9					114
10	3534	X	3476	-0-	-58	-0-	3441	2	35	9	N	32	102	1			44

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	12450	-0-	-260	-0-	1238	1	11142	2	Y	64					154
							70	9									
06	12210	X	10951	-0-	-1259	-0-	10907	2	44	9	Y	40					194
07	12617	X	11112	-0-	-1505	-0-	1107	1	9962	2	Y	39	152	1			81
							43	9									
08	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	73					154
09	12210	X	11261	-0-	-949	-0-	1117	1	10050	2	Y	85					239
							94	9									
10	12462	X	11909	-0-	-553	-0-	1180	1	10618	2	Y	101	303	1			37
							111	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	615	1	5541	2	N	33					176
							36	9									
06	5790	X	5259	-0-	-531	-0-	5219	2	40	9	N	36					212
07	5983	X	5503	-0-	-480	-0-	527	1	4743	2	N	212	350	1			74
							233	9									
08	5983	X	5668	-0-	-315	-0-	562	1	5056	2	N	45					119
							50	9									
09	5790	X	5384	-0-	-406	-0-	534	1	4802	2	N	44					163
							48	9									
10	5983	X	5557	-0-	-426	-0-	549	1	4945	2	N	57	166	1			54
							63	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 9648

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

05	4092	X	3735	-0-	-357	-0-	299	1	3436	2	N	-0-					52
06	3960	X	2876	-0-	-1084	-0-	2876	2			N	-0-					52
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	322	1	3711	2	N	-0-					52
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	328	1	3775	2	N	7	7	8			52
							8	9									
*09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	290	1	3340	2	N	-0-					52
10	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	315	1	3621	2	N	-0-					52

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

05	9145	X	8238	-0-	-907	-0-	656	1	7551	2	Y	28					89
							31	9									
06	8790	X	7528	-0-	-1262	-0-	7518	2	10	9	Y	9					98
07	9083	X	8011	-0-	-1072	-0-	640	1	7359	2	Y	11					109
							12	9									
08	8246	X	8033	-0-	-213	-0-	641	1	7373	2	Y	17					126
							19	9									
09	7980	X	7774	-0-	-206	-0-	622	1	7150	2	Y	2					128
							2	9									
10	8246	X	7988	-0-	-258	-0-	634	1	7291	2	Y	57	107	1			78
							63	9									

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

05	8711	X	8365	-0-	-346	-0-	669	1	7696	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	7446	-0-	-864	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8211	-0-	-221	-0-	657	1	7554	2	N	-0-					-0-
08	8401	X	8271	-0-	-130	-0-	662	1	7609	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	7864	-0-	-266	-0-	629	1	7235	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	7789	-0-	-581	-0-	623	1	7166	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	4405	-0-	-2570	-0-	2	1	4403	2	N	-0-					83
06	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	199	1	8533	2	N	6					89
							7	9									
07	6975	X	4512	-0-	-2463	-0-	149	1	4357	2	N	5					94
							6	9									
08	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	154	1	9466	2	N	-0-					94
*09	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	6	1	8611	2	N	-0-					94
*10	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	266	1	6710	2	N	3					97
							3	9									

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3259	-0-	159	159	3259	2			N	-0-					50
06	3000	N	3096	-0-	96	255	3096	2			N	-0-					50
07	3100	N	2945	-0-	-155	100	2945	2			N	-0-					50
08	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	2714	2			N	-0-					50
09	2760	X	2370	-0-	-390	-0-	2370	2			N	-0-					50
10	2852	X	2460	-0-	-392	-0-	2460	2			N	-0-	37	1			13

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					46
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					46
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					46
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					46
09	1710	N	1675	-0-	-35	-0-	1675	2			N	-0-					46
10	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	1720	2	2	9	N	2					48

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1468	-0-	-330	-0-	1435	2	33	9	N	30					50
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1433	2	11	9	N	10					60
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1341	2	35	9	N	32					92
08	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	1321	2	20	9	N	18					110
09	1440	N	1220	-0-	-220	-0-	1202	2	18	9	N	16					126
10	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1219	2	22	9	N	20					146

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	3470	2	1	9	N	1					43
06	3540	X	3282	-0-	-258	-0-	3282	2			N	-0-					43
07	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	3493	2			N	-0-					43
08	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	3537	2			N	-0-					43
09	3510	X	3394	-0-	-116	-0-	3394	2			N	-0-					43
10	3503	X	3426	-0-	-77	-0-	3426	2			N	-0-					43

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
*10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-					16
06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	1138	2			N	-0-					16
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					16
08	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2			N	-0-					16
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					16
10	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			N	-0-					16

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1588	-0-	-210	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3294	-0-	-54	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3215	-0-	-25	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2943	-0-	-405	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3096	-0-	-252	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2834	-0-	-376	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2975	-0-	-342	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	676	2	14	9	N	13					45
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	634	2	15	9	N	14					59
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	717	2	13	9	N	12					71
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	740	2	15	9	N	14					85
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	718	2	6	9	N	5					90
10	744	N	685	-0-	-59	-0-	670	2	15	9	N	14					104

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2539	-0-	-96	-0-	2539	2			N	-0-					115
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					115
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2735	2	2	9	N	2					117
08	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					117
09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2552	2	91	9	N	83					200
10	2728	N	2583	-0-	-145	-0-	2583	2			N	-0-	60	1			140

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	1299	2			N	-0-					49
06	1560	N	1307	-0-	-253	-0-	1307	2			N	-0-					49
07	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1311	2			N	-0-					49
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					49
09	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			N	-0-	49	1			-0-
*10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2441	-0-	-109	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3798	-0-	-573	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3654	-0-	-562	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2668	-0-	-1548	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	2965	-0-	-1115	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4124	-0-	-30	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					16
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1758	2	6	9	N	5					21
07	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1812	2	25	9	N	23					44
08	1829	N	1057	-0-	-772	-0-	1036	2	21	9	N	19					63
09	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					63
*10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1949	2	31	9	N	28					91

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	961	2	19	9	N	17	95	1			19
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	916	2	18	9	N	16					35
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	955	2	116	9	N	105	140	1			-0-
08	992	N	544	-0-	-448	-0-	544	2			N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					37
06	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					37
07	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					37
08	2914	N	2753	-0-	-161	-0-	2753	2			N	-0-					37
09	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					37
10	2914	N	2863	-0-	-51	-0-	2863	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					32
06	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	2			N	-0-					32
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					32
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					32
09	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	2			N	-0-					32
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			N	-0-					32

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1306	-0-	-306	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	1186	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	753	-0-	-549	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	575	2	11	9	N	10					42
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	528	2	17	9	N	15					57
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-	57	1			-0-
08	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1751	-0-	-49	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	959	-0-	-1118	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	961	N	632	-0-	-329	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	2			N	-0-					-0-
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1600	-0-	-50	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-					-0-
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2			N	-0-					50
06	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	2			N	-0-					50
07	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-					50
08	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	1268	2			N	-0-					50
09	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	1220	2			N	-0-					50
10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					50

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

05	2573	N	2557	-0-	-16	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2403	-0-	-87	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2493	-0-	-49	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
10	2511	N	2425	-0-	-86	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2					32
06	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1104	2	3	9	N	3					35
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1124	2	4	9	N	4					39
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1105	2	1	9	N	1					40
09	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1069	2	4	9	N	4					44
10	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			N	-0-	42	1			2

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	N	1					40
06	990	N	907	-0-	-83	-0-	906	2	1	9	N	1					41
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	962	2	1	9	N	1					42
08	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			N	-0-					42
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					42
10	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2			N	-0-	8	1			34

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-	32	1			-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	N	1					29
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					29
07	341	N	154	-0-	-187	-0-	154	2			N	-0-					29
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					29
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					29
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					29

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					66
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					66
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					66
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					66
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					66
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					66

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1629	2	32	9	N	29					106
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1556	2	31	9	N	28	125	1			9
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1560	2	26	9	N	24					33
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1681	2	29	9	N	26					59
09	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1511	2	24	9	N	22					81
10	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1518	2	33	9	N	30					111

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1247	2	10	9	N	9					105
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1210	2	15	9	N	14	81	1			38
07	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1230	2	13	9	N	12					50
08	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1236	2	10	9	N	9					59
09	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1194	2	12	9	N	11					70
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1217	2	23	9	N	21					91

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					44
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					44
07	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	2			N	-0-					44
08	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	2			N	-0-					44
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					44
10	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					44

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

05	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1594	2	24	9	N	22					38
06	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	1531	2	21	9	N	19					57
07	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	1230	2	25	9	N	23					80
08	1612	N	985	-0-	-627	-0-	982	2	3	9	N	3					83
09	1560	N	980	-0-	-580	-0-	959	2	21	9	N	19					102
10	1240	N	979	-0-	-261	-0-	954	2	25	9	N	23					125

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1209	2	14	9	N	13					119
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1328	2	4	9	N	4	103	1			20
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1398	2	15	9	N	14					34
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1381	2	18	9	N	16					50
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1352	2	13	9	N	12					62
10	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1374	2	26	9	N	24					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1280	2	2	9	N	2					42
06	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	1209	2			N	-0-					42
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1300	2	8	9	N	7					49
08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			N	-0-					49
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			N	-0-					49
10	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1270	2	2	9	N	2					51

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
08	899	N	497	-0-	-402	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					96
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					96
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	591	2	26	9	N	24					120
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					120
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					120
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	559	2	74	9	N	67	175	1			12

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	2			N	-0-					114
06	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	1093	2			N	-0-	96	1			18
07	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					18
08	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	2			N	-0-					18
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					18
10	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-					18

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	2019	2			N	-0-					119
06	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	1948	2	17	9	N	15	91	1			43
07	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	1966	2			N	-0-					43
08	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	1888	2			N	-0-					43
09	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	1888	2			N	-0-					43
10	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	1923	2	20	9	N	18					61

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	2005	2	46	9	N	42	93	1			69
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1947	2	47	9	N	43	58	1			54
07	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	1997	2	40	9	N	36	47	1			43
08	2046	N	1176	-0-	-870	-0-	1152	2	24	9	N	22					65
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					65
*10	3100	N	3160	-0-	60	60	3127	2	33	9	N	30					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC 743069

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	34	1	4698	2	N	-0-			-0-
06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	109	1	5558	2	N	-0-			-0-
07	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	126	1	5123	2	N	-0-			-0-
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-			-0-
09	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-			-0-
*10	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

05	5735	X	2363	-0-	-3372	-0-	2363	2			N	-0-			-0-
06	5670	X	4727	-0-	-943	-0-	177	1	4550	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	5004	-0-	-855	-0-	215	1	4789	2	N	-0-			-0-
08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-			-0-
09	4740	X	4612	-0-	-128	-0-	4612	2			N	-0-			-0-
*10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

05	15841	X	13339	-0-	-2502	-0-	286	1	13053	2	N	-0-			-0-
06	14940	X	12532	-0-	-2408	-0-	221	1	12311	2	N	-0-			-0-
07	15252	X	11567	-0-	-3685	-0-	218	1	11349	2	N	-0-			-0-
08	14756	X	12014	-0-	-2742	-0-	12014	2			N	-0-			-0-
09	14280	X	11869	-0-	-2411	-0-	11869	2			N	-0-			-0-
10	13330	X	12290	-0-	-1040	-0-	12290	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

05	14477	X	13504	-0-	-973	-0-	275	1	13229	2	N	-0-			-0-
06	14010	X	11967	-0-	-2043	-0-	188	1	11779	2	N	-0-			-0-
07	14508	X	11925	-0-	-2583	-0-	180	1	11745	2	N	-0-			-0-
08	14508	X	12704	-0-	-1804	-0-	12704	2			N	-0-			-0-
09	14040	X	11844	-0-	-2196	-0-	11844	2			N	-0-			-0-
10	13516	X	12762	-0-	-754	-0-	12762	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

05	19840	X	19344	-0-	-496	-0-	393	1	18951	2	N	-0-			-0-
06	19800	X	18402	-0-	-1398	-0-	267	1	18135	2	N	-0-			-0-
07	20584	X	18776	-0-	-1808	-0-	256	1	18520	2	N	-0-			-0-
08	20584	X	18019	-0-	-2565	-0-	18019	2			N	-0-			-0-
09	19920	X	16417	-0-	-3503	-0-	16417	2			N	-0-			-0-
10	19344	X	17663	-0-	-1681	-0-	17663	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

05	14260	X	12057	-0-	-2203	-0-	272	1	11785	2	N	-0-			-0-
06	13200	X	12505	-0-	-695	-0-	207	1	12298	2	N	-0-			-0-
07	13640	X	12999	-0-	-641	-0-	204	1	12795	2	N	-0-			-0-
08	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-			-0-
09	12510	X	11488	-0-	-1022	-0-	11488	2			N	-0-			-0-
10	12927	X	12347	-0-	-580	-0-	12347	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	12	1	777	2	N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	59	1	977	2	N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	361	1	914	2	N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1161	1	62	2	N	-0-					-0-
*09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1270	1	133	2	N	-0-					-0-
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1238	1	75	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	341	1	17056	2	N	-0-					-0-
06	22590	X	22590	-0-	-0-	-0-	405	1	22185	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	7104	-0-	-181	-0-	346	1	6758	2	N	-0-					-0-
08	17391	X	6182	-0-	-11209	-0-	892	1	5290	2	N	-0-					-0-
*09	21300	X	10180	-0-	-11120	-0-	575	1	9605	2	N	-0-					-0-
10	22010	X	7057	-0-	-14953	-0-	778	1	6279	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21142	X	18186	-0-	-2956	-0-	383	1	17803	2	N	-0-					-0-
06	17340	X	17107	-0-	-233	-0-	326	1	16781	2	N	-0-					-0-
07	19127	X	15409	-0-	-3718	-0-	259	1	15150	2	N	-0-					-0-
08	19127	X	16469	-0-	-2658	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	15713	-0-	-2797	-0-	15713	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	15619	-0-	-2578	-0-	15619	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19158	X	18189	-0-	-969	-0-	355	1	17834	2	N	-0-					-0-
06	18540	X	17204	-0-	-1336	-0-	250	1	16954	2	N	-0-					-0-
07	19065	X	17372	-0-	-1693	-0-	242	1	17130	2	N	-0-					-0-
08	18600	X	15349	-0-	-3251	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
09	18000	X	13956	-0-	-4044	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	14878	-0-	-3319	-0-	14878	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24087	X	23373	-0-	-714	-0-	464	1	22909	2	N	-0-					-0-
06	23100	X	22144	-0-	-956	-0-	321	1	21823	2	N	-0-					-0-
07	24366	X	22239	-0-	-2127	-0-	309	1	21930	2	N	-0-					-0-
08	24366	X	21061	-0-	-3305	-0-	21061	2			N	-0-					-0-
09	23580	X	19919	-0-	-3661	-0-	19919	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	20011	-0-	-3363	-0-	20011	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	15168	-0-	-1758	-0-	307	1	14861	2	N	-0-					-0-
06	16170	X	13785	-0-	-2385	-0-	207	1	13578	2	N	-0-					-0-
07	16461	X	14117	-0-	-2344	-0-	198	1	13919	2	N	-0-					-0-
08	16027	X	14168	-0-	-1859	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	13496	-0-	-2014	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	14253	-0-	-906	-0-	14253	2			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
06	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
07	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
09	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
*10	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	2	-0-	-215	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	196	1	1793	2	N	-0-					-0-
07	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	238	1	6034	2	N	-0-					-0-
08	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
09	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
*10	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18260	X	18260	-0-	-0-	-0-	349	1	17911	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	14567	-0-	-2353	-0-	245	1	14322	2	N	-0-					-0-
07	18693	X	10985	-0-	-7708	-0-	236	1	10749	2	N	-0-					-0-
08	18693	X	12531	-0-	-6162	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	12382	-0-	-5708	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	13750	-0-	-4509	-0-	13750	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	12644	-0-	-841	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11542	-0-	-1268	-0-	138	1	11404	2	N	-0-					-0-
07	13206	X	11788	-0-	-1418	-0-	167	1	11621	2	N	-0-					-0-
08	12648	X	11644	-0-	-1004	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	10883	-0-	-1357	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	11701	-0-	-947	-0-	11701	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	13195	-0-	-1406	-0-	271	1	12924	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	13002	-0-	-1068	-0-	192	1	12810	2	N	-0-					-0-
07	14539	X	13343	-0-	-1196	-0-	186	1	13157	2	N	-0-					-0-
08	14322	X	12975	-0-	-1347	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	12836	-0-	-1024	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
*10	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	14183	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19933	X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-					-0-
06	7320	X	314	-0-	-7006	-0-	9	1	305	2	N	-0-					-0-
07	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	11	1	8451	2	N	-0-					-0-
08	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	18962	2			N	-0-					-0-
09	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	18222	2			N	-0-					-0-
*10	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	18085	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	106	1	16246	2	N	-0-					-0-
06	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	168	1	15304	2	N	-0-					-0-
07	26486	X	26486	-0-	-0-	-0-	204	1	26282	2	N	-0-					-0-
08	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	24967	2			N	-0-					-0-
09	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	22395	2			N	-0-					-0-
*10	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	22424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17453	X	15620	-0-	-1833	-0-	302	1	15318	2	N	-0-			-0-
06	16770	X	13867	-0-	-2903	-0-	205	1	13662	2	N	-0-			-0-
07	18135	X	13766	-0-	-4369	-0-	196	1	13570	2	N	-0-			-0-
08	18135	X	11140	-0-	-6995	-0-	11140	2			N	-0-			-0-
09	17550	X	10151	-0-	-7399	-0-	10151	2			N	-0-			-0-
10	15624	X	10740	-0-	-4884	-0-	10740	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	10542	-0-	-1238	-0-	210	1	10332	2	N	-0-			-0-
06	11400	X	8055	-0-	-3345	-0-	138	1	7917	2	N	-0-			-0-
07	11780	X	7521	-0-	-4259	-0-	131	1	7390	2	N	-0-			-0-
08	11067	X	7794	-0-	-3273	-0-	7794	2			N	-0-			-0-
09	10710	X	6020	-0-	-4690	-0-	6020	2			N	-0-			-0-
10	10540	X	6134	-0-	-4406	-0-	6134	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	6581	-0-	-2657	-0-	136	1	6445	2	N	-0-			-0-
06	8520	X	4451	-0-	-4069	-0-	86	1	4365	2	N	-0-			-0-
07	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	80	1	10847	2	N	-0-			-0-
08	22446	X	22446	-0-	-0-	-0-	22446	2			N	-0-			-0-
09	20919	X	20919	-0-	-0-	-0-	20919	2			N	-0-			-0-
*10	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	18319	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	9951	-0-	-744	-0-	210	1	9741	2	N	-0-			-0-
06	10350	X	8932	-0-	-1418	-0-	32	1	8900	2	N	-0-			-0-
07	11036	X	9113	-0-	-1923	-0-	2	1	9111	2	N	-0-			-0-
08	11036	X	8271	-0-	-2765	-0-	8271	2			N	-0-			-0-
09	10680	X	7304	-0-	-3376	-0-	7304	2			N	-0-			-0-
10	9951	X	7990	-0-	-1961	-0-	7990	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	25637	X	18202	-0-	-7435	-0-	145	1	18057	2	N	-0-			-0-
06	23880	X	22344	-0-	-1536	-0-	157	1	22187	2	N	-0-			-0-
07	21142	X	19679	-0-	-1463	-0-	169	1	19510	2	N	-0-			-0-
08	20677	X	14094	-0-	-6583	-0-	152	1	13942	2	N	-0-			-0-
*09	22350	X	21805	-0-	-545	-0-	91	1	21714	2	N	-0-			-0-
*10	23095	X	22553	-0-	-542	-0-	53	1	22500	2	N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21359	X	18509	-0-	-2850	-0-	362	1	18147	2	N	-0-			-0-
06	20670	X	20201	-0-	-469	-0-	338	1	19863	2	N	-0-			-0-
07	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	313	1	19558	2	N	-0-			-0-
08	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	20029	2			N	-0-			-0-
09	20190	X	12792	-0-	-7398	-0-	142	1	12650	2	N	-0-			-0-
10	20863	X	16471	-0-	-4392	-0-	37	1	16434	2	N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	34502	X	34502	-0-	-0-	-0-	669	1	33833	2	N	-0-			-0-
06	31891	X	31891	-0-	-0-	-0-	581	1	31310	2	N	-0-			-0-
07	32166	X	32166	-0-	-0-	-0-	487	1	31679	2	N	-0-			-0-
08	29419	X	29164	-0-	-255	-0-	29164	2			N	-0-			-0-
09	28470	X	26746	-0-	-1724	-0-	26746	2			N	-0-			-0-
10	29419	X	29358	-0-	-61	-0-	29358	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17081	X	13733	-0-	-3348	-0-	8	1	13725	2	N	-0-			-0-
06	16530	X	14513	-0-	-2017	-0-	180	1	14333	2	N	-0-			-0-
07	17081	X	5629	-0-	-11452	-0-	217	1	5412	2	N	-0-			-0-
08	15810	X	13962	-0-	-1848	-0-	13962	2			N	-0-			-0-
09	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14668	2			N	-0-			-0-
*10	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

05	20615	X	16327	-0-	-4288	-0-	155	1	16172	2	N	-0-			-0-
06	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	307	1	23588	2	N	-0-			-0-
07	20677	X	20452	-0-	-225	-0-	345	1	20107	2	N	-0-			-0-
08	22406	X	22406	-0-	-0-	-0-	22406	2			N	-0-			-0-
09	23910	X	22534	-0-	-1376	-0-	22534	2			N	-0-			-0-
10	24707	X	23297	-0-	-1410	-0-	23297	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

05	5115	X	2314	-0-	-2801	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
06	4950	X	3335	-0-	-1615	-0-	226	1	3109	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	1277	-0-	-2443	-0-	275	1	1002	2	N	-0-			-0-
08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-			-0-
09	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-			-0-
*10	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

05	9486	X	7712	-0-	-1774	-0-	7712	2			N	-0-			-0-
06	9180	X	9068	-0-	-112	-0-	9068	2			N	-0-			-0-
07	9486	X	8852	-0-	-634	-0-	8852	2			N	-0-			-0-
08	9145	X	8817	-0-	-328	-0-	8817	2			N	-0-			-0-
09	9060	X	6886	-0-	-2174	-0-	6886	2			N	-0-			-0-
10	9362	X	8410	-0-	-952	-0-	8410	2			N	-0-			-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	324	2	N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	341	N	14	-0-	-327	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

05	2356	X	198	-0-	-2158	-0-	6	1	192	2	N	-0-			-0-
06	1770	X	1	-0-	-1769	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-			-0-
08	186	X	34	-0-	-152	-0-	34	2			N	-0-			-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

05	25234	X	22693	-0-	-2541	-0-	442	1	22251	2	N	-0-			-0-
06	24420	X	22114	-0-	-2306	-0-	440	1	21674	2	N	-0-			-0-
07	25234	X	22523	-0-	-2711	-0-	458	1	22065	2	N	-0-			-0-
08	24583	X	20401	-0-	-4182	-0-	20401	2			N	-0-			-0-
09	22200	X	19018	-0-	-3182	-0-	19018	2			N	-0-			-0-
10	22847	X	19694	-0-	-3153	-0-	19694	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	816	X	11	-0-	-805	-0-	11	1			N	-0-			-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
07	14B DENY		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-			-0-
08	32	X	26	-0-	-6	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		97	-0-	97	97	97	2			N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

05	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	21763	2			N	-0-			-0-
06	22715	X	22715	-0-	-0-	-0-	22715	2			N	-0-			-0-
07	22480	X	22480	-0-	-0-	-0-	22480	2			N	-0-			-0-
08	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2			N	-0-			-0-
09	22710	X	19258	-0-	-3452	-0-	19258	2			N	-0-			-0-
10	23467	X	21715	-0-	-1752	-0-	21715	2			N	-0-			-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

05	20522	X	13	-0-	-20509	-0-	13	1			N	-0-			-0-
06	14820	X	2	-0-	-14818	-0-	2	1			N	-0-			-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
08	589	X	17	-0-	-572	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

05	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	16330	2			N	-0-			-0-
06	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	16956	2			N	-0-			-0-
07	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	18964	2			N	-0-			-0-
08	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	18318	2			N	-0-			-0-
09	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	15372	2			N	-0-			-0-
*10	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	17668	2			N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

05	12834	X	6633	-0-	-6201	-0-	6633	2			N	-0-			-0-
06	12420	X	9569	-0-	-2851	-0-	9569	2			N	-0-			-0-
07	12679	X	7334	-0-	-5345	-0-	7334	2			N	-0-			-0-
08	12679	X	11065	-0-	-1614	-0-	11065	2			N	-0-			-0-
09	11580	X	8612	-0-	-2968	-0-	8612	2			N	-0-			-0-
10	9889	X	8177	-0-	-1712	-0-	8177	2			N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

05	10199	X	8835	-0-	-1364	-0-	8835	2			N	-0-			-0-
06	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-			-0-
07	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2			N	-0-			-0-
08	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2			N	-0-			-0-
09	11430	X	8881	-0-	-2549	-0-	8881	2			N	-0-			-0-
10	11811	X	11400	-0-	-411	-0-	11400	2			N	-0-			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

05	44764	X	38649	-0-	-6115	-0-	38649	2			N	-0-			-0-
06	43320	X	37682	-0-	-5638	-0-	37682	2			N	-0-			-0-
07	41509	X	37828	-0-	-3681	-0-	37828	2			N	-0-			-0-
08	41478	X	36631	-0-	-4847	-0-	81	1	36550	2	N	-0-			-0-
09	39120	X	33373	-0-	-5747	-0-	335	1	33038	2	N	-0-			-0-
10	38936	X	26271	-0-	-12665	-0-	26271	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47027	X	43447	-0-	-3580	-0-	43447	2			N	-0-					-0-
06	45510	X	39544	-0-	-5966	-0-	39544	2			N	-0-					-0-
07	45942	X	40250	-0-	-5692	-0-	40250	2			N	-0-					-0-
08	45942	X	45918	-0-	-24	-0-	45918	2			N	-0-					-0-
09	44460	X	43134	-0-	-1326	-0-	43134	2			N	-0-					-0-
10	43462	X	38049	-0-	-5413	-0-	38049	2			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30513	X	5093	-0-	-25420	-0-	502	1	4591	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	511	1	4589	2	N	-0-					-0-
07	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	454	1	7086	2	N	-0-					-0-
08	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	291	1	7554	2	N	-0-					-0-
*09	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	401	1	8389	2	N	-0-					-0-
*10	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	288	1	12115	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	731	1	13919	2	N	-0-					-0-
06	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	537	1	13820	2	N	-0-					-0-
07	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	546	1	14925	2	N	-0-					-0-
08	14756	X	13970	-0-	-786	-0-	368	1	13602	2	N	-0-					-0-
09	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	183	1	18481	2	N	-0-					-0-
*10	19455	X	19455	-0-	-0-	-0-	21	1	19434	2	N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53310	X	11594	-0-	-41716	-0-	583	1	11011	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9239	-0-	-511	-0-	539	1	8700	2	N	-0-					-0-
07	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	631	1	9687	2	N	-0-					-0-
08	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	580	1	10766	2	N	-0-					-0-
*09	9750	X	6584	-0-	-3166	-0-	442	1	6142	2	N	-0-					-0-
10	10075	X	3592	-0-	-6483	-0-	582	1	3010	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	404	1	1954	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7078	-0-	4078	4078	486	1	6592	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1767	-0-	-1333	2745	360	1	1407	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	14648	-0-	11548	14293	455	1	14193	2	N	-0-					-0-
*09	18676	X	4383	-0-	-14293	-0-	515	1	3868	2	N	-0-					-0-
10	1085	X	858	-0-	-227	-0-	600	1	258	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18163	X	18163	-0-	-0-	-0-	774	1	17389	2	N	-0-					-0-
06	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	726	1	14706	2	N	-0-					-0-
07	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	680	1	15394	2	N	-0-					-0-
08	18166	X	15602	-0-	-2564	-0-	507	1	15095	2	N	-0-					-0-
*09	17580	X	15408	-0-	-2172	-0-	425	1	14983	2	N	-0-					-0-
*10	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	426	1	18527	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35030	X	34402	-0-	-628	-0-	34402	2			N	-0-					-0-
06	32619	X	32619	-0-	-0-	-0-	32619	2			N	-0-					-0-
07	33418	X	31456	-0-	-1962	-0-	31456	2			N	-0-					-0-
08	34410	X	29423	-0-	-4987	-0-	114	1	29309	2	N	-0-					-0-
09	33300	X	25251	-0-	-8049	-0-	255	1	24996	2	N	-0-					-0-
10	34410	X	19164	-0-	-15246	-0-	256	1	18908	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22587	X	22587	-0-	-0-	-0-	22587	2			N	-0-					-0-
06	31441	X	31441	-0-	-0-	-0-	31441	2			N	-0-					-0-
07	30782	X	30782	-0-	-0-	-0-	30782	2			N	-0-					-0-
08	29781	X	29781	-0-	-0-	-0-	29781	2			N	-0-					-0-
09	25137	X	25137	-0-	-0-	-0-	25137	2			N	-0-					-0-
*10	25599	X	25599	-0-	-0-	-0-	25599	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	545	1	10727	2	N	-0-					-0-
06	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	550	1	9432	2	N	-0-					-0-
07	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	640	1	9447	2	N	-0-					-0-
*08	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	525	1	12710	2	N	-0-					-0-
09	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	429	1	9422	2	N	-0-					-0-
*10	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	462	1	13696	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26908	X	26908	-0-	-0-	-0-	26908	2			N	-0-					-0-
06	26403	X	26403	-0-	-0-	-0-	26403	2			N	-0-					-0-
07	26846	X	22495	-0-	-4351	-0-	22495	2			N	-0-					-0-
08	26908	X	24793	-0-	-2115	-0-	24793	2			N	-0-					-0-
09	26400	X	24155	-0-	-2245	-0-	24155	2			N	-0-					-0-
10	27280	X	25218	-0-	-2062	-0-	25218	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	4	-0-	-7994	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	621	-0-	-6999	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3319	-0-	-2943	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
*08	5115	X	115	-0-	-5000	-0-	34	1	81	2	N	-0-					-0-
09	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	208	1	5025	2	N	-0-					-0-
*10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	533	1	6925	2	N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52762	X	15506	-0-	-37256	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
06	51060	X	42643	-0-	-8417	-0-	42643	2			N	-0-					-0-
07	50003	X	46290	-0-	-3713	-0-	46290	2			N	-0-					-0-
08	42160	X	18573	-0-	-23587	-0-	18573	2			N	-0-					-0-
09	42630	X	41023	-0-	-1607	-0-	41023	2			N	-0-					-0-
10	44051	X	3941	-0-	-40110	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55756	X	55756	-0-	-0-	-0-	55756	2			N	-0-					-0-
06	51601	X	51601	-0-	-0-	-0-	51601	2			N	-0-					-0-
07	54188	X	50748	-0-	-3440	-0-	50748	2			N	-0-					-0-
08	55769	X	4266	-0-	-51503	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
*09	53970	X	36204	-0-	-17766	-0-	56	1	36148	2	N	-0-					-0-
10	55769	X	-0-	-0-	-55769	-0-					N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20553	X	1121	-0-	-19432	-0-	8	1	1113	2	N	-0-					-0-
06	19890	X	19271	-0-	-619	-0-	121	1	19150	2	N	-0-					-0-
07	30835	X	30835	-0-	-0-	-0-	176	1	30659	2	N	-0-					-0-
08	29472	X	29472	-0-	-0-	-0-	29472	2			N	-0-					-0-
09	26086	X	26086	-0-	-0-	-0-	26086	2			N	-0-					-0-
*10	26068	X	26068	-0-	-0-	-0-	26068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16647	X	15468	-0-	-1179	-0-	117	1	15351	2	N	-0-			-0-
06	19889	X	19889	-0-	-0-	-0-	155	1	19734	2	N	-0-			-0-
07	26542	X	26542	-0-	-0-	-0-	179	1	26363	2	N	-0-			-0-
08	23925	X	23925	-0-	-0-	-0-	14	1	23911	2	N	-0-			-0-
09	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	19	1	21528	2	N	-0-			-0-
*10	21163	X	21163	-0-	-0-	-0-	18	1	21145	2	N	-0-			-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23901	X	23513	-0-	-388	-0-	23513	2			N	-0-			-0-
06	23130	X	20762	-0-	-2368	-0-	20762	2			N	-0-			-0-
07	24211	X	19745	-0-	-4466	-0-	19745	2			N	-0-			-0-
*08	24211	X	19141	-0-	-5070	-0-	4	1	19137	2	N	-0-			-0-
09	23430	X	17969	-0-	-5461	-0-	17969	2			N	-0-			-0-
10	23498	X	13584	-0-	-9914	-0-	13584	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	26071	X	17451	-0-	-8620	-0-	113	1	17338	2	N	-0-			-0-
06	24750	X	13939	-0-	-10811	-0-	151	1	13788	2	N	-0-			-0-
07	27545	X	27545	-0-	-0-	-0-	174	1	27371	2	N	-0-			-0-
08	26783	X	26783	-0-	-0-	-0-	26783	2			N	-0-			-0-
09	25151	X	25151	-0-	-0-	-0-	25151	2			N	-0-			-0-
*10	25574	X	25574	-0-	-0-	-0-	25574	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22816	X	3975	-0-	-18841	-0-	3975	2			N	-0-			-0-
06	22080	X	9395	-0-	-12685	-0-	9395	2			N	-0-			-0-
07	22816	X	15248	-0-	-7568	-0-	15248	2			N	-0-			-0-
*08	14694	X	953	-0-	-13741	-0-	10	1	943	2	N	-0-			-0-
09	9390	X	7919	-0-	-1471	-0-	7919	2			N	-0-			-0-
*10	25028	X	25028	-0-	-0-	-0-	25028	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	33914	X	531	-0-	-33383	-0-	531	2			N	-0-			-0-
06	32820	X	-0-	-0-	-32820	-0-					N	-0-			-0-
07	33356	X	-0-	-0-	-33356	-0-					N	-0-			-0-
08	25265	X	11164	-0-	-14101	-0-	581	1	10583	2	N	-0-			-0-
09	24781	X	24781	-0-	-0-	-0-	287	1	24494	2	N	-0-			-0-
*10	35872	X	35872	-0-	-0-	-0-	35872	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	41520	X	41520	-0-	-0-	-0-	41520	2			N	-0-			-0-
06	26100	X	26100	-0-	-0-	-0-	26100	2			N	-0-			-0-
07	30969	X	16506	-0-	-14463	-0-	16506	2			N	-0-			-0-
*08	32240	X	798	-0-	-31442	-0-	52	1	746	2	N	-0-			-0-
*09	31200	X	6180	-0-	-25020	-0-	365	1	5815	2	N	-0-			-0-
10	32240	X	10168	-0-	-22072	-0-	207	1	9961	2	N	-0-			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19158	X	13802	-0-	-5356	-0-	13802	2			N	-0-			-0-
06	20538	X	20538	-0-	-0-	-0-	20538	2			N	-0-			-0-
07	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	20284	2			N	-0-			-0-
08	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	615	1	21433	2	N	-0-			-0-
09	20550	X	4536	-0-	-16014	-0-	121	1	4415	2	N	-0-			-0-
10	21235	X	16263	-0-	-4972	-0-	18	1	16245	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	29791	X	27647	-0-	-2144	-0-	536	1	27111	2	N	-0-			-0-
06	28830	X	26853	-0-	-1977	-0-	530	1	26323	2	N	-0-			-0-
07	29791	X	26188	-0-	-3603	-0-	550	1	25638	2	N	-0-			-0-
08	29295	X	25526	-0-	-3769	-0-	25526	2			N	-0-			-0-
09	26850	X	24956	-0-	-1894	-0-	24956	2			N	-0-			-0-
10	27745	X	26009	-0-	-1736	-0-	26009	2			N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	29078	X	26492	-0-	-2586	-0-	510	1	25982	2	N	-0-			-0-
06	28140	X	26445	-0-	-1695	-0-	519	1	25926	2	N	-0-			-0-
07	29078	X	26035	-0-	-3043	-0-	542	1	25493	2	N	-0-			-0-
08	28861	X	27547	-0-	-1314	-0-	27547	2			N	-0-			-0-
09	26790	X	26561	-0-	-229	-0-	26561	2			N	-0-			-0-
*10	28060	X	28060	-0-	-0-	-0-	28060	2			N	-0-			-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	40110	X	40110	-0-	-0-	-0-	40110	2			N	-0-			-0-
06	37278	X	37278	-0-	-0-	-0-	37278	2			N	-0-			-0-
07	39494	X	36682	-0-	-2812	-0-	36682	2			N	-0-			-0-
08	40114	X	36279	-0-	-3835	-0-	36279	2			N	-0-			-0-
09	38820	X	37604	-0-	-1216	-0-	37604	2			N	-0-			-0-
*10	40927	X	40927	-0-	-0-	-0-	40927	2			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20522	X	19907	-0-	-615	-0-	19907	2			N	-0-			-0-
06	21780	X	18857	-0-	-2923	-0-	18857	2			N	-0-			-0-
07	22506	X	19150	-0-	-3356	-0-	19150	2			N	-0-			-0-
08	22506	X	18537	-0-	-3969	-0-	18537	2			N	-0-			-0-
09	19260	X	17032	-0-	-2228	-0-	17032	2			N	-0-			-0-
10	19902	X	17065	-0-	-2837	-0-	17065	2			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	18	-0-	-1470	-0-	18	1			N	-0-			-0-
06	1440	X	721	-0-	-719	-0-	113	1	608	2	N	-0-			-0-
07	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	249	1	8523	2	N	-0-			-0-
08	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17969	2			N	-0-			-0-
09	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	17067	2			N	-0-			-0-
*10	18448	X	18448	-0-	-0-	-0-	18448	2			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	398	1	421	2	N	-0-			-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	363	1	710	2	N	-0-			-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	395	1	730	2	N	-0-			-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	539	1	691	2	N	-0-			-0-
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	619	1	473	2	N	-0-			-0-
*10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	739	1	331	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16585	X	735	-0-	-15850	-0-	101	1	634	2	N	-0-			-0-
06	13320	X	822	-0-	-12498	-0-	30	1	792	2	N	-0-			-0-
07	12648	X	6973	-0-	-5675	-0-	6973	2			N	-0-			-0-
*08	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	303	1	15006	2	N	-0-			-0-
09	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	266	1	14892	2	N	-0-			-0-
*10	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	278	1	13924	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

05	30070	X	27013	-0-	-3057	-0-	27013	2			N	-0-					-0-
06	29100	X	26310	-0-	-2790	-0-	26310	2			N	-0-					-0-
07	28923	X	25808	-0-	-3115	-0-	25808	2			N	-0-					-0-
08	28896	X	28896	-0-	-0-	-0-	28896	2			N	-0-					-0-
09	27270	X	27034	-0-	-236	-0-	27034	2			N	-0-					-0-
*10	28386	X	28386	-0-	-0-	-0-	28386	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

05	34317	X	31165	-0-	-3152	-0-	31165	2			N	-0-					-0-
06	33210	X	27519	-0-	-5691	-0-	27519	2			N	-0-					-0-
07	34317	X	26086	-0-	-8231	-0-	26086	2			N	-0-					-0-
08	32271	X	27701	-0-	-4570	-0-	27701	2			N	-0-					-0-
09	30720	X	24383	-0-	-6337	-0-	24383	2			N	-0-					-0-
10	31155	X	26892	-0-	-4263	-0-	26892	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

05	28782	X	28782	-0-	-0-	-0-	28782	2			N	-0-					-0-
06	25650	X	25650	-0-	-0-	-0-	25650	2			N	-0-					-0-
07	27695	X	27695	-0-	-0-	-0-	27695	2			N	-0-					-0-
08	26922	X	26922	-0-	-0-	-0-	26922	2			N	-0-					-0-
09	25710	X	25710	-0-	-0-	-0-	25710	2			N	-0-					-0-
*10	26430	X	26430	-0-	-0-	-0-	26430	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

05	34224	X	30747	-0-	-3477	-0-	30747	2			N	-0-					-0-
06	31830	X	29695	-0-	-2135	-0-	29695	2			N	-0-					-0-
07	31868	X	28821	-0-	-3047	-0-	28821	2			N	-0-					-0-
08	31434	X	28012	-0-	-3422	-0-	28012	2			N	-0-					-0-
09	30420	X	27527	-0-	-2893	-0-	27527	2			N	-0-					-0-
*10	32070	X	32070	-0-	-0-	-0-	32070	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

05	37014	X	36586	-0-	-428	-0-	36586	2			N	-0-					-0-
06	35820	X	3268	-0-	-32552	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
07	37014	X	-0-	-0-	-37014	-0-					N	-0-					-0-
08	37014	X	6371	-0-	-30643	-0-	148	1	6223	2	N	-0-					-0-
09	35820	X	27027	-0-	-8793	-0-	114	1	26913	2	N	-0-					-0-
10	36580	X	32730	-0-	-3850	-0-	32730	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

05	31446	X	31446	-0-	-0-	-0-	31446	2			N	-0-					-0-
06	36311	X	36311	-0-	-0-	-0-	36311	2			N	-0-					-0-
07	31651	X	30845	-0-	-806	-0-	30845	2			N	-0-					-0-
08	31651	X	31105	-0-	-546	-0-	22	1	31083	2	N	-0-					-0-
09	35294	X	35294	-0-	-0-	-0-	11	1	35283	2	N	-0-					-0-
*10	37142	X	37142	-0-	-0-	-0-	37142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34689	X	31462	-0-	-3227	-0-	31462	2			N	-0-					-0-
06	33480	X	29431	-0-	-4049	-0-	29431	2			N	-0-					-0-
07	34596	X	29112	-0-	-5484	-0-	29112	2			N	-0-					-0-
08	33511	X	28657	-0-	-4854	-0-	28657	2			N	-0-					-0-
09	31620	X	26436	-0-	-5184	-0-	26436	2			N	-0-					-0-
10	31465	X	26587	-0-	-4878	-0-	26587	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98387	X	15878	-0-	-82509	-0-	15878	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	16958	-0-	-172	-0-	16958	2			N	-0-					-0-
07	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	7	1	17929	2	N	-0-					-0-
08	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	18178	2			N	-0-					-0-
09	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	18664	2			N	-0-					-0-
*10	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	18005	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199300	X	31800	-0-	-167500	-0-	31800	2			N	-0-					-0-
06	34260	X	29354	-0-	-4906	-0-	29354	2			N	-0-					-0-
07	34441	X	30141	-0-	-4300	-0-	30141	2			N	-0-					-0-
08	32829	X	31387	-0-	-1442	-0-	31387	2			N	-0-					-0-
09	31770	X	30754	-0-	-1016	-0-	30754	2			N	-0-					-0-
10	31806	X	30351	-0-	-1455	-0-	30351	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187244	X	29284	-0-	-157960	-0-	29284	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	26256	-0-	-5274	-0-	26256	2			N	-0-					-0-
07	32550	X	26392	-0-	-6158	-0-	26392	2			N	-0-					-0-
08	30752	X	28042	-0-	-2710	-0-	28042	2			N	-0-					-0-
09	29760	X	27703	-0-	-2057	-0-	27703	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	27063	-0-	-2232	-0-	27063	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175852	X	26813	-0-	-149039	-0-	26813	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	23186	-0-	-6634	-0-	23186	2			N	-0-					-0-
07	30380	X	23704	-0-	-6676	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
08	29078	X	22521	-0-	-6557	-0-	22521	2			N	-0-					-0-
09	28140	X	19859	-0-	-8281	-0-	19859	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	21313	-0-	-5502	-0-	21313	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	205193	X	32808	-0-	-172385	-0-	32808	2			N	-0-					-0-
06	35430	X	30721	-0-	-4709	-0-	30721	2			N	-0-					-0-
07	34689	X	30951	-0-	-3738	-0-	30951	2			N	-0-					-0-
08	34317	X	28686	-0-	-5631	-0-	28686	2			N	-0-					-0-
09	33210	X	27706	-0-	-5504	-0-	27706	2			N	-0-					-0-
10	32798	X	27447	-0-	-5351	-0-	27447	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64697	X	52605	-0-	-12092	-0-	52605	2			N	-0-					-0-
06	59910	X	47439	-0-	-12471	-0-	47439	2			N	-0-					-0-
07	59334	X	46814	-0-	-12520	-0-	46814	2			N	-0-					-0-
08	54436	X	45581	-0-	-8855	-0-	45581	2			N	-0-					-0-
09	52680	X	45361	-0-	-7319	-0-	45361	2			N	-0-					-0-
10	52607	X	47437	-0-	-5170	-0-	47437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60357	X	53494	-0-	-6863	-0-	53494	2			N	-0-					-0-
06	60440	X	60440	-0-	-0-	-0-	60440	2			N	-0-					-0-
07	65193	X	65193	-0-	-0-	-0-	65193	2			N	-0-					-0-
08	63099	X	63099	-0-	-0-	-0-	63099	2			N	-0-					-0-
09	60450	X	44169	-0-	-16281	-0-	44169	2			N	-0-					-0-
10	62465	X	41687	-0-	-20778	-0-	41687	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

05	54839	X	42801	-0-	-12038	-0-	42801	2			N	-0-					-0-
06	50160	X	38270	-0-	-11890	-0-	38270	2			N	-0-					-0-
07	48081	X	37460	-0-	-10621	-0-	37460	2			N	-0-					-0-
08	44516	X	37139	-0-	-7377	-0-	37139	2			N	-0-					-0-
09	43080	X	36990	-0-	-6090	-0-	36990	2			N	-0-					-0-
10	42811	X	38582	-0-	-4229	-0-	38582	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

05	34348	X	25084	-0-	-9264	-0-	191	1	24893	2	N	-0-					-0-
06	31920	X	22042	-0-	-9878	-0-	169	1	21873	2	N	-0-					-0-
07	30194	X	20777	-0-	-9417	-0-	168	1	20609	2	N	-0-					-0-
08	26536	X	20169	-0-	-6367	-0-	141	1	20028	2	N	-0-					-0-
09	24270	X	17740	-0-	-6530	-0-	142	1	17598	2	N	-0-					-0-
10	25079	X	18524	-0-	-6555	-0-	147	1	18377	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

05	42656	X	27780	-0-	-14876	-0-	236	1	27544	2	N	-0-					-0-
06	39480	X	27172	-0-	-12308	-0-	205	1	26967	2	N	-0-					-0-
07	36983	X	25641	-0-	-11342	-0-	201	1	25440	2	N	-0-					-0-
08	33046	X	24209	-0-	-8837	-0-	115	1	24094	2	N	-0-					-0-
*09	30120	X	21783	-0-	-8337	-0-	97	1	21686	2	N	-0-					-0-
10	28086	X	20378	-0-	-7708	-0-	112	1	20266	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

05	39215	X	28967	-0-	-10248	-0-	217	1	28750	2	N	-0-					-0-
06	36720	X	23898	-0-	-12822	-0-	212	1	23686	2	N	-0-					-0-
07	36890	X	21166	-0-	-15724	-0-	220	1	20946	2	N	-0-					-0-
08	32457	X	18081	-0-	-14376	-0-	117	1	17964	2	N	-0-					-0-
09	31230	X	15889	-0-	-15341	-0-	94	1	15795	2	N	-0-					-0-
10	28954	X	14384	-0-	-14570	-0-	40	1	14344	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

05	46221	X	33242	-0-	-12979	-0-	235	1	33007	2	N	-0-					-0-
06	43080	X	25056	-0-	-18024	-0-	230	1	24826	2	N	-0-					-0-
07	41695	X	25045	-0-	-16650	-0-	239	1	24806	2	N	-0-					-0-
*08	38161	X	24494	-0-	-13667	-0-	114	1	24380	2	N	-0-					-0-
09	35640	X	18264	-0-	-17376	-0-	253	1	18011	2	N	-0-					-0-
10	33232	X	21219	-0-	-12013	-0-	301	1	20918	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

05	73036	X	55129	-0-	-17907	-0-	410	1	54719	2	N	-0-					-0-
06	69480	X	49858	-0-	-19622	-0-	360	1	49498	2	N	-0-					-0-
07	67022	X	49715	-0-	-17307	-0-	356	1	49359	2	N	-0-					-0-
08	62186	X	48890	-0-	-13296	-0-	48890	2			N	-0-					-0-
09	58740	X	45423	-0-	-13317	-0-	45423	2			N	-0-					-0-
10	55118	X	45503	-0-	-9615	-0-	45503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SADDLE OPERATING, LLC //CONT.// 743069
ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71610	X	55797	-0-	-15813	-0-	396	1	55401	2	N	-0-					-0-
06	67560	X	50132	-0-	-17428	-0-	357	1	49775	2	N	-0-					-0-
07	65348	X	51134	-0-	-14214	-0-	357	1	50777	2	N	-0-					-0-
08	61752	X	49578	-0-	-12174	-0-	49578	2			N	-0-					-0-
09	57420	X	46762	-0-	-10658	-0-	46762	2			N	-0-					-0-
10	55800	X	47501	-0-	-8299	-0-	47501	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46934	X	35839	-0-	-11095	-0-	250	1	35589	2	N	-0-					-0-
06	44100	X	28263	-0-	-15837	-0-	213	1	28050	2	N	-0-					-0-
07	42935	X	26685	-0-	-16250	-0-	207	1	26478	2	N	-0-					-0-
08	39463	X	24326	-0-	-15137	-0-	87	1	24239	2	N	-0-					-0-
09	36840	X	22175	-0-	-14665	-0-	18	1	22157	2	N	-0-					-0-
10	35836	X	23516	-0-	-12320	-0-	23516	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62000	X	46091	-0-	-15909	-0-	335	1	45756	2	N	-0-					-0-
06	58140	X	37192	-0-	-20948	-0-	273	1	36919	2	N	-0-					-0-
07	55924	X	36710	-0-	-19214	-0-	259	1	36451	2	N	-0-					-0-
08	52669	X	34993	-0-	-17676	-0-	34993	2			N	-0-					-0-
09	48720	X	30864	-0-	-17856	-0-	30864	2			N	-0-					-0-
10	46097	X	30603	-0-	-15494	-0-	30603	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31155	X	13461	-0-	-17694	-0-	179	1	13282	2	N	-0-					-0-
06	25830	X	10521	-0-	-15309	-0-	140	1	10381	2	N	-0-					-0-
07	26691	X	16668	-0-	-10023	-0-	129	1	16539	2	N	-0-					-0-
08	23498	X	16304	-0-	-7194	-0-	289	1	16015	2	N	-0-					-0-
*09	22320	X	16946	-0-	-5374	-0-	308	1	16638	2	N	-0-					-0-
*10	17579	X	17579	-0-	-0-	-0-	377	1	17202	2	N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		407	-0-	407	407	242	3	165	9	Y	150	150	1			-0-
07	DLQ G-10		243	-0-	243	650	243	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		339	-0-	339	989	339	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		402	-0-	402	1391	402	3			Y	-0-					-0-
*10	1890	N	499	-0-	-1391	-0-	499	3			Y	-0-					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	131	1	5578	2	Y	-0-					51
06	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	131	1	5580	2	Y	8	47	1			12
							9	9									
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	143	1	5971	2	Y	-0-					12
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	139	1	5607	2	Y	-0-					12
09	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	131	1	5482	2	Y	-0-					12
*10	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	136	1	5515	2	Y	-0-					12

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	47	1	1993	2	N	-0-					115
06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	38	1	1618	2	N	14					129
							15	9									
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	40	1	1661	2	N	6					135
							7	9									
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	44	1	1761	2	N	10					145
							11	9									
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	39	1	1622	2	N	8					153
							9	9									
*10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	42	1	1706	2	N	-0-					153

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3111	-0-	11	11	71	1	3023	2	Y	15					54
							17	9									
06	2837	N	2826	-0-	-11	-0-	65	1	2739	2	Y	20	47	1			27
							22	9									
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	60	1	2491	2	Y	-0-					27
08	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	44	1	1763	2	Y	-0-					27
09	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	50	1	2101	2	Y	23					50
							25	9									
*10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	54	1	2202	2	Y	-0-					50

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	112	1	4792	2	Y	19					127
							21	9									
06	4770	X	4529	-0-	-241	-0-	103	1	4387	2	Y	35	103	1			59
							39	9									
07	4929	X	4573	-0-	-356	-0-	107	1	4466	2	Y	-0-					59
08	4929	X	4663	-0-	-266	-0-	113	1	4550	2	Y	-0-					59
09	4770	X	4489	-0-	-281	-0-	104	1	4328	2	Y	52					111
							57	9									
10	4929	X	4090	-0-	-839	-0-	98	1	3992	2	Y	-0-					111

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	75	1	3216	2	Y	35					155
							39	9									
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	80	1	3376	2	Y	20	140	1			35
							22	9									
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	79	1	3295	2	Y	24					59
							26	9									
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	81	1	3249	2	Y	71					130
							78	9									
09	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	78	1	3237	2	Y	20					150
							22	9									
*10	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	80	1	3253	2	Y	47					197
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	57	1	2421	2	N	6					192
							7	9									
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	57	1	2416	2	N	-0-					192
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	60	1	2491	2	N	-0-					192
08	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	67	1	2694	2	N	-0-					192
09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	66	1	2752	2	N	-0-					192
*10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	64	1	2615	2	N	4					196
							4	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2538	-0-	-283	-0-	58	1	2480	2	Y	-0-					49
06	2580	X	1600	-0-	-980	-0-	37	1	1552	2	Y	10	38	1			21
							11	9									
07	2666	X	1559	-0-	-1107	-0-	37	1	1522	2	Y	-0-					21
08	2666	X	1414	-0-	-1252	-0-	34	1	1380	2	Y	-0-					21
09	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	79	1	3293	2	Y	19					40
							21	9									
*10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	112	1	4559	2	Y	-0-					40

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	3517	-0-	-1443	-0-	80	1	3431	2	N	5					140
							6	9									
06	4620	X	4346	-0-	-274	-0-	100	1	4235	2	N	10					150
							11	9									
07	4774	X	4267	-0-	-507	-0-	100	1	4163	2	N	4					154
							4	9									
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	104	1	4185	2	N	6					160
							7	9									
09	4350	X	3282	-0-	-1068	-0-	77	1	3198	2	N	6					166
							7	9									
10	4495	X	2677	-0-	-1818	-0-	64	1	2607	2	N	5					171
							6	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	12272	-0-	-717	-0-	281	1	11991	2	N	-0-					140
06	12150	X	11915	-0-	-235	-0-	274	1	11641	2	N	-0-					140
07	12307	X	12234	-0-	-73	-0-	287	1	11947	2	N	-0-					140
08	12276	X	11801	-0-	-475	-0-	286	1	11515	2	N	-0-					140
09	11910	X	11571	-0-	-339	-0-	271	1	11300	2	N	-0-					140
10	12307	X	11732	-0-	-575	-0-	280	1	11365	2	N	79					219
							87	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	14433	-0-	-292	-0-	329	1	14059	2	N	41					344
							45	9									
06	14010	X	13619	-0-	-391	-0-	313	1	13274	2	N	29	189	1			184
							32	9									
07	14353	X	14056	-0-	-297	-0-	328	1	13683	2	N	41					225
							45	9									
08	14446	X	13391	-0-	-1055	-0-	324	1	13049	2	N	16					241
							18	9									
09	13980	X	13114	-0-	-866	-0-	306	1	12777	2	N	28					269
							31	9									
10	14446	X	12764	-0-	-1682	-0-	305	1	12391	2	N	62					331
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					41
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					41
07	899	N	492	-0-	-407	-0-	492	3			N	-0-					41
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					41
09	870	N	742	-0-	-128	-0-	742	3			N	-0-					41
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					41

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	186	1	1690	3	N	-0-					22
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	180	1	1525	3	N	-0-					22
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	186	1	1646	3	N	-0-					22
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	186	1	1697	3	N	-0-					22
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	180	1	1585	3	N	-0-					22
*10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	186	1	1631	3	N	-0-					22

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	186	1	995	3	N	-0-					8
06	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	180	1	919	3	N	-0-					8
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	186	1	1102	3	N	-0-					8
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	186	1	1058	3	N	-0-					8
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	180	1	981	3	N	-0-					8
10	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	186	1	911	3	N	-0-					8

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	2171	-0-	-30	-0-	57	1	2114	3	N	-0-					62
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	90	1	3848	3	N	-0-					62
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	93	1	3823	3	N	-0-					62
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	93	1	3590	3	N	-0-					62
09	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	90	1	3511	3	N	-0-					62
*10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	93	1	3722	3	N	-0-					62

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1148	-0-	-185	-0-	93	1	1055	3	N	-0-					5
06	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	90	1	1017	3	N	-0-					5
07	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	93	1	1081	3	N	-0-					5
08	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	93	1	1013	3	N	-0-					5
09	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	90	1	990	3	N	-0-					5
*10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	93	1	1103	3	N	-0-					5

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					51
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					51
07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					51
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					51
09	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3			N	-0-					51
*10	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					51

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					78
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					78
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					78
08	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					78
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					78
*10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	186	1	4845	3	N	-0-			15
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	180	1	4691	3	N	-0-			15
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	186	1	4863	3	N	-0-			15
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	186	1	4894	3	N	-0-			15
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	180	1	4456	3	N	-0-			15
*10	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	186	1	4697	3	N	-0-			15

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-			7
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-			7
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-			7
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-			7
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-			7
*10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-			7

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-			9
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-			9
07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			N	-0-			9
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	3			N	-0-			9
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-			9
*10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3			N	-0-			9

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	93	1	2446	3	N	-0-			30
06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	90	1	2412	3	N	-0-			30
07	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	93	1	2714	3	N	-0-			30
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	93	1	2393	3	N	-0-			30
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	90	1	2279	3	N	-0-			30
*10	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	93	1	2474	3	N	-0-			30

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	93	1	4937	3	N	-0-			7
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	90	1	4794	3	N	-0-			7
07	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	93	1	4958	3	N	-0-			7
08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	93	1	4431	3	N	-0-			7
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	90	1	4437	3	N	-0-			7
*10	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	93	1	5282	3	N	-0-			7

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	93	1	3707	3	N	-0-			9
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	90	1	3480	3	N	-0-			9
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	93	1	3999	3	N	-0-			9
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	93	1	3467	3	N	-0-			9
09	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	90	1	3714	3	N	-0-			9
10	2170	X	1654	-0-	-516	-0-	93	1	1561	3	N	-0-			9

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	186	1	2886	3	N	-0-			22
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	180	1	2834	3	N	-0-			22
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	186	1	3649	3	N	-0-			22
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	186	1	3707	3	N	-0-			22
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	180	1	3522	3	N	-0-			22
*10	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	186	1	3475	3	N	-0-			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. 776590

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1	1	2004	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1537	-0-	-173	-0-	1	1	1536	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	1	1	1529	2	N	-0-			-0-
08	2015	N	1170	-0-	-845	-0-	1	1	1169	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	1	1	1385	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1	1	1516	2	N	-0-			-0-

TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

05	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	609	1	530	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	525	1	541	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	651	1	408	2	N	-0-			-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	620	1	457	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	964	-0-	-116	-0-	500	1	464	2	N	-0-			-0-
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	580	1	628	2	N	-0-			-0-

PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

05	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	1978	1	3050	2	N	-0-			-0-
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	2056	1	1339	2	N	-0-			-0-
07	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	1974	1	2763	2	N	-0-			-0-
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	1962	1	2944	2	N	-0-			-0-
09	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	2362	1	3387	2	N	-0-			-0-
*10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	1547	1	1275	2	N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

05	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1	1	1266	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	59	-0-	-991	-0-	59	2			N	-0-			-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1	1	1913	2	N	-0-			-0-
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	1	1	2275	2	N	-0-			-0-
09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	180	1	1897	2	N	-0-			-0-
*10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	180	1	1822	2	N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	776	1	1236	2	N	-0-			-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	661	1	1181	2	N	-0-			-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	914	1	1322	2	N	-0-			-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	871	1	1174	2	N	-0-			-0-
09	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	942	1	1350	2	N	-0-			-0-
*10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	998	1	1380	2	N	-0-			-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

05	1333	X	1139	-0-	-194	-0-	609	1	530	2	N	-0-			-0-
06	1290	X	1277	-0-	-13	-0-	1	1	1276	2	N	-0-			-0-
07	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1	1	1725	2	N	-0-			-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1	1	1276	2	N	-0-			-0-
09	1290	N	1161	-0-	-129	-0-	1	1	1160	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1220	-0-	-516	-0-	1	1	1219	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1	1	1229	2	N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	1	1	895	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1	1	1008	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	957	-0-	-283	-0-	1	1	956	2	N	-0-					-0-
09	900	N	710	-0-	-190	-0-	1	1	709	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	930	-0-	-93	-0-	1	1	929	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	1065	1	1666	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1014	-0-	-486	-0-	614	1	400	2	N	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	994	1	1394	2	N	-0-					-0-
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	1104	1	1649	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	514	-0-	-506	-0-	205	1	309	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-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-

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

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

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5885	2	6	9	Y	5					39
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5879	2	22	9	Y	20					59
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5981	2	17	9	Y	15					74
08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6783	2	8	9	Y	7					81
09	5910	X	4839	-0-	-1071	-0-	4835	2	4	9	Y	4					85
10	6107	X	3642	-0-	-2465	-0-	3641	2	1	9	Y	1					86

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4962	-0-	-122	-0-	4960	2	2	9	Y	2					23
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4965	2	4	9	Y	4					27
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5179	2	1	9	Y	1					28
08	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5190	2	2	9	Y	2					30
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5258	2	3	9	Y	3					33
10	5177	X	5165	-0-	-12	-0-	5165	2			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

05	5766	X	4998	-0-	-768	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	4800	-0-	-1140	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	4399	-0-	-1739	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-
08	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6524	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			Y	-0-					-0-
*10	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			Y	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					114
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	5	1	908	2	Y	-0-					114
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			Y	-0-					114
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					114
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			Y	-0-					114
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			Y	-0-					114

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					3
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	6	1	1028	2	Y	-0-					3
07	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			Y	-0-					3
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					3
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			Y	-0-					3
10	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			Y	-0-					3

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					40
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	10	1	1694	2	Y	-0-					40
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					40
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					40
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					40
*10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					44
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	9	1	1451	2	Y	-0-					44
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					44
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					44
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					44
*10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					44

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	6	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					-0-

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1035	-0-	-608	-0-	1035	2			N	-0-					153
06	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	1124	2	35	9	N	32	160	1			25
07	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	1207	2			N	-0-					25
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					25
09	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1113	2			N	-0-					25
10	1209	N	907	-0-	-302	-0-	904	2	3	9	N	3					28

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	1025	2	1	9	N	1					87
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1000	2	2	9	N	2					89
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					89
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-	40	1			49
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3	9	N	3					52
10	1085	N	941	-0-	-144	-0-	941	2			N	-0-					52

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1360	-0-	-407	-0-	1356	2	4	9	N	4					66
06	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1366	2	7	9	N	6					72
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					72
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					72
09	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	1283	2	10	9	N	9					81
10	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	1183	2			N	-0-					81

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	863	-0-	-36	-0-	861	2	2	9	N	2					104
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	2			N	-0-					104
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	N	2					106
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					106
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	817	2	1	9	N	1					107
10	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					107

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1414	2	8	9	N	7					147
06	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	1130	2	9	9	N	8					155
07	1271	N	1168	-0-	-103	-0-	1168	2			N	-0-					155
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1154	2	2	9	N	2	133	1			24
09	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			N	-0-					24
10	1178	N	912	-0-	-266	-0-	912	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	1972	-0-	-601	-0-	1972	2			N	-0-					70
06	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	1975	2			N	-0-					70
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					70
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					70
09	1980	N	1866	-0-	-114	-0-	1866	2			N	-0-					70
10	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	1719	2			N	-0-					70

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2392	-0-	-367	-0-	2392	2			N	-0-					68
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2213	2	17	9	N	15					83
07	2387	N	2247	-0-	-140	-0-	2247	2			N	-0-					83
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					83
09	2220	N	2090	-0-	-130	-0-	2090	2			N	-0-					83
10	2232	N	1420	-0-	-812	-0-	1409	2	11	9	N	10	63	1			30

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1102	-0-	-355	-0-	1	1	1101	2	N	-0-					7
06	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	1	1	1035	2	N	-0-					7
07	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	1143	2			N	-0-					7
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					7
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					7
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	4	1	1245	2	N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1676	-0-	-122	-0-	1676	2			N	-0-					16
06	1650	N	1313	-0-	-337	-0-	1313	2			N	-0-					16
07	1612	N	957	-0-	-655	-0-	957	2			N	-0-					16
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					16
09	1320	N	773	-0-	-547	-0-	773	2			N	-0-					16
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	2	1	1148	2	N	-0-					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					85
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					85
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					85
08	5239	X	1801	-0-	-3438	-0-	1801	2			N	-0-					85
09	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7778	2	4	9	N	4	4	8			85
*10	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	6134	-0-	-1988	-0-	6130	2	4	9	N	4	4	8			47
06	7860	X	6021	-0-	-1839	-0-	6021	2			N	-0-					47
07	8122	X	2391	-0-	-5731	-0-	2391	2			N	-0-					47
08	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					47
09	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7441	2	4	9	N	4	4	8			47
10	6231	X	5761	-0-	-470	-0-	5761	2			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					96
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					96
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6489	2	4	9	N	4	4	8			97
06	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					97
07	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					97
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					97
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					97
*10	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1356	-0-	-504	-0-	1356	2			N	-0-					154
06	1530	N	1277	-0-	-253	-0-	1277	2			N	-0-					154
07	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1366	2			N	-0-					154
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					154
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					154
10	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	1259	2			N	-0-	113	1			41

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

05	2511	X	1304	-0-	-1207	-0-	180	1	1124	3	Y	-0-					89
06	2010	N	240	-0-	-1770	-0-	17	1	223	3	Y	-0-					89
07	2077	N	324	-0-	-1753	-0-	31	1	293	3	Y	-0-	68	1			21
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	109	1	2646	3	Y	-0-					21
09	3000	N	3814	-0-	814	814	159	1	3655	3	Y	-0-					21
*10	3100	N	3388	-0-	288	1102	149	1	3239	3	Y	-0-					21

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	354	1	2208	3	Y	-0-					98
06	4080	X	438	-0-	-3642	-0-	31	1	407	3	Y	-0-					98
07	4216	X	23	-0-	-4193	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	74	1			24
08	4216	X	61	-0-	-4155	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					24
09	3420	X	37	-0-	-3383	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					24
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					24

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

05	3069	X	2220	-0-	-849	-0-	452	1	1767	3	Y	1					121
							1	9									
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	614	1	2497	3	Y	1					122
							1	9									
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	601	1	2357	3	Y	-0-					122
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	564	1	1918	3	Y	3					125
							3	9									
09	2520	X	2017	-0-	-503	-0-	477	1	1540	3	Y	-0-					125
10	2604	X	1733	-0-	-871	-0-	411	1	1322	3	Y	-0-					125

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

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

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

05	3534	X	2721	-0-	-813	-0-	290	1	2431	3	Y	-0-					62
06	3240	X	2768	-0-	-472	-0-	305	1	2463	3	Y	-0-					62
07	3224	X	1997	-0-	-1227	-0-	233	1	1751	3	Y	12	67	1			7
							13	9									
08	3162	X	2673	-0-	-489	-0-	325	1	2348	3	Y	-0-					7
09	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	299	1	2276	3	Y	-0-					7
10	2852	X	2417	-0-	-435	-0-	281	1	2136	3	Y	-0-					7

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3236	-0-	-763	-0-	345	1	2891	3	Y	-0-					59
06	3870	X	3284	-0-	-586	-0-	362	1	2922	3	Y	-0-					59
07	3999	X	3433	-0-	-566	-0-	400	1	3010	3	Y	21	73	1			7
							23	9									
08	3627	X	3164	-0-	-463	-0-	385	1	2779	3	Y	-0-					7
09	3300	X	3019	-0-	-281	-0-	350	1	2668	3	Y	1					8
							1	9									
10	3441	X	3034	-0-	-407	-0-	352	1	2682	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS //CONT.// 820577
M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

05	34545	X	4969	-0-	-29576	-0-	4969	2			N	-0-					4
06	5880	X	5246	-0-	-634	-0-	5105	2	141	9	N	128	132	1			-0-
07	6138	X	5546	-0-	-592	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5381	-0-	-757	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4716	-0-	-834	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

05	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					7
06	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					7
07	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					7
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					7
*09	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15336	X	2271	-0-	-13065	-0-	2271	2			N	-0-					2
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2765	2	47	9	N	43	45	1			-0-
07	2635	X	2617	-0-	-18	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2340	-0-	-180	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					84
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					84
07	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					84
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					84
*09	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					84
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					84

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					47
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					47
07	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	1307	2			N	-0-					47
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					47
*09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1482	2	50	9	N	45	92	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3000	N	961	-0-	-2039	3063	961	2			N	-0-					1
06	3000	N	901	-0-	-2099	964	901	2			N	-0-					1
07	1859	N	895	-0-	-964	-0-	895	2			N	-0-					1
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					1
*09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	745	2	100	9	N	91	92	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13598	X	2208	-0-	-11390	-0-	2208	2			N	-0-					56
06	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					56
07	2511	X	2198	-0-	-313	-0-	2198	2			N	-0-					56
08	2511	X	2345	-0-	-166	-0-	2345	2			N	-0-					56
09	2340	X	2115	-0-	-225	-0-	2115	2			N	-0-					56
10	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					15
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					15
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					15
08	2325	X	2175	-0-	-150	-0-	2175	2			N	-0-					15
*09	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					15
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					15

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					5
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					5
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					5
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	837	N	614	-0-	-223	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANGLEWOOD OIL & GAS LLC 835710
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4968	-0-	-302	-0-	4968	2			N	-0-					72
06	4980	X	4740	-0-	-240	-0-	4740	2			N	-0-					72
07	5053	X	4913	-0-	-140	-0-	4913	2			N	-0-					72
08	5053	X	4876	-0-	-177	-0-	4876	2			N	-0-					72
09	4830	X	4706	-0-	-124	-0-	4705	2	1	9	N	1	73	1			-0-
10	4960	X	4795	-0-	-165	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 835710
WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					108
06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5175	2	44	9	N	40					148
07	5301	X	5249	-0-	-52	-0-	5249	2			N	-0-					148
08	5301	X	5207	-0-	-94	-0-	5207	2			N	-0-					148
09	5130	X	3530	-0-	-1600	-0-	3502	2	28	9	N	25	173	1			-0-
*10	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	8619	-0-	-1022	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7768	-0-	-1562	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	7947	-0-	-2159	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	7853	-0-	-2253	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	7541	-0-	-2239	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7761	-0-	-857	-0-	7761	2			N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					43
06	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			N	-0-					43
07	7750	X	7258	-0-	-492	-0-	7258	2			N	-0-					43
08	8277	X	7074	-0-	-1203	-0-	7074	2			N	-0-					43
09	8010	X	6637	-0-	-1373	-0-	6637	2			N	-0-					43
10	8277	X	7262	-0-	-1015	-0-	7262	2			N	-0-					43

TARPON OIL & GAS CO. 836178
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	463	3	39	9	N	35					140
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	332	3	61	9	N	55					195
07	1085	N	298	-0-	-787	-0-	254	3	44	9	N	40	170	1			65
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	247	3	44	9	N	40					105
09	390	N	300	-0-	-90	-0-	259	3	41	9	N	37					142
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - P/A 03/07/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
09	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
*10	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5941	-0-	2841	2841	5941	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	10742	-0-	7742	10583	10742	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	10397	-0-	7297	17880	10397	2			N	-0-					-0-
08	27846	X	9966	-0-	-17880	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
09	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
*10	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1351	-0-	-1036	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5363	-0-	-187	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5340	-0-	-395	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5344	-0-	-453	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4997	-0-	-613	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	5334	-0-	-463	-0-	5334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	327	-0-	-2432	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	122	-0-	-2548	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1	-0-	-2758	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

05	3875	X	169	-0-	-3706	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

05	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5841	-0-	-18	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	3614	-0-	-2369	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	3043	-0-	-2927	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5618	-0-	-551	-0-	5618	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

05	1426	X	563	-0-	-863	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	X	2	-0-	-1300	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	4	-0-	-1298	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	558	X	5	-0-	-553	-0-	5	2			N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

05	6262	X	4545	-0-	-1717	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4839	-0-	-1221	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4930	-0-	-867	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4937	-0-	-457	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
09	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
*10	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4076	-0-	-47	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3884	-0-	-106	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3992	-0-	-131	-0-	3992	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4518	-0-	-380	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4359	-0-	-291	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4458	-0-	-347	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4362	-0-	-257	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4174	-0-	-266	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4308	-0-	-218	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

05	2480	N	2048	-0-	-432	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1778	-0-	-202	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
*10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3472	2	12	9	N	11					88
06	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3240	2	15	9	N	14					102
07	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3215	2	4	9	N	4					106
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3188	2	175	9	N	159	102	7			163
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3116	2	10	9	N	9					172
10	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	3045	2	21	9	N	19					191

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	5713	-0-	-1603	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5521	-0-	-1559	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	5606	-0-	-1710	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5477	-0-	-878	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5278	-0-	-512	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5527	-0-	-177	-0-	5527	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4563	-0-	-459	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4497	-0-	-363	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4363	-0-	-473	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4286	-0-	-333	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	4210	-0-	-290	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	5541	-0-	-1465	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	4710	-0-	-2070	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6489	-0-	-517	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
08	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
09	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	5328	-0-	-1213	-0-	5328	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
10	4464	X	747	-0-	-3717	-0-	747	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	1470	-0-	-3180	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	4712	X	1778	-0-	-2934	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	2106	-0-	-2606	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	1105	-0-	-3455	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	34	-0-	-1423	-0-	34	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4449	-0-	-291	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4489	-0-	-409	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3804	-0-	-1094	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3528	-0-	-1182	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	3508	-0-	-1359	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	6904	-0-	-3481	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8643	-0-	-957	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8471	-0-	-116	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
08	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	6515	-0-	-2125	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	6532	-0-	-2396	-0-	6532	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3369	-0-	-1343	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	562	-0-	-3998	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	2570	-0-	-2142	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
09	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
*10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	2280	X	685	-0-	-1595	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	411	-0-	-1945	-0-	411	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5473	-0-	-293	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4813	-0-	-240	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4459	-0-	-1028	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4696	-0-	-614	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4681	-0-	-806	-0-	4681	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	9150	-0-	-584	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	9195	-0-	-225	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9120	-0-	-769	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8197	-0-	-1692	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8135	-0-	-1435	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	7654	-0-	-1863	-0-	7654	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

05	7099	X	6997	-0-	-102	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6687	-0-	-183	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6735	-0-	-364	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6694	-0-	-405	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6387	-0-	-483	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6592	-0-	-414	-0-	6592	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

05	4309	X	2881	-0-	-1428	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
*07	3379	X	3332	-0-	-47	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
*08	3379	X	3051	-0-	-328	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
*09	4170	X	3411	-0-	-759	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3272	-0-	-1037	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

05	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
07	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
08	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
*10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

05	4929	X	395	-0-	-4534	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1238	-0-	-3532	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	551	-0-	-4378	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	2575	-0-	-2261	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2437	-0-	-533	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	237	-0-	-1034	-0-	237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
06	3270	X	1251	-0-	-2019	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1158	-0-	-1601	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1356	-0-	-1403	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	176	-0-	-1684	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6285	-0-	3185	3185	6285	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7423	-0-	4323	7508	7423	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	7550	-0-	4550	12058	7550	2			N	-0-					-0-
*10	19707	X	7649	-0-	-12058	-0-	7649	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

05	6820	X	4189	-0-	-2631	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	3901	-0-	-2879	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	158	-0-	-6848	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	841	-0-	-6165	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	3404	-0-	-3256	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
*10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1674	-0-	-306	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	385	-0-	-1661	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	181	-0-	-1865	-0-	181	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	211	-0-	-1769	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	102	-0-	-1944	-0-	102	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

05	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
06	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6963	-0-	-136	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6014	-0-	-1581	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6651	-0-	-699	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6864	-0-	-731	-0-	6864	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

05	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
06	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
07	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
08	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
09	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-					-0-
*10	11238	X	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

05	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2432	-0-	-448	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2349	-0-	-627	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2337	-0-	-639	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
09	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2454	-0-	-57	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

05	7626	X	7405	-0-	-221	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7048	-0-	-212	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7164	-0-	-307	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6941	-0-	-530	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	6823	-0-	-407	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	7003	-0-	-406	-0-	7003	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

05	5177	X	4528	-0-	-649	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4608	-0-	-402	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4326	-0-	-758	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4337	-0-	-654	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4482	-0-	-138	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
*10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
08	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3370	-0-	-20	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	8784	-0-	-2469	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10034	-0-	-436	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	10381	-0-	-159	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
08	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8778	-0-	-1242	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9958	-0-	-396	-0-	9958	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	868	N	422	-0-	-446	-0-	422	2			N	-0-					-0-
09	780	N	222	-0-	-558	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	899	N	351	-0-	-548	-0-	351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4718	-0-	-645	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
07	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
08	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
09	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
*10	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
*10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4340	-0-	-465	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5133	-0-	-147	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4721	-0-	-735	-0-	4721	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2465	-0-	-294	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2327	-0-	-343	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2364	-0-	-395	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
08	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
*10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

05	1984	N	20	-0-	-1964	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

05	2170	N	1800	-0-	-370	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1048	-0-	-750	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	125	-0-	-1435	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
07	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-
08	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
*10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

05	4154	X	297	-0-	-3857	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	3689	X	15	-0-	-3674	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

05	3596	X	1729	-0-	-1867	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	2883	X	152	-0-	-2731	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
09	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

05	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10186	-0-	-824	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
07	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11336	-0-	-537	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	10014	-0-	-1476	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	10038	-0-	-2486	-0-	10038	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

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

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
06	20202	X	20202	-0-	-0-	-0-	20202	2			N	-0-					-0-
07	20083	X	20083	-0-	-0-	-0-	20083	2			N	-0-					-0-
08	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	19058	2			N	-0-					-0-
09	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-	17309	2			N	-0-					-0-
*10	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	17315	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
08	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
09	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
*10	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
EAST GODLEY					WELL #: 6H	RRCID -> 218581	COMPL. DATE 11/21/2005				TOTAL DEPTH 6653		PERF. 7109 - 9477				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEADOWS					WELL #: 7H	RRCID -> 218582	COMPL. DATE 09/07/2005				TOTAL DEPTH 6817		PERF. 6860 - 10582				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WALLACE					WELL #: 1 H	RRCID -> 218583	COMPL. DATE 01/09/2006				TOTAL DEPTH 6925		PERF. 7129 - 9493				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NEAVES					WELL #: 2H	RRCID -> 219000	COMPL. DATE 05/26/2006				TOTAL DEPTH 6916		PERF. 7422 - 10337				
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEADOWS					WELL #: 5H	RRCID -> 219562	COMPL. DATE 04/22/2006				TOTAL DEPTH 6522		PERF. 6826 - 8382				
05	6944	X	6657	-0-	-287	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5956	-0-	-764	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5440	-0-	-1008	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
08	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
09	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
*10	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
WILLIAMS					WELL #: 5H	RRCID -> 219572	COMPL. DATE 05/23/2006				TOTAL DEPTH 6920		PERF. 7329 - 9691				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIAMS					WELL #: 8H	RRCID -> 219586	COMPL. DATE 05/23/2006				TOTAL DEPTH 6955		PERF. 7317 - 9786				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	4279	-0-	4279	4279	4279	2			N	-0-					-0-
08	10749	X	6470	-0-	-4279	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
09	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
*10	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3992	-0-	-148	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3828	-0-	-450	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3661	-0-	-617	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3577	-0-	-563	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3594	-0-	-591	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

05	7533	X	6629	-0-	-904	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5715	-0-	-1635	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	5805	-0-	-1790	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6012	-0-	-1583	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6022	-0-	-1148	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6095	-0-	-539	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	1760	-0-	-1810	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3330	-0-	-700	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	1997	-0-	-1903	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	1174	-0-	-2515	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

05	1953	X	1585	-0-	-368	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1496	-0-	-394	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1545	-0-	-98	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1305	-0-	-338	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1481	-0-	-109	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
10	1581	X	1351	-0-	-230	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

05	5053	X	4915	-0-	-138	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4643	-0-	-247	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4964	-0-	-89	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
09	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
*10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	2670	-0-	-2662	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	1015	-0-	-3815	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	3207	-0-	-1784	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3489	-0-	-634	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
09	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	191	-0-	-2785	-0-	191	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

05	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
06	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
08	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
09	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
*10	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

05	7161	X	6700	-0-	-461	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6385	-0-	-545	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	2929	-0-	-4232	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4984	-0-	-1712	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	2884	-0-	-3596	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	3958	-0-	-2738	-0-	3958	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

05	5177	X	4793	-0-	-384	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4074	-0-	-756	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4060	-0-	-745	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3959	-0-	-846	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	3769	-0-	-881	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3903	-0-	-902	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1949	-0-	-190	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

05	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1601	-0-	-538	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	996	-0-	-1019	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	598	-0-	-1322	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	442	-0-	-1170	-0-	442	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

05	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3555	-0-	-15	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3661	-0-	-90	-0-	3661	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

05	6355	X	3274	-0-	-3081	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4241	-0-	-1909	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4897	-0-	-1458	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4108	-0-	-697	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3844	-0-	-386	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3795	-0-	-576	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

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

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

05	12648	X	11740	-0-	-908	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11311	-0-	-929	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
07	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	16235	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11688	-0-	-92	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	11188	-0-	-212	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11727	-0-	-177	-0-	11727	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2994	-0-	-850	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	2754	-0-	-936	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2822	-0-	-898	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4692	-0-	-919	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
08	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
09	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
*10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

05	5053	X	5049	-0-	-4	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4847	-0-	-103	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4848	-0-	-267	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4800	-0-	-315	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	3829	-0-	-1121	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4659	-0-	-394	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

05	15252	X	14016	-0-	-1236	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	12852	-0-	-1908	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
07	15004	X	12514	-0-	-2490	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	11201	-0-	-3431	-0-	11201	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	10623	-0-	-3507	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	10865	-0-	-3147	-0-	10865	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
*10	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

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

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	281	-0-	281	281	281	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
*10	281	X	-0-	-0-	-281	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

05	8897	X	8279	-0-	-618	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7915	-0-	-695	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6691	-0-	-1772	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7986	-0-	-291	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	7548	-0-	-462	-0-	7548	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7725	-0-	-552	-0-	7725	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

05	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
08	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
09	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
*10	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15934	X	12915	-0-	-3019	-0-	12915	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	12549	-0-	-2871	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	13580	-0-	-1920	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13131	-0-	-2121	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	12764	-0-	-1516	-0-	12764	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	13426	-0-	-338	-0-	13426	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

05	3782	X	3429	-0-	-353	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3432	-0-	-768	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3611	-0-	-760	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3558	-0-	-813	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3752	-0-	-478	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
*10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

05	7192	X	6581	-0-	-611	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6454	-0-	-506	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6749	-0-	-443	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6573	-0-	-495	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6488	-0-	-232	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6700	-0-	-120	-0-	6700	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4779	-0-	-274	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4483	-0-	-407	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4563	-0-	-490	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4434	-0-	-619	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4113	-0-	-507	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	4205	-0-	-569	-0-	4205	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3446	-0-	-584	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3579	-0-	-321	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3192	-0-	-621	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	2991	-0-	-579	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	1701	-0-	-2360	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2450	-0-	-10	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
09	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
*10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6746	-0-	-539	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6604	-0-	-446	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6828	-0-	-457	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6733	-0-	-335	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	6497	-0-	-343	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6690	-0-	-223	-0-	6690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7279	-0-	-533	-0-	7258	2	21	9	N	19					111
06	7560	X	6496	-0-	-1064	-0-	6496	2			N	-0-					111
07	7812	X	7709	-0-	-103	-0-	7709	2			N	-0-					111
08	7285	X	7273	-0-	-12	-0-	7273	2			N	-0-	7	7			104
09	7050	X	6134	-0-	-916	-0-	6134	2			N	-0-					104
10	7750	X	3815	-0-	-3935	-0-	3815	2			N	-0-					104

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2567	2	7	9	N	6					37
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					37
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					37
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-	12	7			25
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					25
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					25

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	15204	-0-	12104	12104	15204	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	13561	-0-	10461	22565	13561	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	11997	-0-	8997	31562	11997	2			N	-0-					-0-
*10	43661	X	12099	-0-	-31562	-0-	12099	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4368	-0-	1268	14125	4368	2			N	-0-					-0-
06	15203	X	1078	-0-	-14125	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1605	-0-	1605	1605	1605	2			N	-0-					-0-
08	10138	X	8533	-0-	-1605	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
09	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
*10	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	3831	-0-	-1563	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
*10	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
09	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
*10	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	123	-0-	-1210	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3902	-0-	-97	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3779	-0-	-91	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3914	-0-	-85	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3749	-0-	-61	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3689	-0-	-248	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	14556	-0-	-138	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	12851	-0-	-3079	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	9475	-0-	-6986	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	10997	-0-	-5464	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	9724	-0-	-4706	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	9033	-0-	-5537	-0-	9033	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

05	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1978	-0-	-62	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

05	7657	X	4156	-0-	-3501	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	3704	-0-	-3706	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	3616	-0-	-4041	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4873	-0-	-304	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
09	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3164	-0-	-990	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

05	5270	X	4900	-0-	-370	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4716	-0-	-414	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4802	-0-	-499	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4021	-0-	-1280	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	3714	-0-	-1266	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4051	-0-	-909	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
*10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3262	-0-	-86	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2869	-0-	-851	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2617	-0-	-983	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2717	-0-	-1003	-0-	2717	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2509	-0-	-684	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2500	-0-	-470	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2554	-0-	-391	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2574	-0-	-92	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2408	-0-	-82	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2413	-0-	-160	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
*10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4092	-0-	-138	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3980	-0-	-391	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3746	-0-	-424	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3245	-0-	-971	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2419	-0-	-123	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2292	-0-	-108	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
*10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5474	-0-	-633	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5447	-0-	-463	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5392	-0-	-622	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5298	-0-	-499	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4877	-0-	-583	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	4786	-0-	-856	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3398	-0-	-232	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3403	-0-	-348	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3434	-0-	-255	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3179	-0-	-391	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3244	-0-	-352	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3901	-0-	-656	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3795	-0-	-615	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3752	-0-	-805	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4027	-0-	-313	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3649	-0-	-401	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3572	-0-	-365	-0-	3572	2			N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
06	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
07	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	8483	-0-	-2429	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	7846	-0-	-2954	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	7732	-0-	-3428	-0-	7732	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3852	-0-	-178	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3624	-0-	-276	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3779	-0-	-189	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3371	-0-	-597	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3250	-0-	-560	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3346	-0-	-498	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1269	-0-	-498	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1344	-0-	-366	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1474	-0-	-355	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
*10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	4413	-0-	-2035	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	936	-0-	-5874	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
08	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
09	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
*10	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

05	6634	X	6065	-0-	-569	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5653	-0-	-767	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5706	-0-	-835	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5643	-0-	-898	-0-	5643	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5380	-0-	-590	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5525	-0-	-551	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

05	4557	X	3876	-0-	-681	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4380	-0-	-270	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4181	-0-	-624	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3868	-0-	-937	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	2165	-0-	-2215	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	174	-0-	-4507	-0-	174	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

05	10912	X	10290	-0-	-622	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
06	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9910	-0-	-413	-0-	9910	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9946	-0-	-734	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	10051	-0-	-985	-0-	10051	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

05	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1860	2	9	9	N	8					71
06	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1853	2	2	9	N	2					73
07	1922	N	1864	-0-	-58	-0-	1864	2			N	-0-					73
08	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	1728	2	6	9	N	5	43	7			35
09	1860	N	1373	-0-	-487	-0-	1366	2	7	9	N	6					41
*10	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2136	2	7	9	N	6					47

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

05	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2631	-0-	-189	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2129	-0-	-754	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2638	-0-	-276	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2504	-0-	-136	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2629	-0-	-99	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

05	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
06	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	7883	-0-	-3091	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	4324	-0-	-6650	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	2771	-0-	-7849	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	2365	-0-	-8609	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2632	-0-	-189	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1898	-0-	-862	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1915	-0-	-937	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2060	-0-	-792	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2627	-0-	-13	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
*10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

05	6789	X	6668	-0-	-121	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6142	-0-	-428	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6050	-0-	-739	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6103	-0-	-593	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6162	-0-	-318	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6334	-0-	-331	-0-	6334	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

05	4650	X	4235	-0-	-415	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4132	-0-	-368	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4245	-0-	-157	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4154	-0-	-248	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3786	-0-	-414	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	4025	-0-	-253	-0-	4025	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

05	8091	X	7632	-0-	-459	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7039	-0-	-791	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	5761	-0-	-2268	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6096	-0-	-1374	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	3369	-0-	-4722	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					11
06	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					11
07	1922	N	1414	-0-	-508	-0-	1414	2			N	-0-					11
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	1	7			10
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					10
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					5
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					5
07	3410	X	526	-0-	-2884	-0-	526	2			N	-0-					5
08	3410	X	1905	-0-	-1505	-0-	1905	2			N	-0-	1	7			4
09	3030	X	557	-0-	-2473	-0-	557	2			N	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	17213	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	15552	-0-	12452	12452	15552	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	13915	-0-	10915	23367	13915	2			N	-0-					-0-
*10	37091	X	13724	-0-	-23367	-0-	13724	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					9
06	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					9
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					9
08	4030	X	3388	-0-	-642	-0-	3388	2			N	-0-	1	7			8
09	5190	X	189	-0-	-5001	-0-	189	2			N	-0-					8
10	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					8

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

05	12338	X	2085	-0-	-10253	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	3226	-0-	-8714	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	5476	-0-	-6862	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	5339	-0-	-6596	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	4964	-0-	-2116	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
*10	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	7602	-0-	-3279	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	6348	-0-	-5622	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	7329	-0-	-5040	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	6565	-0-	-5804	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8315	-0-	-2455	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	5121	-0-	-3373	-0-	5121	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1157	-0-	-343	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1273	-0-	-246	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
*10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3917	-0-	-330	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3771	-0-	-279	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3879	-0-	-213	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3977	-0-	-22	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3696	-0-	-174	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	3866	-0-	-40	-0-	3866	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
06	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
07	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
08	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
*10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2434	-0-	-1193	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2374	-0-	-1136	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2091	-0-	-730	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	1978	-0-	-843	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	1915	-0-	-815	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
10	2542	X	51	-0-	-2491	-0-	51	2			N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2527	-0-	-83	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2413	-0-	-107	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2084	-0-	-272	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2017	-0-	-173	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1866	-0-	-144	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1876	-0-	-170	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	10083	-0-	-1139	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9940	-0-	-830	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	10181	-0-	-18	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9389	-0-	-686	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9136	-0-	-794	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9521	-0-	-740	-0-	9521	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3480	-0-	-953	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	2223	-0-	-2210	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	2176	-0-	-2114	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	4183	-0-	-250	-0-	4183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

05	10943	X	6849	-0-	-4094	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	7634	-0-	-2956	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	10225	-0-	-98	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
08	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
09	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9854	-0-	-314	-0-	9854	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

05	7657	X	7455	-0-	-202	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7065	-0-	-345	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7055	-0-	-602	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6809	-0-	-848	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6553	-0-	-737	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6595	-0-	-845	-0-	6595	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

05	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	3836	2			N	-0-					25
06	3810	X	3793	-0-	-17	-0-	3793	2			N	-0-					25
07	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	3772	2			N	-0-					25
08	3875	X	2976	-0-	-899	-0-	2975	2	1	9	N	1	16	7			10
09	3780	X	2601	-0-	-1179	-0-	2601	2			N	-0-					10
10	3906	X	3035	-0-	-871	-0-	3035	2			N	-0-					10

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	697	-0-	-2453	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
06	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
07	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5701	-0-	-96	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5463	-0-	-177	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	5133	-0-	-695	-0-	5133	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3720	-0-	-465	-0-	3720	2			N	-0-					18
06	4050	X	3114	-0-	-936	-0-	3114	2			N	-0-					18
07	4743	X	3284	-0-	-1459	-0-	3284	2			N	-0-					18
08	4743	X	3368	-0-	-1375	-0-	3367	2	1	9	N	1	13	7			6
09	4590	X	3100	-0-	-1490	-0-	3100	2			N	-0-					6
10	3720	X	3104	-0-	-616	-0-	3104	2			N	-0-					6

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
06	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	13671	X	39	-0-	-13632	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	30	-0-	-13200	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	37	-0-	-13634	-0-	37	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2452	-0-	-989	-0-	2449	2	3	9	N	3					44
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					44
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4897	2	15	9	N	14					58
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5060	2	8	9	N	7					65
09	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					65
10	5115	X	2515	-0-	-2600	-0-	2502	2	13	9	N	12					77

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3469	2	2	9	N	2					23
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					23
07	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	2877	2	11	9	N	10					33
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3762	2	7	9	N	6					39
09	3390	X	3236	-0-	-154	-0-	3236	2			N	-0-					39
10	3503	X	2253	-0-	-1250	-0-	2243	2	10	9	N	9					48

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
06	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
07	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
08	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
09	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
*10	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5922	-0-	-495	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5851	-0-	-359	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6081	-0-	-336	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
09	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
*10	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5546	-0-	-654	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5137	-0-	-683	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5357	-0-	-533	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5305	-0-	-523	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4963	-0-	-557	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5183	-0-	-366	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3638	-0-	-175	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3430	-0-	-230	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3385	-0-	-242	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3327	-0-	-183	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

05	9145	X	8811	-0-	-334	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8687	-0-	-73	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8811	-0-	-241	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8571	-0-	-264	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7949	-0-	-751	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8508	-0-	-482	-0-	8508	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3107	-0-	-943	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2946	-0-	-1270	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3041	-0-	-1175	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3070	-0-	-1010	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	971	-0-	-3028	-0-	971	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

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

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

05	5487	X	4923	-0-	-564	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4710	-0-	-630	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5133	-0-	-385	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5212	-0-	-306	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5030	-0-	-220	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4544	-0-	-664	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

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

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7491	-0-	-383	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7172	-0-	-418	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7247	-0-	-503	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7213	-0-	-413	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6936	-0-	-444	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7189	-0-	-313	-0-	7189	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3058	-0-	-352	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2906	-0-	-184	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2801	-0-	-199	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	9960	-0-	-952	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9510	-0-	-1050	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9440	-0-	-1317	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9365	-0-	-1020	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	9122	-0-	-808	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9538	-0-	-413	-0-	9538	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4135	2	3	9	N	3					25
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					25
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3736	2	13	9	N	12					37
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2965	2	7	9	N	6					43
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					43
*10	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3719	2	12	9	N	11					54

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
06	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
07	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
08	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7206	-0-	-654	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7260	-0-	-1079	-0-	7260	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	544	-0-	-2277	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	784	-0-	-1916	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	503	-0-	-2597	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
09	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	6343	-0-	-291	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6077	-0-	-343	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6213	-0-	-390	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
08	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5964	-0-	-276	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5495	-0-	-860	-0-	5495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3483	-0-	-454	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3499	-0-	-191	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3562	-0-	-127	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3089	-0-	-569	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2858	-0-	-652	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3510	-0-	-117	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	7741	-0-	-412	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7462	-0-	-428	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7691	-0-	-369	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7733	-0-	-172	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
09	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
*10	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4208	-0-	-690	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4020	-0-	-720	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4115	-0-	-380	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4339	-0-	-125	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4158	-0-	-72	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
*10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
07	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
08	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
09	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
*10	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF.11930 - 12920

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

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	5690	-0-	-4323	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7174	-0-	-1676	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6647	-0-	-111	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
08	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
09	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
*10	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
09	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
*10	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6505	-0-	-780	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6101	-0-	-949	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6085	-0-	-1200	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5139	-0-	-1526	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5100	-0-	-1350	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	4854	-0-	-1656	-0-	4854	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	10157	-0-	-1034	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9701	-0-	-1129	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9824	-0-	-1367	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9665	-0-	-999	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9278	-0-	-832	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9657	-0-	-511	-0-	9657	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6529	-0-	-446	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6221	-0-	-529	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6420	-0-	-555	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6297	-0-	-523	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5495	-0-	-985	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6211	-0-	-330	-0-	6211	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

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

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2017 - PLUGGED 09/06/17

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	6129	-0-	-71	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5826	-0-	-204	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5928	-0-	-303	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5628	-0-	-402	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	5748	-0-	-390	-0-	5748	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5588	-0-	-612	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5372	-0-	-628	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5273	-0-	-927	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5230	-0-	-908	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	5108	-0-	-442	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	5290	-0-	-290	-0-	5290	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	4756	-0-	-1103	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4182	-0-	-1368	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	4079	-0-	-44	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
09	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
*10	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	7762	-0-	4662	11666	7762	2			N	-0-					-0-
06	18461	X	6795	-0-	-11666	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
07	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
08	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
09	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
*10	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	5851	-0-	-1062	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5443	-0-	-1247	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	3832	-0-	-2771	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	1258	-0-	-4880	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3656	-0-	-1024	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3078	-0-	-1758	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4452	-0-	-384	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
*10	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2713	2	1	9	Y	1	13	1			-0-
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3601	-0-	501	501	3529	2	72	9	Y	65					65
08	3100	N	3594	-0-	494	995	3576	2	18	9	Y	16	48	1			33
09	3000	N	3664	-0-	664	1659	3631	2	33	9	Y	30					63
*10	5298	X	3639	-0-	-1659	-0-	3603	2	36	9	Y	33	52	1			44

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

05	14012	X	13563	-0-	-449	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
06	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	13047	-0-	-686	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	13449	-0-	-284	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
09	13860	X	13108	-0-	-752	-0-	13108	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	13255	-0-	-1067	-0-	13255	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

05	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5553	2	4	9	Y	4	44	1			17
06	6240	X	4701	-0-	-1539	-0-	4701	2			Y	-0-					17
07	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7323	2	29	9	Y	26					43
08	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10681	2	10	9	Y	9	31	1			21
09	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10181	2	19	9	Y	17					38
*10	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9977	2	19	9	Y	17	30	1			25

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

05	10850	X	9636	-0-	-1214	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9526	-0-	-704	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9371	-0-	-518	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9561	-0-	-80	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8871	-0-	-669	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	8932	-0-	-926	-0-	8932	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7714	-0-	-377	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7372	-0-	-458	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7641	-0-	-357	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7416	-0-	-520	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	7061	-0-	-589	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7467	-0-	-252	-0-	7467	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

05	12741	X	11175	-0-	-1566	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	9976	-0-	-1424	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	10954	-0-	-1570	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	10112	-0-	-2412	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	9156	-0-	-2964	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	9207	-0-	-1953	-0-	9207	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

05	2635	X	2038	-0-	-597	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2097	-0-	-453	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2460	-0-	-175	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2175	-0-	-460	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	2275	-0-	-65	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2361	-0-	-584	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

05	6324	X	5446	-0-	-878	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5106	-0-	-474	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4940	-0-	-919	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4887	-0-	-972	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4484	-0-	-1186	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4583	-0-	-873	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

05	12958	X	9797	-0-	-3161	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	7417	-0-	-5123	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	9819	-0-	-1806	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10099	-0-	-1526	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9110	-0-	-790	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	7960	-0-	-1991	-0-	7960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

05	6603	X	6377	-0-	-226	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
06	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
07	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6363	-0-	-23	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	6118	-0-	-92	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
*10	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					17
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					17
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					17
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4561	2	2	9	N	2	17	7			2
09	4710	X	4699	-0-	-11	-0-	4699	2			N	-0-					2
10	5115	X	4939	-0-	-176	-0-	4939	2			N	-0-					2

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

05	4185	X	3984	-0-	-201	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3834	-0-	-36	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3899	-0-	-100	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3741	-0-	-258	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3749	-0-	-121	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3833	-0-	-166	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

05	2883	X	2705	-0-	-178	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2488	-0-	-209	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
09	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2688	-0-	-257	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1198	-0-	-182	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	564	-0-	-636	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	961	N	420	-0-	-541	-0-	420	2			N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6160	-0-	-381	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5870	-0-	-460	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6084	-0-	-457	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5961	-0-	-208	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5690	-0-	-280	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5907	-0-	-262	-0-	5907	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	11113	-0-	-1008	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11366	-0-	-364	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11521	-0-	-600	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	11270	-0-	-100	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
*10	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12282	-0-	-1878	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	14301	-0-	-331	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	13343	-0-	-1289	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	10408	-0-	-3152	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11529	-0-	-2421	-0-	11529	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7050	X	1287	-0-	-5763	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
08	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
09	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
*10	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

05	8556	X	5623	-0-	-2933	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5285	-0-	-1465	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6747	-0-	-414	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	7036	-0-	-125	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6603	-0-	-327	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6958	-0-	-234	-0-	6958	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

05	2387	X	2030	-0-	-357	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1731	-0-	-579	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2064	-0-	-323	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1815	-0-	-417	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	1186	-0-	-914	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	1643	-0-	-1178	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6680	-0-	-140	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6273	-0-	-327	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6131	-0-	-689	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5426	-0-	-1301	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	4843	-0-	-1607	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5113	-0-	-1552	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4429	-0-	-438	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	2798	-0-	-2182	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3732	-0-	-1414	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	3719	-0-	-1427	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	2683	-0-	-1877	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	1174	-0-	-3259	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3143	-0-	-577	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2136	-0-	-1553	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3843	-0-	-117	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3340	-0-	-752	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-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-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	6548	-0-	-1016	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6655	-0-	-875	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7023	-0-	-758	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6849	-0-	-932	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
09	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
*10	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3377	-0-	-33	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3248	-0-	-52	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3300	-0-	-172	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3154	-0-	-206	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3318	-0-	-61	-0-	3318	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3418	-0-	-395	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3362	-0-	-328	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3412	-0-	-401	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	1503	-0-	-2007	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	1105	-0-	-2367	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

05	6820	X	5082	-0-	-1738	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5279	-0-	-1321	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5425	-0-	-1395	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5286	-0-	-852	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5121	-0-	-309	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5424	-0-	-63	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

05	4061	X	3767	-0-	-294	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3628	-0-	-302	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3697	-0-	-364	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3771	-0-	-290	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3602	-0-	-58	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
10	3782	X	3598	-0-	-184	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

05	5828	X	5073	-0-	-755	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	1029	-0-	-4611	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	1233	-0-	-3851	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	1217	-0-	-3867	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	1158	-0-	-3762	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	1205	-0-	-3879	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

05	8928	X	7790	-0-	-1138	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8146	-0-	-614	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8376	-0-	-676	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8942	-0-	-110	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
09	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
*10	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6668	-0-	-28	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6462	-0-	-18	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6503	-0-	-193	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6455	-0-	-210	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6227	-0-	-223	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	6397	-0-	-268	-0-	6397	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

05	3937	X	3518	-0-	-419	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3339	-0-	-471	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
09	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	4120	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

05	19530	X	11231	-0-	-8299	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	11227	-0-	-7583	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	13632	-0-	-5805	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	11302	-0-	-4973	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	11773	-0-	-3977	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	12334	-0-	-252	-0-	12334	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4027	-0-	4027	4027	4027	2			N	-0-					-0-
08	11565	X	7538	-0-	-4027	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
09	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
*10	17496	X	17496	-0-	-0-	-0-	17496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	1994	-0-	-1126	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
*10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

05	12989	X	12292	-0-	-697	-0-	12292	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	10983	-0-	-1587	-0-	10983	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11720	-0-	-897	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11532	-0-	-837	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11505	-0-	-405	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
10	12307	X	11646	-0-	-661	-0-	11646	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

05	3596	X	1970	-0-	-1626	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

05	2511	X	1714	-0-	-797	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	579	-0-	-1851	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
09	1650	X	701	-0-	-949	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

05	7626	X	6953	-0-	-673	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6343	-0-	-1037	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6255	-0-	-1092	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6493	-0-	-854	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	5894	-0-	-1066	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6131	-0-	-813	-0-	6131	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2763	-0-	-399	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	1597	-0-	-3332	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	411	-0-	-4518	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
10	3658	X	67	-0-	-3591	-0-	67	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	10984	-0-	-114	-0-	10984	2			Y	-0-					20
06	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	2			Y	-0-					20
07	10416	X	9483	-0-	-933	-0-	9463	2	20	9	Y	18	30	1			8
08	10416	X	9227	-0-	-1189	-0-	9226	2	1	9	Y	1					9
09	10080	X	9027	-0-	-1053	-0-	9019	2	8	9	Y	7					16
10	10416	X	8116	-0-	-2300	-0-	8108	2	8	9	Y	7					23

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10308	2	1	9	Y	1					12
06	12420	X	10881	-0-	-1539	-0-	10881	2			Y	-0-					12
07	12834	X	10875	-0-	-1959	-0-	10875	2			Y	-0-					12
08	12834	X	8930	-0-	-3904	-0-	8930	2			Y	-0-					12
09	10890	X	7528	-0-	-3362	-0-	7528	2			Y	-0-					12
10	11253	X	7580	-0-	-3673	-0-	7580	2			Y	-0-					12

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3083	-0-	-127	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3069	-0-	-51	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
*10	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			Y	-0-					12
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-					12
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	20	25	1			7
08	4743	X	1322	-0-	-3421	-0-	1321	2	1	9	Y	1					8
09	4590	X	524	-0-	-4066	-0-	517	2	7	9	Y	6					14
10	4650	X	3254	-0-	-1396	-0-	3241	2	13	9	Y	12					26

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	7575	-0-	4575	4575	7575	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	9110	-0-	6010	10585	9110	2			N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

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

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

05	6386	X	5481	-0-	-905	-0-	5475	2	6	9	N	5					93
06	5490	X	5369	-0-	-121	-0-	5359	2	10	9	N	9					102
07	5518	X	4558	-0-	-960	-0-	4555	2	3	9	N	3					105
08	5487	X	4750	-0-	-737	-0-	4742	2	8	9	N	7	52	7			60
09	5370	X	4877	-0-	-493	-0-	4867	2	10	9	N	9					69
10	5549	X	4931	-0-	-618	-0-	4931	2			N	-0-					69

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

05	6200	X	6058	-0-	-142	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5781	-0-	-189	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	4754	-0-	-1415	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4622	-0-	-1547	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4412	-0-	-1438	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	3000	-0-	-3045	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

05	9145	X	6809	-0-	-2336	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	6633	-0-	-2067	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6607	-0-	-1577	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6586	-0-	-1133	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6343	-0-	-467	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6400	-0-	-451	-0-	6400	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					-0-
09	455	X	398	-0-	-57	-0-	398	2			N	-0-					-0-
*10	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	9695	-0-	-8	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	9106	-0-	-74	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8825	-0-	-630	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8918	-0-	-785	-0-	8918	2			N	-0-					-0-
09	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9740	2			N	-0-					-0-
*10	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3120	-0-	-383	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2822	-0-	-568	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2105	-0-	-1367	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2955	-0-	-424	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2647	-0-	-413	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
*10	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8754	-0-	-81	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8414	-0-	-136	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
07	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8458	-0-	-284	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8759	-0-	-169	-0-	8759	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
07	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	1267	-0-	-4654	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5511	-0-	-699	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7344	-0-	-127	-0-	7344	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	9424	-0-	-1674	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9555	-0-	-1185	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9854	-0-	-996	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9862	-0-	-833	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	9115	-0-	-455	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9352	-0-	-537	-0-	9352	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7262	-0-	-209	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6991	-0-	-179	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7173	-0-	-143	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	7179	-0-	-137	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
09	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
*10	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7423	-0-	-203	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	7266	-0-	-84	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7150	-0-	-414	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7373	-0-	-98	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6775	-0-	-485	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7046	-0-	-456	-0-	7046	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
*10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5613	-0-	-387	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
07	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
09	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5203	-0-	-1648	-0-	5203	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1112	-0-	-810	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

05	6572	X	5852	-0-	-720	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5664	-0-	-696	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5785	-0-	-787	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5780	-0-	-575	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5746	-0-	-104	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5810	-0-	-49	-0-	5810	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

05	8711	X	8370	-0-	-341	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7875	-0-	-885	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8079	-0-	-973	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8000	-0-	-1052	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7610	-0-	-910	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7972	-0-	-398	-0-	7972	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
07	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	334	-0-	-3138	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

05	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11263	-0-	-1157	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11296	-0-	-1538	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	10931	-0-	-1903	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	9750	-0-	-2430	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11613	-0-	-663	-0-	11613	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

05	9238	X	8097	-0-	-1141	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7754	-0-	-946	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8151	-0-	-653	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	7996	-0-	-808	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7511	-0-	-649	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7797	-0-	-325	-0-	7797	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

05	5518	X	5247	-0-	-271	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5162	-0-	-178	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	3246	-0-	-2272	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5421	-0-	-97	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5017	-0-	-263	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
*10	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3590	-0-	-626	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3361	-0-	-855	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3136	-0-	-944	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2997	-0-	-971	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	8005	-0-	-24	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7688	-0-	-82	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7990	-0-	-39	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7972	-0-	-26	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7435	-0-	-305	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	4746	-0-	-3283	-0-	4746	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5228	-0-	-817	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5146	-0-	-704	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
07	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5055	-0-	-432	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4279	-0-	-1031	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	5121	-0-	-893	-0-	5121	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	13444	-0-	-537	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	13083	-0-	-267	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	13055	-0-	-709	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12662	-0-	-1102	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	11521	-0-	-1679	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	11309	-0-	-2207	-0-	11309	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	9224	-0-	-107	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8912	-0-	-178	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
07	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	9202	-0-	-191	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
09	9090	X	8778	-0-	-312	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	9039	-0-	-416	-0-	9039	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	8951	-0-	-814	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8703	-0-	-747	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8854	-0-	-911	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8919	-0-	-846	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	7865	-0-	-1315	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8167	-0-	-823	-0-	8167	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	7068	-0-	-2201	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7463	-0-	-967	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6676	-0-	-2035	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	5210	-0-	-3501	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
09	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7074	-0-	-645	-0-	7074	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					-0-
08	80	X	-0-	-0-	-80	-0-					N	-0-					-0-
09	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
*10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	631	-0-	-733	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	827	-0-	-227	-0-	827	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
06	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4333	-0-	-1061	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4560	-0-	-834	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
10	5394	X	326	-0-	-5068	-0-	326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

05	6231	X	4237	-0-	-1994	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5434	-0-	-596	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	2045	-0-	-4186	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	2683	-0-	-3486	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	1447	-0-	-4164	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5342	-0-	-641	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4557	-0-	-843	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4837	-0-	-712	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
09	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
*10	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

05	9765	X	8596	-0-	-1169	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8026	-0-	-824	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
07	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8568	-0-	-19	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	8294	-0-	-16	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	8221	-0-	-893	-0-	8221	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

05	6665	X	6246	-0-	-419	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6038	-0-	-412	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5924	-0-	-710	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5455	-0-	-1148	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
09	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6148	-0-	-238	-0-	6148	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

05	2139	X	487	-0-	-1652	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	677	-0-	-1393	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	17	-0-	-2122	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

05	19643	X	19643	-0-	-0-	-0-	19643	2			N	-0-					-0-
06	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	18594	2			N	-0-					-0-
07	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
08	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17730	2			N	-0-					-0-
09	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	16297	2			N	-0-					-0-
*10	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	16484	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6920	-0-	-427	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6593	-0-	-547	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6665	-0-	-713	-0-	6665	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

05	10261	X	9461	-0-	-800	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9256	-0-	-494	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9831	-0-	-58	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8905	-0-	-984	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
09	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9943	-0-	-225	-0-	9943	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

05	6541	X	6190	-0-	-351	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6678	-0-	-552	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6185	-0-	-1286	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6006	-0-	-1465	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5020	-0-	-1880	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	5491	-0-	-1422	-0-	5491	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
07	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
09	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
*10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

05	3255	X	3227	-0-	-28	-0-	3225	2	2	9	Y	2	17	1			4
06	3300	X	3112	-0-	-188	-0-	3112	2			Y	-0-					4
07	3410	X	3322	-0-	-88	-0-	3293	2	29	9	Y	26					30
08	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	3145	2	9	9	Y	8	23	1			15
09	3300	X	2326	-0-	-974	-0-	2314	2	12	9	Y	11					26
10	3255	X	2510	-0-	-745	-0-	2496	2	14	9	Y	13	21	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7209	-0-	-820	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7536	-0-	-90	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
08	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	7418	-0-	-112	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7725	-0-	-56	-0-	7725	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

05	6789	X	6710	-0-	-79	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6382	-0-	-758	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6499	-0-	-879	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6204	-0-	-1174	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6251	-0-	-709	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6043	-0-	-653	-0-	6043	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
06	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	2359	-0-	-2384	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	1212	-0-	-3717	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	682	-0-	-4508	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	996	-0-	-4367	-0-	996	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

05	4743	X	3923	-0-	-820	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3920	-0-	-670	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3763	-0-	-980	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3593	-0-	-1150	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3542	-0-	-388	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3870	-0-	-191	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
09	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
*10	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	4100	-0-	-2038	-0-	4100	2			Y	-0-					123
06	4440	X	3958	-0-	-482	-0-	3958	2			Y	-0-					123
07	4588	X	3856	-0-	-732	-0-	3855	2	1	9	Y	1					124
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-	9	7			115
09	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			Y	-0-					115
*10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			Y	-0-					115

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5949	-0-	-220	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5678	-0-	-292	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5787	-0-	-320	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5683	-0-	-424	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5426	-0-	-484	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5602	-0-	-350	-0-	5602	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
08	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3410	-0-	-160	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	2572	-0-	-2016	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	8206	-0-	-3543	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	1702	-0-	-9518	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	1129	-0-	-9628	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	1254	-0-	-7891	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
07	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
08	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5862	-0-	-528	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5203	-0-	-1400	-0-	5203	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3804	-0-	3804	3804	3804	2			N	-0-					-0-
08	13457	X	9653	-0-	-3804	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
09	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
*10	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

05	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
07	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
*10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	3069	-0-	-4185	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	2467	-0-	-4553	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	2921	-0-	-3341	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	2536	-0-	-2858	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	1639	-0-	-2771	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	310	-0-	-2759	-0-	310	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		4643	-0-	4643	4643	4643	2			N	-0-					-0-
06	12145	X	7502	-0-	-4643	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
07	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
*10	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	6296	-0-	-4926	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8714	-0-	-226	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	5442	-0-	-3796	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4493	-0-	-2203	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	3223	-0-	-5477	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	6927	-0-	-2063	-0-	6927	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
06	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6899	-0-	-138	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6507	-0-	-530	-0-	6507	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5223	-0-	-791	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4545	-0-	-1275	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4050	-0-	-1964	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4758	-0-	-636	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4464	-0-	-756	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4892	-0-	-316	-0-	4892	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7619	-0-	-751	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7310	-0-	-790	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7646	-0-	-569	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7401	-0-	-690	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6762	-0-	-708	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6908	-0-	-780	-0-	6908	2			N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3162	-0-	-124	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3037	-0-	-249	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2703	-0-	-477	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2130	-0-	-1156	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	2582	-0-	-3277	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	2746	-0-	-2924	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5100	-0-	-759	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5066	-0-	-421	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4138	-0-	-1172	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4432	-0-	-652	-0-	4432	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

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

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	5457	-0-	-2107	-0-	5457	2			Y	-0-					30
06	6570	X	5513	-0-	-1057	-0-	5513	2			Y	-0-					30
07	6479	X	5977	-0-	-502	-0-	5929	2	48	9	Y	44					74
08	6200	X	5787	-0-	-413	-0-	5762	2	25	9	Y	23					97
09	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5654	2	31	9	Y	28					125
10	5983	X	5698	-0-	-285	-0-	5698	2			Y	-0-					125

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7308	-0-	-566	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6999	-0-	-201	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6614	-0-	-671	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6563	-0-	-753	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6279	-0-	-801	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6375	-0-	-941	-0-	6375	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

05	6386 X	5826	-0-	-560	-0-	5826	2			N	-0-					44
06	6180 X	5549	-0-	-631	-0-	5549	2			N	-0-					44
07	6386 X	5689	-0-	-697	-0-	5689	2			N	-0-					44
08	6200 X	5684	-0-	-516	-0-	5682	2	2	9	N	2	27	7			19
09	5670 X	5349	-0-	-321	-0-	5349	2			N	-0-					19
10	5828 X	5534	-0-	-294	-0-	5534	2			N	-0-					19

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

05	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	3546	-0-	-112	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
08	3782 X	3454	-0-	-328	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
09	3660 X	3233	-0-	-427	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
10	3782 X	3384	-0-	-398	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	1037	-0-	-3644	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	1176	-0-	-3354	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	1021	-0-	-2606	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1678	-0-	-182	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
*10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

05	8649	X	7943	-0-	-706	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7317	-0-	-1053	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	7881	-0-	-768	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7437	-0-	-1150	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6316	-0-	-1994	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	5905	-0-	-2031	-0-	5905	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

05	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8984	-0-	-706	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	10322	-0-	-218	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9623	-0-	-577	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	9664	-0-	-1093	-0-	9664	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

05	2697	X	1571	-0-	-1126	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1253	-0-	-1357	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1633	-0-	-1064	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1603	-0-	-784	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1728	-0-	-252	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*10	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

05	11780	X	10443	-0-	-1337	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	9649	-0-	-1691	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	9969	-0-	-1625	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10153	-0-	-945	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9451	-0-	-1169	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9973	-0-	-474	-0-	9973	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

05	9114	X	9092	-0-	-22	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	9284	-0-	-16	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8874	-0-	-736	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8803	-0-	-807	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8431	-0-	-839	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8802	-0-	-777	-0-	8802	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

05	7006	X	5860	-0-	-1146	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	3752	-0-	-3028	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	2737	-0-	-4269	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	1297	-0-	-5213	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	2551	-0-	-3119	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
*10	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6829	-0-	-394	-0-	6829	2			N	-0-					38
06	6990	X	6518	-0-	-472	-0-	6518	2			N	-0-					38
07	7223	X	6692	-0-	-531	-0-	6692	2			N	-0-					38
08	7099	X	6627	-0-	-472	-0-	6625	2	2	9	N	2	27	7			13
09	6720	X	6290	-0-	-430	-0-	6290	2			N	-0-					13
10	6820	X	6475	-0-	-345	-0-	6475	2			N	-0-					13

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

05	3410	X	3031	-0-	-379	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2858	-0-	-1402	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	2710	-0-	-1692	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3416	-0-	-986	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
09	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
*10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

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

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					86
06	3450	X	3098	-0-	-352	-0-	3098	2			N	-0-					86
07	3565	X	2811	-0-	-754	-0-	2811	2			N	-0-					86
08	3565	X	2840	-0-	-725	-0-	2840	2			N	-0-	86	7			-0-
09	3180	X	1560	-0-	-1620	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2353	-0-	-933	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2638	-0-	-2	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2485	-0-	-336	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2593	-0-	-228	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2630	-0-	-100	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2582	-0-	-239	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

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

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2503	-0-	-256	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
09	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1596	-0-	-1194	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7869	-0-	-111	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7895	-0-	-351	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7309	-0-	-937	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6582	-0-	-1338	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6446	-0-	-1738	-0-	6446	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3107	-0-	-133	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3147	-0-	-201	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3108	-0-	-240	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2977	-0-	-263	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8324	-0-	-976	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8232	-0-	-618	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8620	-0-	-184	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
08	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6678	-0-	-1542	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8596	-0-	-332	-0-	8596	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	3758	-0-	-2597	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
07	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
08	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6094	-0-	-664	-0-	6094	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8513	-0-	-322	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8343	-0-	-177	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7736	-0-	-1068	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7609	-0-	-1133	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7700	-0-	-730	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7809	-0-	-809	-0-	7809	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6713	-0-	-386	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6281	-0-	-919	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5958	-0-	-1482	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6588	-0-	-852	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6141	-0-	-639	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
*10	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3918	-0-	-918	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3858	-0-	-432	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4227	-0-	-206	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4208	-0-	-39	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3732	-0-	-138	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2672	-0-	-56	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2591	-0-	-1429	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	1725	-0-	-2429	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	923	-0-	-3231	-0-	923	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	1207	-0-	-1793	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
*10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1462	-0-	-522	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	680	-0-	-610	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
*09	611	X	-0-	-0-	-611	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2017 - PLUGGED 09/14/17

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7300	2	9	9	N	8					65
06	7470	X	6981	-0-	-489	-0-	6974	2	7	9	N	6					71
07	7719	X	7130	-0-	-589	-0-	7130	2			N	-0-					71
08	7719	X	7130	-0-	-589	-0-	7123	2	7	9	N	6	43	7			34
09	7260	X	6620	-0-	-640	-0-	6613	2	7	9	N	6					40
10	7688	X	6769	-0-	-919	-0-	6762	2	7	9	N	6					46

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	1565	-0-	-946	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1605	-0-	-435	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	11405	-0-	-654	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
06	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
08	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
09	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	13106	-0-	-999	-0-	13106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
09	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
*10	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9667	-0-	-1253	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	9652	-0-	-1849	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	9614	-0-	-1887	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	9404	-0-	-1726	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	9696	-0-	-1681	-0-	9696	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8091	X	7605	-0-	-486	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7405	-0-	-425	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7518	-0-	-356	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7128	-0-	-591	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6293	-0-	-1117	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6946	-0-	-711	-0-	6946	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	4398	-0-	-1740	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4769	-0-	-1171	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5595	-0-	-543	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5770	-0-	-337	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
*10	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

05	9486	X	7949	-0-	-1537	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8097	-0-	-873	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7836	-0-	-1433	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
08	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
09	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8684	-0-	-895	-0-	8684	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	952	-0-	-195	-0-	952	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

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

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

05	3317	X	3174	-0-	-143	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2977	-0-	-173	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2897	-0-	-193	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2950	-0-	-212	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 8968

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5691	-0-	-478	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5491	-0-	-329	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5656	-0-	-296	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5660	-0-	-261	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5390	-0-	-280	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5514	-0-	-190	-0-	5514	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	1636	-0-	-4533	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	1294	-0-	-4526	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
09	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
10	1643	X	33	-0-	-1610	-0-	33	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4657	-0-	-179	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4476	-0-	-204	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4458	-0-	-378	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3826	-0-	-854	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
*10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	12140	-0-	-1190	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12069	-0-	-831	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12261	-0-	-1069	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	11869	-0-	-1399	-0-	11869	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11746	-0-	-614	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	12196	-0-	-266	-0-	12196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
06	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
09	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
07	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
*10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					54
06	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8470	2	14	9	N	13					67
07	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					67
08	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					67
09	8490	X	7987	-0-	-503	-0-	7981	2	6	9	N	5					72
10	8773	X	7752	-0-	-1021	-0-	7752	2			N	-0-					72

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	2791	-0-	-1797	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	2597	-0-	-1843	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2241	-0-	-890	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2458	-0-	-549	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2337	-0-	-483	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2343	-0-	-447	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			24
09	14B2	EXT	1561	-0-	1561	1561	1561	2			N	-0-					24
10	14B2	EXT	6585	-0-	6585	8146	6585	2			N	-0-					24

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
07	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
09	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
*10	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7278	-0-	-999	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7440	-0-	-570	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7645	-0-	-384	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7683	-0-	-129	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
09	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
*10	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7489	-0-	-611	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7803	-0-	-1125	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7475	-0-	-1453	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7247	-0-	-1393	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7250	-0-	-1306	-0-	7250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	9329	-0-	-1366	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9045	-0-	-1305	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8840	-0-	-1421	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9232	-0-	-998	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8225	-0-	-1645	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8140	-0-	-1222	-0-	8140	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	209	-0-	-411	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	69	-0-	-551	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

05	12679	X	12437	-0-	-242	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	9769	-0-	-2501	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	10444	-0-	-2235	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11960	-0-	-471	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11250	-0-	-780	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	11655	-0-	-776	-0-	11655	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

05	15004	X	10360	-0-	-4644	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	11674	-0-	-2846	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	11013	-0-	-3495	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	11281	-0-	-2421	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	9801	-0-	-2409	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	11153	-0-	-906	-0-	11153	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1454	-0-	1454	1454	1454	2			N	-0-					-0-
08	9185	X	7731	-0-	-1454	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
09	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
*10	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

05	11160	X	10649	-0-	-511	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9953	-0-	-847	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	9614	-0-	-1546	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9557	-0-	-1386	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9879	-0-	-471	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	10346	-0-	-318	-0-	10346	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

05	4185	X	3140	-0-	-1045	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2996	-0-	-259	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2731	-0-	-419	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2659	-0-	-627	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

05	2666	X	31	-0-	-2635	-0-	7	2	24	9	N	22					76
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	8	69	1			15
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					15
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					15
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					15
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	21					36

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

05	12369	X	11688	-0-	-681	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11256	-0-	-714	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
07	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	10048	-0-	-2073	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
09	11460	X	9696	-0-	-1764	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	9897	-0-	-2441	-0-	9897	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4636	2	28	9	N	25					64
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4496	2	7	9	N	6	61	1			9
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4388	2	20	9	N	18					27
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4337	2	13	9	N	12					39
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					39
*10	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4384	2	29	9	N	26					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4938	-0-	-84	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4474	-0-	-386	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3374	-0-	-1648	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3990	-0-	-1032	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4840	-0-	-20	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4161	-0-	-768	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1803	-0-	-863	-0-	1803	2			N	-0-					21
06	2580	X	1837	-0-	-743	-0-	1837	2			N	-0-					21
07	2666	X	2060	-0-	-606	-0-	2060	2			N	-0-					21
*08	2418	X	1913	-0-	-505	-0-	1913	2			N	-0-	4	7			17
*09	2160	X	1756	-0-	-404	-0-	1756	2			N	-0-					17
10	2263	X	1876	-0-	-387	-0-	1876	2			N	-0-					17

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3358	-0-	-703	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3264	-0-	-666	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2970	-0-	-1091	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2212	-0-	-1849	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	1552	-0-	-2288	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2231	-0-	-1613	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

05	5084	X	4836	-0-	-248	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4699	-0-	-221	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4813	-0-	-54	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
*10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

05	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
06	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
07	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
08	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
09	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
*10	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

05	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
09	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
*10	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

05	3937	X	1042	-0-	-2895	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	983	-0-	-1657	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1218	-0-	-1014	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	843	-0-	-676	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	691	-0-	-419	-0-	691	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	1243	-0-	-214	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

05	10912	X	10786	-0-	-126	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10327	-0-	-263	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
07	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
08	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
09	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
10	10943	X	9992	-0-	-951	-0-	9992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 12008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

05	7564 X	6719	-0-	-845	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
06	7140 X	6552	-0-	-588	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
07	7316 X	6755	-0-	-561	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
08	7099 X	6774	-0-	-325	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
09	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
*10	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	201	-0-	201	234	201	2			N	-0-					-0-
*10	483	X	249	-0-	-234	-0-	249	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

05	3565	X	1358	-0-	-2207	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

05	1333	X	429	-0-	-904	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
07	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

05	10323	X	9701	-0-	-622	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9755	-0-	-235	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
07	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9400	-0-	-551	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9080	-0-	-670	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9994	-0-	-81	-0-	9994	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

05	6231	X	5671	-0-	-560	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5579	-0-	-61	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	1554	-0-	-3840	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5540	-0-	-40	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	4541	-0-	-2248	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2758	-0-	-182	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2768	-0-	-52	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

05	8587	X	6823	-0-	-1764	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7176	-0-	-1134	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7851	-0-	-240	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
08	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
09	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
*10	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

05	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7383	-0-	-1142	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
08	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
09	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
*10	13634	X	13634	-0-	-0-	-0-	13634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5654	-0-	-1036	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	4732	-0-	-2181	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	4696	-0-	-2589	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	4194	-0-	-2856	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
10	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	9077	-0-	-223	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8567	-0-	-433	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8049	-0-	-1251	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8352	-0-	-948	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8759	-0-	-31	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
*10	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

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

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	12314	-0-	-179	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11968	-0-	-92	-0-	11968	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	12329	-0-	-133	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11924	-0-	-383	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	11474	-0-	-496	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	12215	-0-	-185	-0-	12215	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14849	X	13313	-0-	-1536	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	11969	-0-	-2401	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	11643	-0-	-3206	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	12420	-0-	-2429	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11267	-0-	-2683	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	8178	-0-	-5121	-0-	8178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
06	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
07	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	10198	-0-	-1	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
09	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
*10	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	10854	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
06	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
07	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
08	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
09	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
*10	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	11921	-0-	-76	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
06	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
07	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
08	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12238	-0-	-452	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
*10	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	13276	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
08	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
09	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
*10	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	9677	-0-	6677	6677	9677	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	9328	-0-	6228	12905	9328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
06	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	13595	-0-	-107	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	11975	-0-	-1727	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	12235	-0-	-1025	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	11974	-0-	-1728	-0-	11974	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	1053	-0-	-177	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	979	-0-	-292	-0-	979	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	609	-0-	-848	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	776	-0-	-634	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*10	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

05	11966	X	8159	-0-	-3807	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	8828	-0-	-2752	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11502	-0-	-216	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
08	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
09	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
10	11501	X	11332	-0-	-169	-0-	11332	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

05	4836	X	3847	-0-	-989	-0-	3845	2	2	9	N	2					37
06	4680	X	3827	-0-	-853	-0-	3827	2			N	-0-					37
07	4712	X	3359	-0-	-1353	-0-	3355	2	4	9	N	4					41
08	4495	X	2837	-0-	-1658	-0-	2835	2	2	9	N	2					43
09	3990	X	3189	-0-	-801	-0-	3188	2	1	9	N	1	38	1			6
10	3968	X	3619	-0-	-349	-0-	3617	2	2	9	N	2					8

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

05	8618	X	4645	-0-	-3973	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	3676	-0-	-4664	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7790	-0-	-735	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	1766	-0-	-6759	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	1224	-0-	-5076	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*10	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

05	13268	X	11814	-0-	-1454	-0-	11803	2	11	9	Y	10					80
06	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2			Y	-0-					80
07	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10801	2	42	9	Y	38					118
08	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11770	2	31	9	Y	28					146
09	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11440	2	13	9	Y	12					158
*10	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11538	2	31	9	Y	28					186

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

05	1984	X	1326	-0-	-658	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	390	-0-	-1530	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

05	2604	X	1648	-0-	-956	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1621	-0-	-899	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1831	-0-	-463	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
08	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1994	-0-	-52	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

05	5890	X	5150	-0-	-740	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5044	-0-	-656	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5137	-0-	-288	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4867	-0-	-558	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4773	-0-	-327	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4871	-0-	-337	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17919	2			N	-0-					-0-
06	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	18922	2			N	-0-					-0-
07	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	17477	2			N	-0-					-0-
08	17588	X	17588	-0-	-0-	-0-	17588	2			N	-0-					-0-
09	16254	X	16254	-0-	-0-	-0-	16254	2			N	-0-					-0-
*10	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

05	5952	X	5720	-0-	-232	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5309	-0-	-451	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5487	-0-	-527	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5729	-0-	-285	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5649	-0-	-171	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
*10	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

05	27249	X	25552	-0-	-1697	-0-	25552	2			N	-0-					-0-
06	26370	X	24557	-0-	-1813	-0-	24557	2			N	-0-					-0-
07	27249	X	24997	-0-	-2252	-0-	24997	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	24746	-0-	-1387	-0-	24746	2			N	-0-					-0-
09	24990	X	23126	-0-	-1864	-0-	23126	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	24572	-0-	-972	-0-	24572	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
06	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
07	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
08	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
09	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
*10	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

05	15283	X	12701	-0-	-2582	-0-	12701	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	11073	-0-	-3717	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	11505	-0-	-3778	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	10817	-0-	-3071	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	10303	-0-	-2027	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	10264	-0-	-2446	-0-	10264	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

05	24180	X	23448	-0-	-732	-0-	23448	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	20572	-0-	-998	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	20364	-0-	-2452	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
08	23436	X	20513	-0-	-2923	-0-	20513	2			N	-0-					-0-
09	22680	X	18545	-0-	-4135	-0-	18545	2			N	-0-					-0-
10	23436	X	20749	-0-	-2687	-0-	20749	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

05	7068	X	5503	-0-	-1565	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	4511	-0-	-2329	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	4576	-0-	-2492	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	4794	-0-	-1902	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	5081	-0-	-619	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4129	-0-	-1389	-0-	4129	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

05	10881	X	8807	-0-	-2074	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9321	-0-	-1209	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	7687	-0-	-3194	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9064	-0-	-1538	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	7936	-0-	-1394	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	9452	-0-	-189	-0-	9452	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

05	11191	X	10376	-0-	-815	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10343	-0-	-487	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10592	-0-	-599	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10052	-0-	-674	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9791	-0-	-559	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10609	-0-	-86	-0-	10609	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

05	7874	X	7210	-0-	-664	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6046	-0-	-1574	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6152	-0-	-1722	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6132	-0-	-1742	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	5878	-0-	-1352	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6112	-0-	-1111	-0-	6112	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

05	9858	X	8310	-0-	-1548	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8071	-0-	-1529	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8658	-0-	-1262	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	7598	-0-	-2322	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	7487	-0-	-2113	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	6965	-0-	-1808	-0-	6965	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	858	-0-	-1188	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	271	-0-	-1229	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	796	-0-	-661	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
10	961	X	331	-0-	-630	-0-	331	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4263	-0-	-108	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	1033	-0-	-3197	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	376	-0-	-3995	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	1681	-0-	-2597	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3039	-0-	-1101	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	2936	-0-	-1342	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
06	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
08	8401	X	5480	-0-	-2921	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	2713	-0-	-5417	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	4568	-0-	-3833	-0-	4568	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	3728	-0-	-2813	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4168	-0-	-1442	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4491	-0-	-903	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4577	-0-	-414	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
09	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	2993	-0-	-1502	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

05	9982	X	9356	-0-	-626	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9120	-0-	-540	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
08	9734	X	1065	-0-	-8669	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8660	-0-	-550	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8402	-0-	-1022	-0-	8402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2382	-0-	-563	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2131	-0-	-389	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1494	-0-	-924	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
08	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
*10	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4582	-0-	-638	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5603	-0-	-194	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4846	-0-	-764	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5295	-0-	-936	-0-	5295	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		281	-0-	281	281	281	2			N	-0-					-0-
08	518	X	237	-0-	-281	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	7447	-0-	4347	4347	7447	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	9415	-0-	-629	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9078	-0-	-492	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
08	9641	X	6607	-0-	-3034	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	7913	-0-	-1327	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8058	-0-	-1366	-0-	8058	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
09	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

05	27754	X	27754	-0-	-0-	-0-	27754	2			N	-0-					-0-
06	26738	X	26738	-0-	-0-	-0-	26738	2			N	-0-					-0-
07	25505	X	25505	-0-	-0-	-0-	25505	2			N	-0-					-0-
08	27745	X	22758	-0-	-4987	-0-	22758	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	20923	-0-	-5927	-0-	20923	2			N	-0-					-0-
10	27745	X	20268	-0-	-7477	-0-	20268	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

05	11563	X	10057	-0-	-1506	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10214	-0-	-1006	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10650	-0-	-944	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10281	-0-	-1313	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
09	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
*10	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
06	3450	X	14	-0-	-3436	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

05	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
06	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
08	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
09	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
*10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 11886

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

05	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
06	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
07	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9312	-0-	-701	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	7263	-0-	-2607	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	7396	-0-	-3175	-0-	7396	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

05	7099	X	6394	-0-	-705	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5767	-0-	-1425	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	3325	-0-	-3867	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	3676	-0-	-3284	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	4999	-0-	-2131	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

05	4774	X	2090	-0-	-2684	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	1282	-0-	-3338	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	1736	-0-	-3038	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	2077	X	302	-0-	-1775	-0-	302	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

05	553	X	-0-	-0-	-553	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	3	-0-	-555	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

05	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	2			Y	-0-					57
06	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	13614	2			Y	-0-					57
07	13702	X	13551	-0-	-151	-0-	13548	2	3	9	Y	3					60
08	13702	X	13202	-0-	-500	-0-	13200	2	2	9	Y	2					62
09	13260	X	12773	-0-	-487	-0-	12773	2			Y	-0-					62
10	13702	X	12691	-0-	-1011	-0-	12691	2			Y	-0-					62

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
08	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3436	-0-	-254	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3383	-0-	-430	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
06	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
07	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
08	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	2			N	-0-					-0-
09	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
*10	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	16601	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

05	8029	X	6983	-0-	-1046	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6475	-0-	-1295	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6467	-0-	-1004	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6161	-0-	-1155	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	4250	-0-	-2620	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5880	-0-	-1095	-0-	5880	2			N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

05	3038	X	2221	-0-	-817	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2267	-0-	-673	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1645	-0-	-494	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1411	-0-	-821	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1389	-0-	-891	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1563	-0-	-793	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

05	7564	X	6890	-0-	-674	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6726	-0-	-504	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6940	-0-	-438	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6515	-0-	-584	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6151	-0-	-659	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6397	-0-	-640	-0-	6397	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

05	7812	X	6735	-0-	-1077	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6751	-0-	-629	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6887	-0-	-739	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6930	-0-	-417	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6605	-0-	-325	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6859	-0-	-116	-0-	6859	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5884	-0-	-719	-0-	5884	2			N	-0-					13
06	6390	X	5864	-0-	-526	-0-	5864	2			N	-0-					13
07	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					13
08	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-	13	7			-0-
09	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6102	2	22	9	N	20					20
10	6076	X	5415	-0-	-661	-0-	5415	2			N	-0-					20

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5625	X	3847	-0-	-1778	-0-	3847	2			N	-0-					15
06	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					15
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					15
08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-	15	7			-0-
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2441	2	12	9	N	11					11
*10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					11

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	5519	-0-	-836	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5224	-0-	-926	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5363	-0-	-155	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5247	-0-	-93	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5181	-0-	-368	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16771	X	16182	-0-	-589	-0-	16182	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	14766	-0-	-1644	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	14740	-0-	-2217	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	14045	-0-	-2912	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	12424	-0-	-3746	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
10	16182	X	13525	-0-	-2657	-0-	13525	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5205	-0-	-96	-0-	5194	2	11	9	N	10					83
06	5160	X	4997	-0-	-163	-0-	4988	2	9	9	N	8					91
07	5332	X	4321	-0-	-1011	-0-	4321	2			N	-0-					91
08	5332	X	3604	-0-	-1728	-0-	3601	2	3	9	N	3	69	7			25
09	5070	X	4621	-0-	-449	-0-	4619	2	2	9	N	2					27
*10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	7190	-0-	-1149	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	3842	-0-	-4318	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
08	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
09	6960	X	224	-0-	-6736	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5975	-0-	-1217	-0-	5975	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

05	5177	X	4904	-0-	-273	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4822	-0-	-188	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5047	-0-	-130	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4738	-0-	-253	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4450	-0-	-380	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	4604	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

05	5735	X	5265	-0-	-470	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4791	-0-	-759	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4751	-0-	-984	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4987	-0-	-624	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	4757	-0-	-583	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4838	-0-	-432	-0-	4838	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

05	4681	X	3912	-0-	-769	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3868	-0-	-2	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3953	-0-	-46	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3801	-0-	-69	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3962	-0-	-37	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5555	-0-	-366	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5252	-0-	-448	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5681	-0-	-178	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5395	-0-	-402	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	4798	-0-	-812	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5100	-0-	-449	-0-	5100	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4768	-0-	-657	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4556	-0-	-869	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4033	-0-	-1217	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4644	-0-	-781	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3039	2	2	9	Y	2	22	1			6
06	3060	X	2739	-0-	-321	-0-	2739	2			Y	-0-					6
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3520	2	48	9	Y	44					50
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3455	2	12	9	Y	11	36	1			25
09	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3160	2	22	9	Y	20					45
*10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3327	2	25	9	Y	23	37	1			31

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	2			N	-0-					-0-
06	3501	X	3499	-0-	-2	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
09	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6803	-0-	3703	3703	6803	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	7208	-0-	4208	7911	7208	2			N	-0-					-0-
*10	16076	X	8165	-0-	-7911	-0-	8165	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	5676	-0-	-1795	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6242	-0-	-988	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6147	-0-	-1169	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
08	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
09	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
*10	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	15914	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

05	9393	X	8482	-0-	-911	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7989	-0-	-1101	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8432	-0-	-961	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8203	-0-	-818	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
09	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
*10	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

05	6169	X	5951	-0-	-218	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5781	-0-	-189	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
07	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	3724	-0-	-2352	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	4033	-0-	-1787	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	4599	-0-	-1973	-0-	4599	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

05	5053	X	2553	-0-	-2500	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	3316	-0-	-1934	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
07	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5101	-0-	-324	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3563	-0-	-337	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	3204	-0-	-2128	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
07	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
08	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
09	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
*10	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	13847	-0-	10747	10747	13847	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	13338	-0-	10338	21085	13338	2			N	-0-					-0-
*10	34454	X	13369	-0-	-21085	-0-	13369	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	8636	-0-	-106	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7086	-0-	-1374	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9247	-0-	-766	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9277	-0-	-736	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	6830	-0-	-2860	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8684	-0-	-1050	-0-	8684	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	10420	-0-	-585	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9325	-0-	-1325	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
08	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					-0-
09	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					-0-
10	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	196	-0-	-2842	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	2914	X	870	-0-	-2044	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
*10	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			Y	-0-					32
06	6120	X	5724	-0-	-396	-0-	5724	2			Y	-0-					32
07	6324	X	5951	-0-	-373	-0-	5947	2	4	9	Y	4					36
08	6324	X	5413	-0-	-911	-0-	5411	2	2	9	Y	2					38
09	6120	X	5918	-0-	-202	-0-	5918	2			Y	-0-					38
10	6324	X	5747	-0-	-577	-0-	5747	2			Y	-0-					38

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	150	-0-	-1350	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	391	-0-	-973	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	249	-0-	-898	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

05	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2			N	-0-					-0-
06	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	10381	-0-	-3414	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	9818	-0-	-4411	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	7581	-0-	-6189	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	4869	-0-	-9360	-0-	4869	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

05	5704	X	5252	-0-	-452	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4981	-0-	-539	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	4759	-0-	-821	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4236	-0-	-1127	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5113	-0-	-47	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4879	-0-	-360	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

05	8990	X	7989	-0-	-1001	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
06	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
07	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
08	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
09	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8704	-0-	-131	-0-	8704	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

05	6169	X	4123	-0-	-2046	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5434	-0-	-536	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	3482	-0-	-2687	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	2079	-0-	-3253	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
09	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
*10	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	9537	-0-	-414	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9171	-0-	-459	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9041	-0-	-910	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9294	-0-	-409	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	8485	-0-	-875	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
10	9548	X	8441	-0-	-1107	-0-	8441	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
07	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
09	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
*10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

05	6913	X	6391	-0-	-522	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5927	-0-	-493	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5511	-0-	-1123	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6024	-0-	-362	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
09	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6287	-0-	-99	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

05	16337	X	15396	-0-	-941	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	13754	-0-	-2476	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	2044	-0-	-15936	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	457	-0-	-17523	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	6241	-0-	-11159	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	9782	-0-	-5625	-0-	9782	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
*10	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

05	10044	X	7061	-0-	-2983	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
07	8339	X	2280	-0-	-6059	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
08	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	15450	2			N	-0-					-0-
09	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
*10	21519	X	21519	-0-	-0-	-0-	21519	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

05	496	X	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
06	450	X	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*10	473	X	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

05	5084	X	3941	-0-	-1143	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4074	-0-	-126	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	1433	-0-	-2721	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
09	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
*10	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	13555	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
06	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
07	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10978	-0-	-430	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	10770	-0-	-330	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	11230	-0-	-240	-0-	11230	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3959	2	3	9	N	3					35
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					35
07	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5237	2	2	9	N	2					37
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4291	2	20	9	N	18					55
*09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4324	2	30	9	N	27	66	1			16
*10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					16

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	3578	-0-	-49	-0-	3576	2	2	9	N	2					46
06	3510	X	3397	-0-	-113	-0-	3397	2			N	-0-					46
07	3658	X	2864	-0-	-794	-0-	2864	2			N	-0-					46
08	3658	X	2744	-0-	-914	-0-	2737	2	7	9	N	6					52
09	3540	X	2963	-0-	-577	-0-	2952	2	11	9	N	10	50	1			12
10	3565	X	3247	-0-	-318	-0-	3247	2			N	-0-					12

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 10069 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5549	-0-	-155	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4351	-0-	-719	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	1383	-0-	-3980	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	3004	-0-	-2545	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	663	-0-	-4707	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		7772	-0-	7772	7772	7772	2			N	-0-					-0-
08	20830	X	13058	-0-	-7772	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
09	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
*10	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6763	-0-	-367	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4918	-0-	-1982	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5029	-0-	-2101	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	4287	-0-	-2750	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	5037	-0-	-1743	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	5123	-0-	-1635	-0-	5123	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

05	4867	X	4513	-0-	-354	-0-	4513	2			N	-0-					24
06	4530	X	4434	-0-	-96	-0-	4434	2			N	-0-					24
07	4681	X	4542	-0-	-139	-0-	4542	2			N	-0-					24
08	4619	X	3271	-0-	-1348	-0-	3271	2			N	-0-	8	7			16
09	4470	X	4385	-0-	-85	-0-	4370	2	15	9	N	14					30
10	4588	X	4456	-0-	-132	-0-	4456	2			N	-0-					30

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

05	3100	N	5645	-0-	2545	2545	5645	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	13707	-0-	10707	13252	13707	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	13640	-0-	10540	23792	13640	2			N	-0-					-0-
08	37199	X	13407	-0-	-23792	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
09	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	13654	2			N	-0-					-0-
*10	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	13352	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

05	6138	X	4758	-0-	-1380	-0-	4754	2	4	9	N	4					27
06	5670	X	4582	-0-	-1088	-0-	4582	2			N	-0-					27
07	5859	X	4078	-0-	-1781	-0-	4078	2			N	-0-					27
08	5456	X	4461	-0-	-995	-0-	4455	2	6	9	N	5					32
09	5280	X	4222	-0-	-1058	-0-	4215	2	7	9	N	6	31	1			7
10	4743	X	4323	-0-	-420	-0-	4323	2			N	-0-					7

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

05	9145	X	8400	-0-	-745	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7746	-0-	-264	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7477	-0-	-800	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7648	-0-	-753	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7468	-0-	-662	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
10	8401	X	7599	-0-	-802	-0-	7599	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4286	-0-	-519	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4516	-0-	-134	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4458	-0-	-347	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3961	-0-	-782	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	3426	-0-	-1104	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	3604	-0-	-1077	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2854	-0-	-266	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2876	-0-	-348	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2823	-0-	-401	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2718	-0-	-162	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3709	-0-	-569	-0-	3709	2			N	-0-					19
06	4140	X	3485	-0-	-655	-0-	3485	2			N	-0-					19
07	4061	X	3006	-0-	-1055	-0-	3006	2			N	-0-					19
08	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3333	2			N	-0-	19	7			-0-
09	3600	X	3570	-0-	-30	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3187	-0-	-533	-0-	3187	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5428	-0-	-59	-0-	5417	2	11	9	N	10					32
06	5310	X	5260	-0-	-50	-0-	5218	2	42	9	N	38					70
07	5053	X	4984	-0-	-69	-0-	4963	2	21	9	N	19	40	1			49
08	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	5350	2	36	9	N	33	40	1			42
09	5250	X	5094	-0-	-156	-0-	5032	2	62	9	N	56	80	1			18
*10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5592	2	32	9	N	29					47

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4425	2	9	9	N	8					23
06	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4789	2	31	9	N	28					51
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4299	2	21	9	N	19	31	1			39
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3589	2	20	9	N	18	28	1			29
09	2970	X	2827	-0-	-143	-0-	2791	2	36	9	N	33	50	1			12
10	3069	X	2688	-0-	-381	-0-	2673	2	15	9	N	14					26

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

05	4960	X	4641	-0-	-319	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4689	-0-	-147	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4495	-0-	-341	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4605	-0-	-75	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4710	-0-	-126	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
*10	22	X	-0-	-0-	-22	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

05	10044	X	7916	-0-	-2128	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7406	-0-	-1954	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7165	-0-	-1267	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7101	-0-	-1083	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7006	-0-	-914	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6164	-0-	-1741	-0-	6164	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

05	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
06	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	13099	2			N	-0-					-0-
07	13361	X	12500	-0-	-861	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12628	-0-	-1415	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	11685	-0-	-1905	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	12277	-0-	-1766	-0-	12277	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

05	7998	X	3508	-0-	-4490	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5485	-0-	-2225	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	3748	-0-	-4219	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5601	-0-	-2366	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	4809	-0-	-681	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5279	-0-	-394	-0-	5279	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

05	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
06	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7973	-0-	-583	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8223	-0-	-705	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	7869	-0-	-981	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7460	-0-	-1685	-0-	7460	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

05	4216	X	3987	-0-	-229	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3888	-0-	-462	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4038	-0-	-457	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3738	-0-	-757	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3623	-0-	-577	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

05	10075	X	9545	-0-	-530	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
06	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9578	-0-	-1	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9196	-0-	-352	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8039	-0-	-1771	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	7058	-0-	-3079	-0-	7058	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

05	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
07	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
08	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
09	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
*10	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	11239	-0-	-1378	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	10316	-0-	-1894	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11571	-0-	-1046	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	11753	-0-	-709	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
09	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10506	-0-	-1088	-0-	10506	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

05	5859	X	5058	-0-	-801	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4199	-0-	-1471	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4528	-0-	-1331	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	3419	-0-	-2440	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	4466	-0-	-1204	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4534	-0-	-519	-0-	4534	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

05	3193	X	359	-0-	-2834	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	329	-0-	-2761	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	101	-0-	-3092	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1715	-0-	-1199	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
09	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
10	372	X	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

05	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
06	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
07	15035	X	14967	-0-	-68	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	13942	-0-	-2302	-0-	13942	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	13257	-0-	-2463	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	13401	-0-	-2843	-0-	13401	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

05	14B2	EXT	4785	-0-	4785	4785	4785	2			N	-0-					-0-
06	16411	X	11626	-0-	-4785	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
07	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	6921	-0-	-4299	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	6750	-0-	-4844	-0-	6750	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	4027	-0-	-2173	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	672	-0-	-5328	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	970	-0-	-5230	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	996	-0-	-4553	-0-	992	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	4950	X	836	-0-	-4114	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	814	-0-	-3216	-0-	814	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	4652	-0-	-2323	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
06	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3334	-0-	-2091	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
09	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
*10	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4764	-0-	-41	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3257	-0-	-1548	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4658	-0-	-147	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4446	-0-	-204	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	4050	-0-	-755	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	10069	-0-	-998	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9880	-0-	-350	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
07	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
08	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	9792	-0-	-108	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9374	-0-	-980	-0-	9374	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
06	11850	X	-0-	-0-	-11850	-0-					N	-0-					-0-
07	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					-0-
08	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					-0-
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
*10	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	11816	-0-	-212	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
06	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11711	-0-	-875	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
08	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
09	12300	X	11572	-0-	-728	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
*10	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
*10	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

05	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
07	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
08	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6876	-0-	-114	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7049	-0-	-546	-0-	7049	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

05	7967	X	7505	-0-	-462	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5539	-0-	-2171	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7215	-0-	-752	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7177	-0-	-418	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6196	-0-	-1124	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6122	-0-	-1380	-0-	6122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	14099	-0-	-1153	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	-0-	-0-	-16410	-0-					N	-0-					-0-
07	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					N	-0-					-0-
08	16957	X	16860	-0-	-97	-0-	16860	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14623	-0-	-917	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	13991	-0-	-114	-0-	13991	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23312	X	18835	-0-	-4477	-0-	18835	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	16628	-0-	-5932	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
07	23312	X	16405	-0-	-6907	-0-	16405	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	14638	-0-	-6938	-0-	14638	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	16415	-0-	-2275	-0-	16415	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	17429	-0-	-1419	-0-	17429	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15562	X	14630	-0-	-932	-0-	14630	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	13807	-0-	-1043	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	14479	-0-	-866	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
08	15345	X	13718	-0-	-1627	-0-	13718	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	12840	-0-	-1920	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	13099	-0-	-1533	-0-	13099	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
06	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
07	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	10766	-0-	-2626	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	10688	-0-	-2272	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	11043	-0-	-2349	-0-	11043	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	10278	-0-	-293	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9286	-0-	-944	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	8903	-0-	-1668	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9569	-0-	-723	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	2827	-0-	-7133	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9637	-0-	-655	-0-	9637	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

05	10571	X	7177	-0-	-3394	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	5957	-0-	-4213	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	6677	-0-	-3801	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	6246	-0-	-3488	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	6198	-0-	-3222	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	6851	-0-	-1860	-0-	6851	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

05	3100	N	4028	-0-	928	928	4027	2	1	9	Y	1					12
06	4674	X	3746	-0-	-928	-0-	3746	2			Y	-0-					12
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3622	2	14	9	Y	13					25
08	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1846	2	6	9	Y	5					30
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3500	2	7	9	Y	6					36
*10	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	Y	2					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	3762	-0-	-2066	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	3342	-0-	-2298	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4064	-0-	-1764	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3882	-0-	-1419	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3204	-0-	-1026	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
*10	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7527	X	4944	-0-	-2583	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	440	-0-	-2226	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	981	-0-	-3948	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	1077	-0-	-3693	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	1177	-0-	-3752	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	8557	-0-	-309	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8322	-0-	-348	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	6846	-0-	-2113	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7308	-0-	-1651	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7419	-0-	-1131	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7329	-0-	-1351	-0-	7329	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3441	-0-	341	341	3441	2			N	-0-					-0-
09	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4399	-0-	-11	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4740	-0-	-96	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	2830	-0-	-2006	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	1132	-0-	-3548	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	635	-0-	-1473	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		45	-0-	45	45	45	2			N	-0-					-0-
06	737	X	692	-0-	-45	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4112	-0-	1012	1012	4112	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4617	-0-	1617	2629	4617	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2725	-0-	-375	2254	2725	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	10311	-0-	-1593	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10706	-0-	-814	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10545	-0-	-1049	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10692	-0-	-530	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9957	-0-	-903	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	10872	-0-	-195	-0-	10872	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

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

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	7698	-0-	-858	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7248	-0-	-522	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	6894	-0-	-1135	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7741	-0-	-71	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7184	-0-	-316	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
*10	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

05	6355	X	4827	-0-	-1528	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4550	-0-	-1600	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4665	-0-	-1690	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4440	-0-	-396	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4256	-0-	-424	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	3809	-0-	-2081	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

05	5828	X	5396	-0-	-432	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5168	-0-	-412	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5257	-0-	-292	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5308	-0-	-241	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4841	-0-	-529	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4886	-0-	-508	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

05	10726	X	10065	-0-	-661	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9697	-0-	-683	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	7783	-0-	-2757	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
09	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					-0-
10	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
06	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

05	5239	X	3000	-0-	-2239	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	2852	-0-	-2218	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3071	-0-	-2168	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3209	-0-	-759	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
*10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
09	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
*10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6491	2	1	9	Y	1					34
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			Y	-0-					34
07	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			Y	-0-					34
*08	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			Y	-0-	1	7			33
*09	5250	X	3986	-0-	-1264	-0-	3986	2			Y	-0-					33
10	5425	X	776	-0-	-4649	-0-	776	2			Y	-0-					33

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4986	-0-	-594	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	112	-0-	-5685	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4530	2	24	9	N	22					58
06	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4728	2	6	9	N	5	54	1			9
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4432	2	20	9	N	18					27
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4235	2	13	9	N	12					39
09	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					39
*10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3825	2	24	9	N	22					61

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	10089	-0-	-327	-0-	10089	2			N	-0-					-0-
06	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
07	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
08	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9781	-0-	-269	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9800	-0-	-585	-0-	9800	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	5941	-0-	-1654	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6192	-0-	-348	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6273	-0-	-330	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
08	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6069	-0-	-111	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6381	-0-	-5	-0-	6381	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6389	-0-	-865	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6225	-0-	-645	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5802	-0-	-1235	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5774	-0-	-1046	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5558	-0-	-742	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5822	-0-	-626	-0-	5822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
07	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3783	-0-	-87	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3916	-0-	-83	-0-	3916	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	6036	-0-	-1652	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	5293	-0-	-2087	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	4496	-0-	-3130	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6592	-0-	-1034	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5201	-0-	-1909	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
*10	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	7167	-0-	4067	10581	7167	2			Y	-0-					-0-
06	12794	X	2213	-0-	-10581	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
07	7099	X	183	-0-	-6916	-0-	162	2	21	9	Y	19	15	1			4
08	7161	X	314	-0-	-6847	-0-	313	2	1	9	Y	1					5
09	6930	X	1650	-0-	-5280	-0-	1642	2	8	9	Y	7					12
10	7161	X	5821	-0-	-1340	-0-	5810	2	11	9	Y	10					22

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	135	X	-0-	-0-	-135	-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-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4905	-0-	-334	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4572	-0-	-438	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4294	-0-	-821	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4066	-0-	-956	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4271	-0-	-529	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4275	-0-	-623	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	25	1			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					33

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

05	17949	X	17949	-0-	-0-	-0-	17949	2			N	-0-					-0-
06	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	17406	2			N	-0-					-0-
07	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	12205	-0-	-1342	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	12265	-0-	-845	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11375	-0-	-2172	-0-	11375	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

05	15190	X	5568	-0-	-9622	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	3548	-0-	-11152	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	9106	-0-	-5588	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	4066	-0-	-7125	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	3402	-0-	-4518	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	3132	-0-	-5300	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

05	7378	X	5960	-0-	-1418	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	5468	-0-	-1702	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	2947	-0-	-4865	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6941	-0-	-871	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
09	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
*10	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5866	-0-	-117	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5724	-0-	-66	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5861	-0-	-122	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
08	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
09	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	5273	-0-	-648	-0-	5273	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
06	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
07	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
08	14903	X	14903	-0-	-0-	-0-	14903	2			N	-0-					-0-
09	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	2			N	-0-					-0-
*10	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	14148	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1561	-0-	-578	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1662	-0-	-498	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
07	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1157	-0-	-1075	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	215	-0-	-1435	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	5096	-0-	-267	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4893	-0-	-177	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
07	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
08	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
09	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
*10	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	4098	-0-	-3776	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	4954	-0-	-2666	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	4862	-0-	-3012	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	4876	-0-	-2130	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	4789	-0-	-161	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	3036	-0-	-2947	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3160	-0-	-622	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2678	-0-	-862	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2727	-0-	-900	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2297	-0-	-1144	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2407	-0-	-1406	-0-	2407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
09	6420	X	2313	-0-	-4107	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	4790	-0-	-821	-0-	4790	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

05	7781	X	7200	-0-	-581	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6976	-0-	-374	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	7323	-0-	-297	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7140	-0-	-1013	-0-	7140	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

05	5890	X	1306	-0-	-4584	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1126	-0-	-1154	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1409	-0-	-265	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	1070	-0-	-604	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
09	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
*10	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
08	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	17678	2			N	-0-					-0-
09	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
*10	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	17706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	7700	-0-	-1073	-0-	7681	2	19	9	N	17					51
06	8490	X	7979	-0-	-511	-0-	7913	2	66	9	N	60					111
07	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	10977	2	19	9	N	17	57	1			71
08	8773	X	8733	-0-	-40	-0-	8699	2	34	9	N	31	50	1			52
09	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8257	2	65	9	N	59	90	1			21
10	8773	X	7908	-0-	-865	-0-	7883	2	25	9	N	23					44

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
08	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					-0-
09	9450	X	710	-0-	-8740	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	3933	-0-	-11815	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	-0-					-0-
07	15748	X	3470	-0-	-12278	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-
09	15030	X	2	-0-	-15028	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	13	-0-	-3924	-0-	13	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3960	-0-	-597	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3087	-0-	-1323	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3143	-0-	-267	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	2992	-0-	-976	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	2802	-0-	-1038	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	2634	-0-	-1334	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4519	-0-	-193	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3698	-0-	-1138	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	1949	-0-	-2881	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
*10	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1620	X	310	-0-	-1310	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
08	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
09	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
10	2046	X	1712	-0-	-334	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

05	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					66
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					66
07	5735	X	4185	-0-	-1550	-0-	4185	2			N	-0-					66
08	5735	X	450	-0-	-5285	-0-	450	2			N	-0-	45	7			21
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					21
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					21

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4849	-0-	1749	1749	4849	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5540	-0-	2540	4289	5540	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	7734	-0-	4634	8923	7734	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
06	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
09	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3846	-0-	-494	-0-	3846	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3522	-0-	-384	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3329	-0-	-451	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3196	-0-	-404	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3113	-0-	-421	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			13
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

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

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*10	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	9651	-0-	-951	-0-	9651	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9387	-0-	-873	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	8151	-0-	-2451	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8951	-0-	-690	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8728	-0-	-662	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
*10	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

05	3069	X	1976	-0-	-1093	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1802	-0-	-1168	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1405	-0-	-1168	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

05	6076	X	927	-0-	-5149	-0-	927	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	1027	-0-	-4733	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
08	4991	X	1352	-0-	-3639	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	445	-0-	-609	-0-	445	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

05	4712	X	4360	-0-	-352	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4296	-0-	-264	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4043	-0-	-669	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3993	-0-	-533	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3826	-0-	-464	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3970	-0-	-463	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

05	9548	X	8552	-0-	-996	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8371	-0-	-869	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7652	-0-	-1369	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7716	-0-	-1150	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	7622	-0-	-958	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	5764	-0-	-2885	-0-	5764	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

05	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4717	-0-	-2603	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	2573	-0-	-4991	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5938	-0-	-1626	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	2667	-0-	-4653	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	5727	-0-	-1837	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	3943	-0-	-1482	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3456	-0-	-1914	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3731	-0-	-1818	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	421	-0-	-5128	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	1555	-0-	-3815	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6654	-0-	-383	-0-	6654	2			Y	-0-					-0-
06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			Y	-0-					-0-
07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6977	2	7	9	Y	6					6
08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6023	2	3	9	Y	3					9
09	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			Y	-0-					9
*10	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			Y	-0-					9

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2780	-0-	-816	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2550	-0-	-930	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2690	-0-	-906	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2317	-0-	-1124	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	1899	-0-	-1131	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8782	-0-	-766	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8824	-0-	-56	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
07	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
08	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
09	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8856	-0-	-382	-0-	8856	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4900	-0-	-277	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3994	-0-	-1183	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4107	-0-	-993	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	2344	-0-	-2926	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2688	-0-	-226	-0-	2688	2			N	-0-					13
06	2700	X	2645	-0-	-55	-0-	2645	2			N	-0-					13
07	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	2701	2			N	-0-					13
08	2790	X	1735	-0-	-1055	-0-	1735	2			N	-0-	4	7			9
09	2700	X	2488	-0-	-212	-0-	2479	2	9	9	N	8					17
10	2728	X	2467	-0-	-261	-0-	2467	2			N	-0-					17

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF.10113 - 11778

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

05	4402	X	4395	-0-	-7	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4045	-0-	-419	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	3481	-0-	-1139	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3861	-0-	-913	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

05	6014	X	5961	-0-	-53	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5050	-0-	-770	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4890	-0-	-1124	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5316	-0-	-636	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4914	-0-	-846	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	4556	-0-	-1396	-0-	4556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	3022	-0-	-4170	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5886	-0-	-1074	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
07	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
08	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5791	-0-	-89	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
*10	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	3	-0-	-2260	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6680	-0-	-419	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
06	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	7065	-0-	-34	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6735	-0-	-195	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
*10	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	682	X	385	-0-	-297	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*10	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

05	3100	N	5077	-0-	1977	2002	5077	2			Y	-0-					18
06	3000	N	1937	-0-	-1063	939	1931	2	6	9	Y	5					23
07	3953	X	3014	-0-	-939	-0-	2995	2	19	9	Y	17					40
08	3038	X	2409	-0-	-629	-0-	2395	2	14	9	Y	13					53
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3039	2	13	9	Y	12					65
10	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	2894	2	12	9	Y	11					76

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

05	10106	X	9771	-0-	-335	-0-	9767	2	4	9	N	4					52
06	9780	X	9068	-0-	-712	-0-	9068	2			N	-0-					52
07	9393	X	8510	-0-	-883	-0-	8499	2	11	9	N	10					62
08	9765	X	9125	-0-	-640	-0-	9116	2	9	9	N	8					70
09	9450	X	9150	-0-	-300	-0-	9146	2	4	9	N	4	63	1			11
10	9765	X	9722	-0-	-43	-0-	9716	2	6	9	N	5					16

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

05	8060	X	8050	-0-	-10	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6287	-0-	-1513	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7703	-0-	-357	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7398	-0-	-662	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7436	-0-	-364	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	6938	-0-	-1122	-0-	6938	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

05	4929	X	3133	-0-	-1796	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1449	-0-	-3321	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3501	-0-	-219	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
08	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
*10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	6571	-0-	-1551	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6894	-0-	-966	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6905	-0-	-1217	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	5977	-0-	-1494	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5777	-0-	-1363	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5966	-0-	-1164	-0-	5966	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5556	-0-	-458	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5598	-0-	-42	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5479	-0-	-318	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4046	-0-	-1565	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	3900	-0-	-1710	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	3430	-0-	-2367	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5685	-0-	-608	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5832	-0-	-138	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
07	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	6028	-0-	-141	-0-	6028	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2			Y	-0-					91
06	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	13430	2	3	9	Y	3					94
07	13826	X	12890	-0-	-936	-0-	12890	2			Y	-0-					94
08	13826	X	12631	-0-	-1195	-0-	12631	2			Y	-0-	9	7			85
09	13440	X	11860	-0-	-1580	-0-	11853	2	7	9	Y	6	75	1			16
10	13888	X	12824	-0-	-1064	-0-	12824	2			Y	-0-					16

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2360	-0-	-275	-0-	2359	2	1	9	N	1					43
06	2580	X	2169	-0-	-411	-0-	2169	2			N	-0-					43
07	2666	X	675	-0-	-1991	-0-	674	2	1	9	N	1					44
08	2666	X	2381	-0-	-285	-0-	2380	2	1	9	N	1					45
09	2310	X	2272	-0-	-38	-0-	2272	2			N	-0-					45
10	2356	X	2220	-0-	-136	-0-	2220	2			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	11220	-0-	-281	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10767	-0-	-363	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10665	-0-	-836	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10837	-0-	-664	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	10400	-0-	-460	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10250	-0-	-1189	-0-	10250	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	11401	-0-	-1030	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10908	-0-	-1122	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	9777	-0-	-2654	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10476	-0-	-1459	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9776	-0-	-1294	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10701	-0-	-707	-0-	10701	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
06	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	7936	-0-	-4867	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	9183	-0-	-4674	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	7303	-0-	-6107	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	6754	-0-	-7103	-0-	6754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

05	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	10399	2			Y	-0-					42
06	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			Y	-0-					42
07	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			Y	-0-					42
08	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			Y	-0-	42	7			-0-
09	8700	X	7930	-0-	-770	-0-	7930	2			Y	-0-					-0-
10	8990	X	7925	-0-	-1065	-0-	7925	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

05	2666	X	452	-0-	-2214	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2142	-0-	-438	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2245	-0-	-421	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
09	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
10	2294	X	2175	-0-	-119	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3326	-0-	3326	3326	3326	2			N	-0-					-0-
08	21595	X	18269	-0-	-3326	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
09	25902	X	25902	-0-	-0-	-0-	25902	2			N	-0-					-0-
*10	27273	X	27273	-0-	-0-	-0-	27273	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

05	5301	X	4397	-0-	-904	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4179	-0-	-681	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	908	-0-	-3835	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
09	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
10	4402	X	1694	-0-	-2708	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5883	-0-	-937	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4951	-0-	-1049	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	3925	-0-	-2275	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	3670	-0-	-2220	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	3807	-0-	-1893	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	3479	-0-	-2411	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7443	X	3666	-0-	-3777	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
07	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
*10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5222	-0-	-823	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5473	-0-	-257	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5239	-0-	-527	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4987	-0-	-779	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5263	-0-	-317	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5078	-0-	-688	-0-	5078	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6146	-0-	3046	11697	6146	2			N	-0-					-0-
06	15261	X	3564	-0-	-11697	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
*10	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1186	-0-	-1356	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	633	-0-	-1587	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1848	-0-	-167	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
08	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
09	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*10	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

05	4774	X	3626	-0-	-1148	-0-	3626	2		N	-0-					-0-
06	4530	X	3807	-0-	-723	-0-	3807	2		N	-0-					-0-
07	4681	X	3874	-0-	-807	-0-	3874	2		N	-0-					-0-
08	4588	X	3565	-0-	-1023	-0-	3565	2		N	-0-					-0-
09	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2		N	-0-					-0-
*10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

05	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	2930	2		N	-0-					-0-
06	3150	X	2523	-0-	-627	-0-	2523	2		N	-0-					-0-
07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2		N	-0-					-0-
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-					-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		N	-0-					-0-
*10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2		N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

05	17639	X	16042	-0-	-1597	-0-	16042	2		N	-0-					-0-
06	16680	X	15480	-0-	-1200	-0-	15480	2		N	-0-					-0-
07	16895	X	15844	-0-	-1051	-0-	15844	2		N	-0-					-0-
08	16368	X	15714	-0-	-654	-0-	15714	2		N	-0-					-0-
09	15660	X	14930	-0-	-730	-0-	14930	2		N	-0-					-0-
10	16027	X	15408	-0-	-619	-0-	15408	2		N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

05	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2		N	-0-					-0-
06	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2		N	-0-					-0-
07	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9607	2		N	-0-					-0-
08	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2		N	-0-					-0-
09	9240	X	6941	-0-	-2299	-0-	6941	2		N	-0-					-0-
10	9548	X	6894	-0-	-2654	-0-	6894	2		N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

05	6944	X	6221	-0-	-723	-0-	6221	2		N	-0-					-0-
06	6420	X	6041	-0-	-379	-0-	6041	2		N	-0-					-0-
07	6293	X	6216	-0-	-77	-0-	6216	2		N	-0-					-0-
08	6293	X	6198	-0-	-95	-0-	6198	2		N	-0-					-0-
09	6090	X	5944	-0-	-146	-0-	5944	2		N	-0-					-0-
10	6262	X	6172	-0-	-90	-0-	6172	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14105	X	12629	-0-	-1476	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	11890	-0-	-1760	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	11535	-0-	-2570	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	11446	-0-	-2225	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	8712	-0-	-3978	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	9859	-0-	-2758	-0-	9859	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11842	2	7	9	N	6					153
06	12270	X	10558	-0-	-1712	-0-	10552	2	6	9	N	5					158
07	12679	X	8014	-0-	-4665	-0-	8014	2			N	-0-					158
08	12679	X	4921	-0-	-7758	-0-	4915	2	6	9	N	5	131	7			32
09	11460	X	4645	-0-	-6815	-0-	4639	2	6	9	N	5					37
10	11842	X	7028	-0-	-4814	-0-	7025	2	3	9	N	3					40

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6602	-0-	-342	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6260	-0-	-460	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6066	-0-	-878	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6181	-0-	-763	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6042	-0-	-558	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6192	-0-	-411	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	9830	-0-	-617	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9360	-0-	-750	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9513	-0-	-717	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9779	-0-	-451	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9349	-0-	-161	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9338	-0-	-489	-0-	9338	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	5609	-0-	-2110	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5468	-0-	-1282	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6314	-0-	-537	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6705	-0-	-53	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5568	-0-	-312	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6201	-0-	-185	-0-	6201	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

05	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					-0-
06	15150	X	8575	-0-	-6575	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
07	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	16042	2			N	-0-					-0-
08	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	15114	2			N	-0-					-0-
09	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	15092	-0-	-1028	-0-	15092	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

05	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
06	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	10579	2			N	-0-					-0-
07	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
08	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
09	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
*10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

05	13547	X	10060	-0-	-3487	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	10933	-0-	-1727	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	10471	-0-	-2611	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12683	-0-	-399	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
09	11393	X	11393	-0-	-0-	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10116	-0-	-1168	-0-	10116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
06	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8258	-0-	-794	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7405	-0-	-1709	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
09	8820	X	6109	-0-	-2711	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	2135	-0-	-6979	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516	X	12708	-0-	-808	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12391	-0-	-689	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	11760	-0-	-1756	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	12183	-0-	-1209	-0-	12183	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11215	-0-	-1205	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	11452	-0-	-3738	-0-	11452	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
07	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
08	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	8218	-0-	-2012	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	6687	-0-	-3884	-0-	6687	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3973	2	23	9	N	21	59	1			24
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4291	2	24	9	N	22					46
07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4332	2	9	9	N	8	38	1			16
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5232	2	7	9	N	6					22
09	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5176	2	7	9	N	6	21	1			7
*10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5127	2	12	9	N	11	15	1			3

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8405	-0-	-1143	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7768	-0-	-302	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
07	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
08	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7354	-0-	-806	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	7230	-0-	-1946	-0-	7230	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
06	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9742	-0-	-23	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9308	-0-	-1232	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8773	-0-	-1997	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9041	-0-	-2088	-0-	9041	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2299	-0-	-311	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2	-0-	-2571	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	1626	-0-	-1257	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2724	-0-	-159	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

05	4712	X	4450	-0-	-262	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3990	-0-	-720	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4095	-0-	-772	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3954	-0-	-913	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3801	-0-	-519	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4050	-0-	-414	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

05	3596	X	3244	-0-	-352	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2853	-0-	-627	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3067	-0-	-529	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	1901	-0-	-1354	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

05	1302	N	701	-0-	-601	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	983	-0-	-97	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

05	7316	X	3934	-0-	-3382	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6958	-0-	-32	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6171	-0-	-928	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6616	-0-	-359	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6331	-0-	-629	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6532	-0-	-660	-0-	6532	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

05	6479	X	5554	-0-	-925	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5624	-0-	-646	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
07	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
09	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	6009	-0-	-315	-0-	6009	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3955	-0-	-44	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
06	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3660	-0-	-556	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3904	-0-	-176	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4228	-0-	-608	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	4224	-0-	-4766	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4718	-0-	-832	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
07	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
09	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5884	-0-	-68	-0-	5884	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3017	-0-	-1453	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	2232	-0-	-3689	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	1640	-0-	-4281	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	4441	-0-	-1289	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
*10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	784	-0-	-270	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	11160	-0-	-589	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	11292	-0-	-78	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	11468	-0-	-2	-0-	11468	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	11342	-0-	-128	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10430	-0-	-850	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10951	-0-	-705	-0-	10951	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12121	X	10708	-0-	-1413	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	11001	-0-	-219	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
07	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
08	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	7440	-0-	-3570	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	348	-0-	-11029	-0-	348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	4884	-0-	-1223	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5459	-0-	-931	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5790	-0-	-813	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4959	-0-	-1644	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4003	-0-	-1457	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4923	-0-	-905	-0-	4923	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

05	6572	X	6011	-0-	-561	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5473	-0-	-887	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	4952	-0-	-1558	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
10	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

05	9982	X	9214	-0-	-768	-0-	9200	2	14	9	Y	13					62
06	9660	X	8862	-0-	-798	-0-	8862	2			Y	-0-					62
07	9982	X	3437	-0-	-6545	-0-	3427	2	10	9	Y	9					71
08	9269	X	8205	-0-	-1064	-0-	8201	2	4	9	Y	4					75
09	8970	X	7434	-0-	-1536	-0-	7417	2	17	9	Y	15					90
10	9207	X	8143	-0-	-1064	-0-	8141	2	2	9	Y	2	71	1			21

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

05	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9573	2	13	9	Y	12					27
06	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			Y	-0-					27
07	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13836	2	41	9	Y	37					64
08	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10414	2	6	9	Y	5					69
09	9900	X	8659	-0-	-1241	-0-	8636	2	23	9	Y	21					90
10	10230	X	9933	-0-	-297	-0-	9931	2	2	9	Y	2	71	1			21

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	796	-0-	-630	-0-	796	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
07	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
08	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5047	-0-	-533	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
*10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

05	11005	X	6688	-0-	-4317	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	6905	-0-	-3745	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	7078	-0-	-3927	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	6517	-0-	-4488	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	6054	-0-	-4596	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6266	-0-	-864	-0-	6266	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					36
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	21	7			15
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					15

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	13948	-0-	10848	10848	13948	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	13782	-0-	10782	21630	13782	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	14313	-0-	11213	32843	14313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4668	-0-	-447	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4209	-0-	-561	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4408	-0-	-490	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4336	-0-	-562	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4173	-0-	-447	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4186	-0-	-495	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3419	-0-	-797	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3887	-0-	-103	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
*10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	2675	-0-	-2750	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	1587	-0-	-3663	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	132	-0-	-4394	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	3998	-0-	-3318	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	579	-0-	-3861	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	425	-0-	-3698	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	287	-0-	-3836	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3955	-0-	-35	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
*10	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6763	-0-	-770	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6577	-0-	-713	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6881	-0-	-652	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6838	-0-	-478	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6731	-0-	-169	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
*10	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7209	-0-	-324	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5752	-0-	-1658	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6923	-0-	-734	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5696	-0-	-1961	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	4390	-0-	-2840	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	4797	-0-	-2426	-0-	4797	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3556	-0-	-288	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3431	-0-	-469	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3503	-0-	-527	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3443	-0-	-587	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
09	3570	X	3320	-0-	-250	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	8134	-0-	-360	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7585	-0-	-425	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7099	-0-	-1178	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	6656	-0-	-1621	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	5715	-0-	-2295	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	6033	-0-	-2089	-0-	6033	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	10806	-0-	-1532	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10489	-0-	-911	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9864	-0-	-1482	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9163	-0-	-2183	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	8797	-0-	-2003	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	9552	-0-	-1298	-0-	9552	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

05	2263	X	1134	-0-	-1129	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	899	-0-	-806	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	1240	X	135	-0-	-1105	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	141	-0-	-1659	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

05	2046	N	1768	-0-	-278	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1698	-0-	-132	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1724	-0-	-167	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	804	-0-	-906	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

05	5487	X	4780	-0-	-707	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5001	-0-	-309	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4808	-0-	-679	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4729	-0-	-281	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4962	-0-	-215	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

05	6572	X	5986	-0-	-586	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5758	-0-	-572	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5721	-0-	-541	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5594	-0-	-513	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5237	-0-	-673	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
*10	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3083	-0-	-517	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	2983	-0-	-737	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
08	13809	X	13809	-0-	-0-	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
09	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	14032	2			N	-0-					-0-
*10	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	16216	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6743	-0-	-232	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6361	-0-	-359	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6546	-0-	-398	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
08	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
09	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
*10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5626	-0-	-605	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5192	-0-	-838	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	2493	-0-	-3738	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	1916	-0-	-4191	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	4412	-0-	-1018	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	2506	-0-	-3105	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
07	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4519	-0-	1419	1419	4519	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4536	-0-	1536	2955	4536	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4282	-0-	1182	4137	4282	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	10929	-0-	-262	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
06	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	11112	-0-	-234	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10764	-0-	-582	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	10327	-0-	-743	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10856	-0-	-583	-0-	10856	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1686	-0-	-54	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1633	-0-	-41	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1644	-0-	-185	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1351	-0-	-419	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1454	-0-	-375	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	10868	-0-	-447	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
06	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
07	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
08	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	9662	-0-	-1288	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
10	11315	X	9783	-0-	-1532	-0-	9783	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10730	-0-	-740	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9727	-0-	-1373	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	9117	-0-	-2353	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9834	-0-	-1450	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9266	-0-	-1444	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	10153	-0-	-573	-0-	10153	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

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

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2790	-0-	-713	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2583	-0-	-417	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2207	-0-	-893	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2821	-0-	-217	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2583	-0-	-455	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5576	-0-	-66	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5493	-0-	-87	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
08	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4875	-0-	-525	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4946	-0-	-634	-0-	4946	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

05	8680	X	8087	-0-	-593	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7380	-0-	-1020	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7654	-0-	-1026	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7555	-0-	-1032	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	7376	-0-	-664	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7847	-0-	-244	-0-	7847	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

05	4867	X	3860	-0-	-1007	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
06	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	846	-0-	-3587	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
*10	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

05	8215	X	7417	-0-	-798	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7249	-0-	-371	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7306	-0-	-413	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7307	-0-	-288	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6958	-0-	-392	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7082	-0-	-420	-0-	7082	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

05	6324	X	3112	-0-	-3212	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	3385	-0-	-1715	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
08	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
09	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2908	-0-	-905	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-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-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

05	9579	X	8871	-0-	-708	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
06	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8848	-0-	-514	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8284	-0-	-706	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	8002	-0-	-1208	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	8520	-0-	-997	-0-	8520	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	4090	-0-	990	990	4090	2			N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

05	T. A.		559	-0-	559	559	559	2			N	-0-					-0-
06	14732	X	14173	-0-	-559	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
07	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
08	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
09	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
*10	18463	X	18463	-0-	-0-	-0-	18463	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

05	12896	X	12125	-0-	-771	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
06	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
07	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
08	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
09	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	13288	-0-	-259	-0-	13288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
06	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	413	-0-	-2222	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2150	-0-	-485	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
*10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	14129	-0-	11029	11029	14129	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

05	13206	X	10973	-0-	-2233	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	10523	-0-	-2257	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10657	-0-	-1340	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10348	-0-	-967	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9810	-0-	-960	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9827	-0-	-1147	-0-	9827	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

05	12648	X	10847	-0-	-1801	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11562	-0-	-1578	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	10512	-0-	-3066	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	10053	-0-	-3525	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11430	-0-	-780	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
*10	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12710	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

05	14260	X	13228	-0-	-1032	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	9775	-0-	-4025	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	11814	-0-	-2446	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	12213	-0-	-2016	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	11820	-0-	-990	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12012	-0-	-1225	-0-	12012	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

05	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
06	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8215	-0-	-1271	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	9278	-0-	-208	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8566	-0-	-614	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	8844	-0-	-456	-0-	8844	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6777	-0-	3777	3777	6777	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8915	-0-	5815	9592	8915	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	9601	-0-	6501	16093	9601	2			N	-0-					-0-
09	21143	X	5050	-0-	-16093	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
*10	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	1262	-0-	-3838	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	2377	-0-	-2893	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	3398	-0-	-1872	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	2833	-0-	-1487	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	1514	-0-	-2950	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	895	-0-	-3631	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
*10	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	4949	-0-	-631	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4869	-0-	-141	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4453	-0-	-817	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4678	-0-	-592	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4410	-0-	-690	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4225	-0-	-797	-0-	4225	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	1981	-0-	-1398	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2655	-0-	-195	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2538	-0-	-407	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	2286	-0-	-8	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2110	-0-	-560	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2190	-0-	-569	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	2137	-0-	-11751	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	8963	-0-	-3577	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	10133	-0-	-2825	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	9323	-0-	-2829	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
09	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	2			N	-0-					-0-
*10	16598	X	16598	-0-	-0-	-0-	16598	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2971	-0-	-687	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2828	-0-	-1072	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	2213	-0-	-2251	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3190	-0-	-1274	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	3210	-0-	-1110	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
*10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	11688	-0-	-1425	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	11229	-0-	-1461	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11617	-0-	-1496	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
09	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
*10	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	222	-0-	-460	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	330	X	162	-0-	-168	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	341	X	167	-0-	-174	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	341	X	73	-0-	-268	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	210	X	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	6696	-0-	-868	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6546	-0-	-504	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6785	-0-	-376	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
08	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	6408	-0-	-132	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
*10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	12843	-0-	-208	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10364	-0-	-1666	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	8821	-0-	-2711	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	8418	-0-	-4416	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	8358	-0-	-4062	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	6390	-0-	-6444	-0-	6390	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	8694	-0-	-1009	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8456	-0-	-934	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8031	-0-	-1362	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7371	-0-	-1805	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7380	-0-	-1500	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7403	-0-	-1339	-0-	7403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

05	7998	X	7119	-0-	-879	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6892	-0-	-518	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	6953	-0-	-704	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6848	-0-	-716	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6793	-0-	-257	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6958	-0-	-172	-0-	6958	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

05	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	15509	2			N	-0-					-0-
06	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	15056	2			N	-0-					-0-
07	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	15346	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	14967	-0-	-533	-0-	14967	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	14023	-0-	-1037	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	14964	-0-	-598	-0-	14964	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

05	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
06	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
07	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
08	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	15972	2			N	-0-					-0-
09	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	15595	2			N	-0-					-0-
*10	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	16080	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*10	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF.12127 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3630	X	2883	-0-	-747	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2391	-0-	-461	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2441	-0-	-439	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2486	-0-	-521	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
07	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6255	-0-	-751	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6541	-0-	-239	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5785	-0-	-1283	-0-	5785	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

05	3658	X	806	-0-	-2852	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	61	-0-	-3597	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
09	3150	X	4	-0-	-3146	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
08	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
09	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

05	25978	X	23887	-0-	-2091	-0-	23887	2			N	-0-					-0-
06	23970	X	23223	-0-	-747	-0-	23223	2			N	-0-					-0-
07	24769	X	23785	-0-	-984	-0-	23785	2			N	-0-					-0-
08	24769	X	23626	-0-	-1143	-0-	23626	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	22222	-0-	-1478	-0-	22222	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	22605	-0-	-1389	-0-	22605	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

05	11625	X	8383	-0-	-3242	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	7656	-0-	-3594	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	7233	-0-	-3834	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	5686	-0-	-4172	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	6125	-0-	-2275	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7461	-0-	-909	-0-	7461	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

05	12462	X	11108	-0-	-1354	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10214	-0-	-1846	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	9859	-0-	-2169	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	8446	-0-	-2652	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
09	10740	X	8106	-0-	-2634	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	8585	-0-	-2513	-0-	8585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	29566	-0-	26466	55125	29566	2			N	-0-					-0-
06	83238	X	28113	-0-	-55125	-0-	28113	2			N	-0-					-0-
07	25874	X	25874	-0-	-0-	-0-	25874	2			N	-0-					-0-
08	24536	X	24536	-0-	-0-	-0-	24536	2			N	-0-					-0-
09	21634	X	21634	-0-	-0-	-0-	21634	2			N	-0-					-0-
*10	23554	X	23554	-0-	-0-	-0-	23554	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	7721	-0-	-1145	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7334	-0-	-616	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	2739	-0-	-5476	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7806	-0-	-192	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7086	-0-	-654	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7088	-0-	-631	-0-	7088	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	5921	-0-	-558	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5711	-0-	-439	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	3011	-0-	-3344	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5748	-0-	-390	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4611	-0-	-1329	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
10	5921	X	4830	-0-	-1091	-0-	4830	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	11451	-0-	-453	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10760	-0-	-760	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11096	-0-	-808	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	10848	-0-	-1056	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10564	-0-	-656	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10718	-0-	-721	-0-	10718	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	11907	-0-	-1175	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	12602	-0-	-58	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	9850	-0-	-3232	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	8696	-0-	-4324	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	893	-0-	-11707	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3917	-0-	-671	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3844	-0-	-596	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3767	-0-	-821	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3861	-0-	-200	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3749	-0-	-91	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3829	-0-	-139	-0-	3829	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
09	84	X	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	6357	-0-	-29	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
06	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6357	-0-	-153	-0-	6346	2	11	9	N	10					10
08	6510	X	5537	-0-	-973	-0-	5530	2	7	9	N	6					16
09	6300	X	5083	-0-	-1217	-0-	5083	2			N	-0-					16
10	6448	X	4852	-0-	-1596	-0-	4840	2	12	9	N	11					27

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
09	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	10466	-0-	-1190	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
06	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11732	2			N	-0-					-0-
07	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	11019	-0-	-327	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10534	-0-	-1196	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	11239	-0-	-882	-0-	11239	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					211
06	5580	X	898	-0-	-4682	-0-	898	2			N	-0-					211
07	5766	X	4080	-0-	-1686	-0-	4080	2			N	-0-					211
08	5828	X	5440	-0-	-388	-0-	5440	2			N	-0-	192	7			19
09	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					19
10	5828	X	4387	-0-	-1441	-0-	4387	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	1112	-0-	-7041	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					-0-
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
09	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	6015	-0-	-340	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
06	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
07	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
08	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6334	-0-	-686	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	4266	-0-	-3050	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7819	-0-	-458	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
06	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
07	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7745	-0-	-67	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	8088	-0-	-552	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8128	-0-	-800	-0-	8128	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	623	-0-	-2911	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
07	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
08	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
09	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	12975	-0-	-851	-0-	12975	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	15017	-0-	-1003	-0-	15017	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	13976	-0-	-2578	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	13646	-0-	-3001	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	11871	-0-	-4239	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	12007	-0-	-4640	-0-	12007	2			N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6783	-0-	-812	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6467	-0-	-703	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6560	-0-	-756	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6568	-0-	-593	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6258	-0-	-642	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6385	-0-	-404	-0-	6385	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3483	-0-	-87	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3337	-0-	-476	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3359	-0-	-454	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3271	-0-	-419	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
*10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

05	10354	X	9925	-0-	-429	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9497	-0-	-463	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8738	-0-	-1554	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9495	-0-	-673	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9154	-0-	-596	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9454	-0-	-466	-0-	9454	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

05	35154	X	32359	-0-	-2795	-0-	32359	2			N	-0-					-0-
06	34020	X	32211	-0-	-1809	-0-	32211	2			N	-0-					-0-
07	34534	X	32377	-0-	-2157	-0-	32377	2			N	-0-					-0-
08	33604	X	30933	-0-	-2671	-0-	30933	2			N	-0-					-0-
09	32220	X	30049	-0-	-2171	-0-	30049	2			N	-0-					-0-
10	33294	X	31741	-0-	-1553	-0-	31741	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

05	10881	X	10831	-0-	-50	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10406	-0-	-64	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10874	-0-	-38	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10771	-0-	-141	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
09	10560	X	10209	-0-	-351	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10215	-0-	-635	-0-	10215	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

05	8556	X	7751	-0-	-805	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7324	-0-	-836	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7477	-0-	-862	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7377	-0-	-590	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7025	-0-	-685	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7122	-0-	-628	-0-	7122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
06	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
07	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
08	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
09	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6805	-0-	-418	-0-	6805	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

05	2427	N	2284	-0-	-143	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
*10	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

05	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
06	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
07	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	7047	-0-	-83	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6609	-0-	-321	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	5266	-0-	-1895	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	46391	-0-	43291	43291	46391	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	40191					N	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	37191					N	-0-					-0-
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	34091					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-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-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	9989	-0-	-737	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9759	-0-	-291	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
07	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
08	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	7740	-0-	-2010	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8086	-0-	-1989	-0-	8086	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1405	-0-	-1137	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	610	-0-	-1160	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	824	-0-	-571	-0-	824	2			N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	8254	-0-	5154	5154	8254	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	2054					N	-0-					-0-
09	3000	N	1969	-0-	-1031	1023	1969	2			N	-0-					-0-
*10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
06	810	X	653	-0-	-157	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	13144	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	1083	-0-	-3071	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	1085	-0-	-2935	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1231	-0-	-1249	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	4571	-0-	-4636	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	4709	-0-	-4201	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7720	-0-	-1487	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4354	-0-	-1288	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	3105	-0-	-2355	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	467	-0-	-5020	-0-	467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		3697	-0-	3697	3697	3697	2			N	-0-					-0-
07	13416	X	9719	-0-	-3697	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
08	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
09	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	7748	-0-	-1986	-0-	7748	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

05	11129	X	10987	-0-	-142	-0-	10987	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10440	-0-	-450	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10835	-0-	-759	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10839	-0-	-755	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
09	11220	X	10151	-0-	-1069	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10305	-0-	-669	-0-	10305	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

05	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
07	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	17740	2			N	-0-					-0-
08	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	14109	-0-	-1401	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	15184	-0-	-843	-0-	15184	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

05	4030	X	3437	-0-	-593	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	1746	-0-	-2154	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	938	-0-	-3030	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	1294	-0-	-2674	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
09	177	X	171	-0-	-6	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	14666	-0-	11566	11566	14666	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	12835	-0-	9735	21301	12835	2			N	-0-					-0-
09	33969	X	12668	-0-	-21301	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
*10	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

05	7130	X	6312	-0-	-818	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5959	-0-	-941	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6427	-0-	-703	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6576	-0-	-430	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	6074	-0-	-586	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	4906	-0-	-1542	-0-	4906	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
09	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8802	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6854	-0-	-586	-0-	6854	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

05	16678	X	15433	-0-	-1245	-0-	15433	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	14763	-0-	-1167	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	15383	-0-	-892	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	15282	-0-	-342	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	14646	-0-	-474	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	14959	-0-	-479	-0-	14959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5153	-0-	-892	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4915	-0-	-935	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4898	-0-	-868	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4842	-0-	-924	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	5034	-0-	-546	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
*10	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

05	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5964	-0-	-1538	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	5856	-0-	-2049	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6151	-0-	-1559	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7202	-0-	-765	-0-	7202	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

05	4929	X	4530	-0-	-399	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4409	-0-	-86	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4279	-0-	-131	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	4494	-0-	-63	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

05	8990	X	7539	-0-	-1451	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7073	-0-	-1447	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	6339	-0-	-2465	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	8660	-0-	-82	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7041	-0-	-669	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
*10	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

05	7378	X	6436	-0-	-942	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6191	-0-	-949	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6675	-0-	-21	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6394	-0-	-178	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5831	-0-	-409	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	5809	-0-	-1538	-0-	5809	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

05	7347	X	5088	-0-	-2259	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4487	-0-	-1633	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4879	-0-	-763	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	4584	-0-	-1058	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	3511	-0-	-1409	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4282	-0-	-802	-0-	4282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	14597	-0-	-314	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	14489	-0-	-301	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	15191	-0-	-92	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14864	-0-	-419	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
09	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	14516	-0-	-736	-0-	14516	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

05	19127	X	17980	-0-	-1147	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	18438	-0-	-72	-0-	18438	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	17275	-0-	-1852	-0-	17275	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	17353	-0-	-999	-0-	17353	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	8434	-0-	-10016	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	11749	-0-	-7316	-0-	11749	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

05	11780	X	11226	-0-	-554	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10681	-0-	-719	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
07	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
08	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	9957	-0-	-903	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	10060	-0-	-2774	-0-	10060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

05	8525	X	7715	-0-	-810	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7400	-0-	-640	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7540	-0-	-768	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7437	-0-	-871	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7095	-0-	-765	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	7278	-0-	-441	-0-	7278	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

05	19623	X	17124	-0-	-2499	-0-	17124	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	17180	-0-	-1810	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	16447	-0-	-2649	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	15920	-0-	-1874	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
09	17190	X	14910	-0-	-2280	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	14366	-0-	-7210	-0-	14366	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

05	16120	X	13726	-0-	-2394	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13165	-0-	-1505	-0-	13165	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	12823	-0-	-2150	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	12538	-0-	-2001	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	10641	-0-	-2649	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	13374	-0-	-359	-0-	13374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	9618	-0-	-922	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7855	-0-	-2345	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8001	-0-	-2539	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8323	-0-	-2000	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	9019	-0-	-281	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8826	-0-	-784	-0-	8826	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7196	-0-	-740	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
06	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
07	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
08	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
09	15184	X	15184	-0-	-0-	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
*10	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	15877	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16430	X	15193	-0-	-1237	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	13903	-0-	-1997	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	14827	-0-	-1603	-0-	14827	2			N	-0-					-0-
08	15500	X	14504	-0-	-996	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	12438	-0-	-2262	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	14249	-0-	-941	-0-	14249	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	6071	-0-	-3136	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5665	-0-	-1115	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
08	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
09	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	2277	-0-	-3799	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	X	432	-0-	-768	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	1240	X	62	-0-	-1178	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	690	X	190	-0-	-500	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	12709	-0-	-993	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	12220	-0-	-980	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12357	-0-	-1066	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	12267	-0-	-846	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
09	12600	X	11605	-0-	-995	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	12195	-0-	-515	-0-	12195	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	7895	-0-	-1529	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7717	-0-	-1403	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7867	-0-	-1309	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8053	-0-	-813	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	88	-0-	-7772	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5137	-0-	-908	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
06	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4467	-0-	-803	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4451	-0-	-819	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4724	-0-	-406	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4592	-0-	-709	-0-	4592	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
09	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
*10	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

05	17422	X	5565	-0-	-11857	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
06	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	17286	2			N	-0-					-0-
07	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	17607	2			N	-0-					-0-
08	17204	X	17204	-0-	-0-	-0-	17204	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	16419	-0-	-861	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	16630	-0-	-1226	-0-	16630	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

05	7440	X	3209	-0-	-4231	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	3234	-0-	-3966	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	3915	-0-	-3525	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	3351	-0-	-2477	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2341	-0-	-899	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	2672	-0-	-1141	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

05	6882	X	6394	-0-	-488	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6151	-0-	-359	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6115	-0-	-519	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5999	-0-	-418	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5736	-0-	-444	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6002	-0-	-384	-0-	6002	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

05	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5260	-0-	-170	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
09	5430	X	5258	-0-	-172	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
10	5611	X	2203	-0-	-3408	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3800	-0-	-230	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3608	-0-	-298	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3356	-0-	-550	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
*10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	9939	-0-	-3112	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	10600	-0-	-2030	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	8276	-0-	-4775	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	10350	-0-	-2019	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	5903	-0-	-5287	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
10	11749	X	10359	-0-	-1390	-0-	10359	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9133	-0-	-415	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8790	-0-	-330	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8978	-0-	-353	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8573	-0-	-696	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	8516	-0-	-364	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	8843	-0-	-302	-0-	8843	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	3029	-0-	-2179	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4471	-0-	-737	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	4078	-0-	-1202	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	3954	-0-	-1502	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	10676	-0-	-546	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10416	-0-	-1704	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	12189	-0-	-335	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
08	19662	X	19662	-0-	-0-	-0-	19662	2			N	-0-					-0-
09	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	8945	-0-	-1936	-0-	8945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	10527	-0-	-1067	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9837	-0-	-1383	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	9576	-0-	-2018	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9727	-0-	-1619	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9135	-0-	-1065	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
10	10540	X	9771	-0-	-769	-0-	9771	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

05	7378	X	7179	-0-	-199	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5897	-0-	-1513	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	4561	-0-	-3313	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	5281	-0-	-2593	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	4486	-0-	-3134	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5233	-0-	-1959	-0-	5233	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

05	21297	X	21126	-0-	-171	-0-	21126	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	20363	-0-	-337	-0-	20363	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	21016	-0-	-374	-0-	21016	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	19790	-0-	-1600	-0-	19790	2			N	-0-					-0-
09	20640	X	20033	-0-	-607	-0-	20033	2			N	-0-					-0-
*10	22088	X	22088	-0-	-0-	-0-	22088	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

05	6882	X	2948	-0-	-3934	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	2126	-0-	-4534	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	2581	-0-	-4301	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	3631	-0-	-2662	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	4981	-0-	-1109	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
*10	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

05	12834	X	11814	-0-	-1020	-0-	11814	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12399	-0-	-831	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12127	-0-	-1544	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	4753	-0-	-8918	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	10119	-0-	-2571	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
*10	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	18407	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

05	2945	X	2108	-0-	-837	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2001	-0-	-669	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
08	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3731	-0-	731	731	3731	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3841	-0-	741	1472	3841	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
*10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
09	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	12514	2			N	-0-					-0-
*10	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13950	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3430	-0-	-20	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
07	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3483	-0-	-147	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3410	-0-	-434	-0-	3410	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

05	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
06	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
07	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
08	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
09	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
*10	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16523	X	16097	-0-	-426	-0-	16097	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13627	-0-	-2183	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	13344	-0-	-2187	-0-	13344	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	14911	-0-	-1178	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
09	15570	X	15029	-0-	-541	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	15125	-0-	-3661	-0-	15125	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	8683	-0-	-3810	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	9972	-0-	-2118	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10199	-0-	-1147	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
08	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
09	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	8755	-0-	-1537	-0-	8755	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	19778	2			N	-0-					-0-
06	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	20501	2			N	-0-					-0-
07	20568	X	20568	-0-	-0-	-0-	20568	2			N	-0-					-0-
08	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	19518	2			N	-0-					-0-
09	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
10	18724	X	18322	-0-	-402	-0-	18322	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4753	-0-	1753	1753	4753	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4425	-0-	1325	3078	4425	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6353	-0-	3253	6331	6353	2			N	-0-					-0-
09	11932	X	5601	-0-	-6331	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
*10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	7644	-0-	-2090	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	5429	-0-	-4739	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	7549	-0-	-2411	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	8766	-0-	-1526	-0-	8766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	7537	-0-	-1577	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6712	-0-	-1448	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6953	-0-	-1138	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
08	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	6847	-0-	-443	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6953	-0-	-580	-0-	6953	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19592	X	15236	-0-	-4356	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	18393	-0-	-567	-0-	18393	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	13662	-0-	-5961	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
08	19623	X	18327	-0-	-1296	-0-	18327	2			N	-0-					-0-
09	18990	X	15586	-0-	-3404	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
*10	19792	X	19792	-0-	-0-	-0-	19792	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	13102	-0-	-1034	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	13553	-0-	-67	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	12789	-0-	-1285	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
08	13795	X	10080	-0-	-3715	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	7663	-0-	-5897	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12519	-0-	-1493	-0-	12519	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	18512	2			N	-0-					-0-
06	18753	X	18753	-0-	-0-	-0-	18753	2			N	-0-					-0-
07	18742	X	18742	-0-	-0-	-0-	18742	2			N	-0-					-0-
08	17887	X	17849	-0-	-38	-0-	17849	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	16389	-0-	-921	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	16901	-0-	-986	-0-	16901	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
06	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
07	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
08	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
09	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
*10	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15810	X	14640	-0-	-1170	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	12987	-0-	-453	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	11929	-0-	-3013	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	12547	-0-	-2395	-0-	12547	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	10496	-0-	-3964	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	10645	-0-	-3987	-0-	10645	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
06	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
07	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
08	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
09	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
*10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

05	4743	X	4297	-0-	-446	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4128	-0-	-462	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3758	-0-	-892	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4147	-0-	-441	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3912	-0-	-438	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4037	-0-	-272	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

05	21452	X	19584	-0-	-1868	-0-	19584	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	18474	-0-	-1626	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	20115	-0-	-655	-0-	20115	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	19608	-0-	-1162	-0-	19608	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	18162	-0-	-1428	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	18293	-0-	-1733	-0-	18293	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1589	-0-	1589	1589	1589	2			N	-0-					-0-
08	17822	X	16233	-0-	-1589	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
09	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
*10	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	15763	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

05	24335	X	24038	-0-	-297	-0-	24038	2			N	-0-					-0-
06	23220	X	22068	-0-	-1152	-0-	22068	2			N	-0-					-0-
07	23963	X	22437	-0-	-1526	-0-	22437	2			N	-0-					-0-
08	24025	X	23370	-0-	-655	-0-	23370	2			N	-0-					-0-
09	23250	X	22072	-0-	-1178	-0-	22072	2			N	-0-					-0-
10	24025	X	22806	-0-	-1219	-0-	22806	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2162	-0-	-1408	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	1830	-0-	-2386	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3474	-0-	-742	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4701	-0-	-1158	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	3454	-0-	-2405	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	3633	-0-	-2037	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3345	-0-	-1429	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5569	-0-	-476	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4941	-0-	-909	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4612	-0-	-1433	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5094	-0-	-486	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4404	-0-	-996	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4732	-0-	-848	-0-	4732	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3297	-0-	-671	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2427	-0-	-1413	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2498	-0-	-664	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3073	-0-	-213	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2874	-0-	-306	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
10	3286	X	2391	-0-	-895	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	6649	-0-	-1504	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	4837	-0-	-3053	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	4469	-0-	-3684	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	3449	-0-	-4642	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	2796	-0-	-4794	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	4336	-0-	-2298	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

05	11191	X	9637	-0-	-1554	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9051	-0-	-1749	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	8474	-0-	-2562	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	7450	-0-	-3586	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					N	-0-					-0-
10	9641	X	9114	-0-	-527	-0-	9114	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

05	17391	X	16171	-0-	-1220	-0-	16171	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	14965	-0-	-1865	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	14880	-0-	-1798	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	14983	-0-	-1695	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	14273	-0-	-1867	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
10	16182	X	14707	-0-	-1475	-0-	14707	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

05	11005	X	9558	-0-	-1447	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9841	-0-	-419	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9969	-0-	-633	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9611	-0-	-619	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	8419	-0-	-1421	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	8742	-0-	-2108	-0-	8742	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
07	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
08	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	7530	-0-	-4230	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	7287	-0-	-4865	-0-	7287	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

05	7409	X	639	-0-	-6770	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	2394	-0-	-4776	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
07	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
08	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
09	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
*10	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	9558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

05	22909	X	21889	-0-	-1020	-0-	21889	2			N	-0-					-0-
06	22170	X	21450	-0-	-720	-0-	21450	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	22036	-0-	-687	-0-	22036	2			N	-0-					-0-
08	22723	X	19137	-0-	-3586	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	17293	-0-	-4637	-0-	17293	2			N	-0-					-0-
10	22165	X	20011	-0-	-2154	-0-	20011	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	1050	-0-	-540	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	8	-0-	-1635	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*09	1050	X	158	-0-	-892	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

05	11222	X	9462	-0-	-1760	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	7204	-0-	-3656	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10710	-0-	-512	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
08	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
09	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	11819	-0-	-364	-0-	11819	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24090	X	24090	-0-	-0-	-0-	24090	2			N	-0-					-0-
06	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	22997	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	21674	-0-	-2816	-0-	21674	2			N	-0-					-0-
08	24677	X	24677	-0-	-0-	-0-	24677	2			N	-0-					-0-
09	23700	X	12330	-0-	-11370	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
10	24087	X	22561	-0-	-1526	-0-	22561	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	12411	-0-	-2283	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	11335	-0-	-2885	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	10831	-0-	-3398	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	10915	-0-	-2942	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	8623	-0-	-4487	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
*10	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	12954	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	95	-0-	-1703	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	10605	-0-	-3283	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	11700	-0-	-1470	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11187	-0-	-1523	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11162	-0-	-1083	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	4236	-0-	-7464	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8719	-0-	-643	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8970	-0-	-120	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
07	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8646	-0-	-747	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8501	-0-	-469	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8926	-0-	-343	-0-	8926	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1661	-0-	1661	1661	1661	2			N	-0-					-0-
09	23179	X	21518	-0-	-1661	-0-	21518	2			N	-0-					-0-
*10	26539	X	26539	-0-	-0-	-0-	26539	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	6816	-0-	-965	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5622	-0-	-1788	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	5959	-0-	-1326	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6426	-0-	-859	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6168	-0-	-882	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5973	-0-	-847	-0-	5973	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					-0-
08	11882	X	11830	-0-	-52	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
09	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
*10	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	2			N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4200	-0-	1100	1100	4200	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5466	-0-	2366	3466	5466	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	5182	-0-	2182	5648	5182	2			N	-0-					-0-
*10	9829	X	4181	-0-	-5648	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12834	X	9955	-0-	-2879	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11700	-0-	-720	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	10531	-0-	-2303	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
08	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	9269	-0-	-2431	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	9089	-0-	-3001	-0-	9089	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	4402	-0-	4402	4402	4402	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

05	5177	X	4283	-0-	-894	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4099	-0-	-911	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4481	-0-	-45	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4439	-0-	-87	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
09	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
*10	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

05	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
07	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1193	-0-	-2217	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	955	-0-	-2345	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	1124	-0-	-2286	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

05	2914	X	576	-0-	-2338	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	82	-0-	-2738	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	70	-0-	-2844	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	5200	-0-	-1868	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6165	-0-	-315	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5820	-0-	-876	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5495	-0-	-1170	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5530	-0-	-650	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6161	-0-	-442	-0-	6161	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

05	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	15973	-0-	12973	12973	15973	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	15764	-0-	12664	25637	15764	2			N	-0-					-0-
08	42002	X	16365	-0-	-25637	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
09	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
*10	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	16026	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3430	-0-	330	330	3430	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7240	-0-	4140	4470	7240	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6298	-0-	3298	7768	6298	2			N	-0-					-0-
*10	12918	X	5150	-0-	-7768	-0-	5150	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

05	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
06	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6335	-0-	-20	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5800	-0-	-350	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5691	-0-	-664	-0-	5691	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
08	9725	X	9703	-0-	-22	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
09	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
*10	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	14570	2			N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

05	4123	X	3526	-0-	-597	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3479	-0-	-451	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3100	-0-	-961	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3023	-0-	-1038	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2843	-0-	-877	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3339	-0-	-257	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

05	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8781	-0-	-189	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8645	-0-	-1213	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8047	-0-	-1811	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	8800	-0-	-740	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	8834	-0-	-838	-0-	8834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	4225	-0-	-5230	-0-	4225	2			Y	-0-					17
06	8850	X	4825	-0-	-4025	-0-	4825	2			Y	-0-					17
07	9207	X	4307	-0-	-4900	-0-	4307	2			Y	-0-					17
08	9207	X	6385	-0-	-2822	-0-	6385	2			Y	-0-	17	7			-0-
09	8910	X	7843	-0-	-1067	-0-	7843	2			Y	-0-					-0-
*10	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			Y	-0-					-0-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

05	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
07	12548	X	12548	-0-	-0-	-0-	12548	2			N	-0-					-0-
08	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
09	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
*10	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	13995	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

05	5921	X	5376	-0-	-545	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4959	-0-	-771	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4421	-0-	-1314	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4860	-0-	-689	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
09	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
*10	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

05	6944	X	2428	-0-	-4516	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3318	-0-	-2052	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	1400	-0-	-4087	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
09	3330	X	627	-0-	-2703	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	532	-0-	-2909	-0-	532	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6467	-0-	-1723	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	3233	-0-	-5230	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
09	7590	X	1592	-0-	-5998	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

05	3627	X	2946	-0-	-681	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2519	-0-	-811	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2789	-0-	-61	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	142	-0-	-2803	-0-	142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6089	-0-	-390	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6058	-0-	-152	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6325	-0-	-30	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6152	-0-	-110	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5777	-0-	-283	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5673	-0-	-682	-0-	5673	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
09	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
*10	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	264	-0-	-2805	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	3069	X	8	-0-	-3061	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	16	-0-	-1813	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5701	-0-	-1026	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5752	-0-	-338	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4447	-0-	-606	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
08	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
09	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
*10	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15889	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	15248	-0-	12148	12148	15248	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	13661	-0-	10661	22809	13661	2			N	-0-					-0-
07	38573	X	15764	-0-	-22809	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
08	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
09	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
*10	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14327	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	9943	-0-	-2116	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	8410	-0-	-2780	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	6149	-0-	-5197	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	4441	-0-	-6533	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	4533	-0-	-6087	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	5138	-0-	-4813	-0-	5138	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	3578	-0-	-1413	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3804	-0-	-1206	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4270	-0-	-907	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3892	-0-	-1285	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
09	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
*10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7722	-0-	4622	4622	7722	2			N	-0-					-0-
08	11387	X	6765	-0-	-4622	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
09	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
*10	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

05	806	X	451	-0-	-355	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	780	X	397	-0-	-383	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	744	X	442	-0-	-302	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	540	X	233	-0-	-307	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*10	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

05	12245	X	12203	-0-	-42	-0-	12203	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11464	-0-	-776	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	10705	-0-	-1943	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	10088	-0-	-2560	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
09	12240	X	10282	-0-	-1958	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	10681	-0-	-1533	-0-	10681	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

05	14539	X	13597	-0-	-942	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	13147	-0-	-923	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	13455	-0-	-836	-0-	13455	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	12745	-0-	-1546	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	12316	-0-	-1514	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	13055	-0-	-554	-0-	13055	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	4187	-0-	-29	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	2578	-0-	-2372	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4010	-0-	-1105	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4668	-0-	-447	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
*10	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
06	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
08	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
09	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
*10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4093	-0-	993	993	4093	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3008	-0-	8	1001	3008	2			N	-0-					-0-
07	1001	N	-0-	-0-	-1001	-0-					N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
*10	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
07	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
08	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2299	-0-	-761	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2236	-0-	-926	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	6316	-0-	-1341	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-
07	7781	X	7307	-0-	-474	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	5150	-0-	-2631	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	6345	-0-	-1185	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	6411	-0-	-1246	-0-	6411	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	10971	-0-	-4808	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	8675	-0-	-5095	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	8167	-0-	-6062	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	9146	-0-	-5083	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	9210	-0-	-3840	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
*10	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	13715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4925	-0-	-314	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4770	-0-	-779	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4358	-0-	-1012	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	3930	-0-	-1619	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

05	3782	X	3405	-0-	-377	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3545	-0-	-115	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	2421	-0-	-1179	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
*10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

05	8432	X	7947	-0-	-485	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7607	-0-	-553	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7810	-0-	-622	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7627	-0-	-557	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7236	-0-	-594	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7430	-0-	-537	-0-	7430	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4130	-0-	-1900	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5457	-0-	-1332	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	5416	-0-	-1373	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	4684	-0-	-1886	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	5445	-0-	-786	-0-	5445	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

05	4743	X	2979	-0-	-1764	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2646	-0-	-1944	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3053	-0-	-1659	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	38	-0-	-4519	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	1					68
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-	51	7			17
09	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

05	10075	X	8954	-0-	-1121	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8423	-0-	-937	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8407	-0-	-1172	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	4691	-0-	-4857	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	6275	-0-	-2965	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
*10	21770	X	21770	-0-	-0-	-0-	21770	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

05	12028	X	3944	-0-	-8084	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	1713	-0-	-9927	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
07	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
08	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	14944	2			N	-0-					-0-
09	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
*10	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12968	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

05	5208	X	1917	-0-	-3291	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3909	-0-	-1131	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4133	-0-	-1075	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4183	-0-	-622	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3843	-0-	-597	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3858	-0-	-296	-0-	3858	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	5355	-0-	-2302	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
09	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
10	5363	X	656	-0-	-4707	-0-	656	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

05	14508	X	14370	-0-	-138	-0-	14370	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	13438	-0-	-392	-0-	13438	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	14255	-0-	-36	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
08	14384	X	13426	-0-	-958	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
09	13920	X	13635	-0-	-285	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
*10	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

05	8587	X	8290	-0-	-297	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
06	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
07	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
08	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7845	-0-	-315	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
*10	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

05	5611	X	5536	-0-	-75	-0-	5535	2	1	9	N	1					102
06	5370	X	4808	-0-	-562	-0-	4808	2			N	-0-					102
07	5549	X	4212	-0-	-1337	-0-	4212	2			N	-0-					102
08	5549	X	5210	-0-	-339	-0-	5210	2			N	-0-	40	7			62
09	5370	X	4550	-0-	-820	-0-	4550	2			N	-0-					62
10	5549	X	5007	-0-	-542	-0-	5007	2			N	-0-					62

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

05	4929	X	4346	-0-	-583	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4133	-0-	-637	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3319	-0-	-1610	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3801	-0-	-1128	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4369	-0-	-401	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
*10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
06	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
07	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
08	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	14387	2			N	-0-					-0-
09	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
*10	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13977	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	1134	-0-	-106	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	792	-0-	-498	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	473	-0-	-860	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
09	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*10	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3156	-0-	-264	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3332	-0-	-140	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3020	-0-	-310	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2856	-0-	-585	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12803	X	12281	-0-	-522	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11753	-0-	-637	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11880	-0-	-706	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11504	-0-	-772	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	10951	-0-	-929	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11100	-0-	-1176	-0-	11100	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	11516	-0-	-326	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	11284	-0-	-176	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11553	-0-	-227	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	10807	-0-	-694	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	10152	-0-	-1128	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	10604	-0-	-1052	-0-	10604	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7520	-0-	-261	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7257	-0-	-273	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7300	-0-	-481	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7282	-0-	-375	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6796	-0-	-554	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7308	-0-	-225	-0-	7308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

05	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
06	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
07	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	2			N	-0-					-0-
08	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	14457	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	4797	-0-	-7563	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

05	9393	X	8889	-0-	-504	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8544	-0-	-546	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8214	-0-	-590	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8086	-0-	-811	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7462	-0-	-1148	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	8055	-0-	-842	-0-	8055	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

05	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
06	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	13263	2			N	-0-					-0-
07	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11128	-0-	-621	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	10921	-0-	-2339	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	6477	-0-	-7225	-0-	6477	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

05	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	17130	2			N	-0-					-0-
06	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	19617	2			N	-0-					-0-
07	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
08	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18717	2			N	-0-					-0-
09	14790	X	13078	-0-	-1712	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	14311	-0-	-972	-0-	14311	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

05	13144	X	13093	-0-	-51	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	12267	-0-	-453	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
07	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
08	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
09	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
*10	13357	X	13357	-0-	-0-	-0-	13357	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
06	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4352	-0-	-515	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4160	-0-	-707	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3803	-0-	-907	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	3406	-0-	-1368	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
08	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	3380	-0-	-1090	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	3816	-0-	-803	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

05	7781	X	6548	-0-	-1233	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6250	-0-	-1130	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6326	-0-	-773	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6279	-0-	-572	-0-	6277	2	2	9	N	2					2
09	6330	X	6127	-0-	-203	-0-	6127	2			N	-0-					2
10	6541	X	5919	-0-	-622	-0-	5919	2			N	-0-					2

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		173	-0-	173	173	173	2			N	-0-					-0-
07	173	X	-0-	-0-	-173	-0-					N	-0-					-0-
08	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
09	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
*10	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

05	12245	X	10871	-0-	-1374	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10733	-0-	-1117	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10409	-0-	-1092	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10746	-0-	-631	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	10007	-0-	-883	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10626	-0-	-565	-0-	10626	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

05	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
06	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
07	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
08	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
09	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
*10	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
06	4170	X	14	-0-	-4156	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
*10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

05	5456	X	3344	-0-	-2112	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	578	-0-	-3412	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	2118	-0-	-2997	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	849	-0-	-4266	-0-	849	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	2440	-0-	-2510	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

05	12493	X	10311	-0-	-2182	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
07	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
08	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
09	11130	X	3003	-0-	-8127	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	5964	-0-	-4359	-0-	5964	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	270	X	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	279	X	38	-0-	-241	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	341	X	37	-0-	-304	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	330	X	34	-0-	-296	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
06	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
07	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
08	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
09	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
*10	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	3236	-0-	-3243	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3110	-0-	-300	-0-	3110	2			N	-0-					186
06	3300	X	2461	-0-	-839	-0-	2461	2			N	-0-					186
07	3410	X	2685	-0-	-725	-0-	2685	2			N	-0-					186
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-	186	7			-0-
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15903	X	7184	-0-	-8719	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	10380	-0-	-5010	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	10750	-0-	-5153	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11484	-0-	-482	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
09	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	9576	-0-	-1646	-0-	9576	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

05	8711	X	4812	-0-	-3899	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7063	-0-	-1367	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	7098	-0-	-1179	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7768	-0-	-292	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6515	-0-	-1285	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
*10	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

05	6913	X	6655	-0-	-258	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5964	-0-	-726	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5209	-0-	-1208	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5953	-0-	-712	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5935	-0-	-515	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	5471	-0-	-1194	-0-	5471	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

05	14043	X	12895	-0-	-1148	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12943	-0-	-767	-0-	12943	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	9934	-0-	-4233	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	7677	-0-	-6490	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	9500	-0-	-4210	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	9459	-0-	-3995	-0-	9459	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	806	N	159	-0-	-647	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8482	-0-	-756	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7607	-0-	-1333	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
07	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	6518	-0-	-2658	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6602	-0-	-1618	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	4060	-0-	-4434	-0-	4060	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
06	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	1671	-0-	-2769	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	99	-0-	-5078	-0-	99	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
06	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
07	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*10	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
*10	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	455	-0-	-1126	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	542	-0-	-988	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	1302	X	374	-0-	-928	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	10	-0-	-1292	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

05	6479	X	6089	-0-	-390	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
06	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3380	-0-	-2293	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
08	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5906	-0-	-304	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5971	-0-	-446	-0-	5971	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

05	10013	X	5468	-0-	-4545	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8546	-0-	-1144	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
07	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
08	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			N	-0-					-0-
09	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
*10	17357	X	17357	-0-	-0-	-0-	17357	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

05	14291	X	13726	-0-	-565	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12330	-0-	-1500	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	9914	-0-	-4284	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	13354	-0-	-844	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
09	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	10258	-0-	-3475	-0-	10258	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

05	7285	X	7057	-0-	-228	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6653	-0-	-67	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6119	-0-	-732	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5857	-0-	-1211	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5671	-0-	-1169	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6403	-0-	-665	-0-	6403	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

05	7223	X	2206	-0-	-5017	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	80	-0-	-6340	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	75	-0-	-6559	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	55	-0-	-4688	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	37	-0-	-2093	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	43	-0-	-2158	-0-	43	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	5691	-0-	-1659	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	4806	-0-	-2789	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	4756	-0-	-2839	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5324	-0-	-1996	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	3883	-0-	-3278	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

05	24831	X	21246	-0-	-3585	-0-	21246	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	18970	-0-	-3320	-0-	18970	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	17842	-0-	-4881	-0-	17842	2			N	-0-					-0-
08	21948	X	17564	-0-	-4384	-0-	17564	2			N	-0-					-0-
09	21240	X	16708	-0-	-4532	-0-	16708	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	16649	-0-	-4586	-0-	16649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-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	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
*10	62019	X	62019	-0-	-0-	-0-	62019	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

05	4960	X	4025	-0-	-935	-0-	4025	2			N	-0-					218
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5174	2	1	9	N	1					219
07	4960	X	4465	-0-	-495	-0-	4465	2			N	-0-					219
08	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	4207	2			N	-0-	202	7			17
09	5040	X	3335	-0-	-1705	-0-	3335	2			N	-0-					17
10	5208	X	3704	-0-	-1504	-0-	3704	2			N	-0-					17

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

05	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	10884	-0-	-1086	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	12129	-0-	-1294	-0-	12129	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	7387	-0-	-6036	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	2218	-0-	-10772	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
10	12648	X	6346	-0-	-6302	-0-	6346	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

05	13888	X	13369	-0-	-519	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	13238	-0-	-202	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
07	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
08	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
09	13230	X	12849	-0-	-381	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	13494	-0-	-921	-0-	13494	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

05	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
06	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20704	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	20325	-0-	-1654	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
08	21979	X	20946	-0-	-1033	-0-	20946	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	9840	-0-	-11430	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	19276	-0-	-2269	-0-	19276	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	7834	-0-	-1063	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7777	-0-	-833	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8109	-0-	-633	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8175	-0-	-319	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
09	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
*10	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-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-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

05	7967	X	6850	-0-	-1117	-0-	6850	2			N	-0-					30
06	7710	X	6792	-0-	-918	-0-	6792	2			N	-0-					30
07	7564	X	6571	-0-	-993	-0-	6571	2			N	-0-					30
08	7254	X	6666	-0-	-588	-0-	6664	2	2	9	N	2	24	7			8
09	6840	X	6025	-0-	-815	-0-	6025	2			N	-0-					8
10	7006	X	6369	-0-	-637	-0-	6369	2			N	-0-					8

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3289	-0-	189	346	3289	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1439	-0-	-1531	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1853	-0-	-1216	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2979	-0-	-90	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	16392	2			N	-0-					-0-
06	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	17985	2			N	-0-					-0-
07	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
08	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
09	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
*10	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	16026	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
08	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
09	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
*10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	7062	-0-	-192	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6752	-0-	-268	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6704	-0-	-457	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6841	-0-	-320	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6655	-0-	-275	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6881	-0-	-187	-0-	6881	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4835	-0-	4835	4835	4835	2			N	-0-					-0-
09	25844	X	21009	-0-	-4835	-0-	21009	2			N	-0-					-0-
*10	26934	X	26934	-0-	-0-	-0-	26934	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4589	-0-	1489	1489	4589	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4438	-0-	1438	2927	4438	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2097	-0-	-1003	1924	2097	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
06	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
07	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
08	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	12117	-0-	-813	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	10626	-0-	-3572	-0-	10626	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	10860	-0-	-1695	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9571	-0-	-2579	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	6638	-0-	-5204	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-					-0-
09	10830	X	4711	-0-	-6119	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	8738	-0-	-2112	-0-	8738	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	4043	-0-	-8822	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4125	-0-	-1935	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	4189	-0-	-2073	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
08	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
09	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
*10	23796	X	23796	-0-	-0-	-0-	23796	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

05	17515	X	14500	-0-	-3015	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
06	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	18569	2			N	-0-					-0-
07	17267	X	16130	-0-	-1137	-0-	16130	2			N	-0-					-0-
08	17267	X	14550	-0-	-2717	-0-	14550	2			N	-0-					-0-
09	18570	X	13222	-0-	-5348	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
10	19189	X	13625	-0-	-5564	-0-	13625	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

05	9951	X	8104	-0-	-1847	-0-	8083	2	21	9	N	19					112
06	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11388	2	26	9	N	24					136
07	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	10351	2			N	-0-					136
08	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10439	2	59	9	N	54	26	7			164
09	11400	X	9268	-0-	-2132	-0-	9242	2	26	9	N	24	20	5			168
10	11842	X	8250	-0-	-3592	-0-	8222	2	28	9	N	25					193

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

05	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
06	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
10	5363	X	152	-0-	-5211	-0-	152	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

05	11594	X	11174	-0-	-420	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	7543	-0-	-4997	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	6355	-0-	-6603	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	10192	-0-	-2766	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	61	-0-	-11219	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	11160	X	2476	-0-	-8684	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

05	5673	X	3875	-0-	-1798	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
07	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
08	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
09	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	9747	-0-	-5009	-0-	9747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
*10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	10997	-0-	-70	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11066	-0-	-1354	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11817	-0-	-1017	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
08	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	17489	2			N	-0-					-0-
*09	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
*10	11439	X	10126	-0-	-1313	-0-	10126	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
06	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
07	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
09	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
*10	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	12973	-0-	-2496	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12291	-0-	-1899	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	12243	-0-	-2141	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12632	-0-	-1287	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
09	12540	X	12417	-0-	-123	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12232	-0-	-726	-0-	12232	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

05	15409 X	15409	-0-	-0-	-0-	15409	2			N	-0-					-0-
06	14160 X	14016	-0-	-144	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
07	15097 X	12898	-0-	-2199	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
08	15345 X	11049	-0-	-4296	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
09	14850 X	10193	-0-	-4657	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
10	15345 X	10132	-0-	-5213	-0-	10132	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

05	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3738	-0-	-282	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
07	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
08	4402 X	4215	-0-	-187	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	3797	-0-	-463	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
10	4402 X	3883	-0-	-519	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

05	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
06	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
07	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
08	8556 X	8099	-0-	-457	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
09	8280 X	7546	-0-	-734	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
10	8556 X	7449	-0-	-1107	-0-	7449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	6468	-0-	-2925	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	6082	-0-	-3008	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	4856	-0-	-4537	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	2097	-0-	-6180	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	3283	-0-	-3196	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

05	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3256	-0-	-314	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3113	-0-	-390	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3189	-0-	-314	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	3086	-0-	-304	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3115	-0-	-357	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

05	10385	X	9493	-0-	-892	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9434	-0-	-616	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	8859	-0-	-1340	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8975	-0-	-914	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8047	-0-	-1523	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8534	-0-	-1200	-0-	8534	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	X	20	-0-	-1840	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

05	11997	X	11725	-0-	-272	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
06	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	11382	-0-	-274	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	11433	-0-	-285	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10804	-0-	-536	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	11027	-0-	-691	-0-	11027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14818	X	14240	-0-	-578	-0-	14240	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
07	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	14052	-0-	-177	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	12526	-0-	-1274	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12510	-0-	-1750	-0-	12510	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

05	5673	X	3711	-0-	-1962	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	408	-0-	-6372	-0-	408	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
08	7006	X	94	-0-	-6912	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
10	3720	X	42	-0-	-3678	-0-	42	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

05	19131	X	19131	-0-	-0-	-0-	19131	2			N	-0-					-0-
06	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	16571	-0-	-1812	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	17644	-0-	-739	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
09	22689	X	22689	-0-	-0-	-0-	22689	2			N	-0-					-0-
*10	20436	X	20436	-0-	-0-	-0-	20436	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	15212	-0-	12212	12212	15212	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	14435	-0-	11335	23547	14435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3157	-0-	57	57	3156	2	1	9	N	1					13
06	3000	N	3363	-0-	363	420	3363	2			N	-0-					13
07	3100	N	3483	-0-	383	803	3474	2	9	9	N	8					21
08	4421	X	3618	-0-	-803	-0-	3611	2	7	9	N	6					27
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3103	2	3	9	N	3	26	1			4
*10	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2843	2	6	9	N	5					9

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

05	10168	X	9583	-0-	-585	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9087	-0-	-753	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8943	-0-	-1132	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	9140	-0-	-470	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	9227	-0-	-73	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	9216	-0-	-363	-0-	9216	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

05	25482	X	23981	-0-	-1501	-0-	23981	2			N	-0-					-0-
06	24420	X	22228	-0-	-2192	-0-	22228	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	22826	-0-	-2408	-0-	22826	2			N	-0-					-0-
08	24738	X	22333	-0-	-2405	-0-	22333	2			N	-0-					-0-
09	23880	X	19561	-0-	-4319	-0-	19561	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	21361	-0-	-2633	-0-	21361	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

05	15531	X	13303	-0-	-2228	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	13079	-0-	-1351	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
07	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	12857	-0-	-442	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	12562	-0-	-518	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
10	13516	X	12173	-0-	-1343	-0-	12173	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

05	13268	X	10064	-0-	-3204	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	8402	-0-	-4438	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	9650	-0-	-3060	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
08	10774	X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
09	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
*10	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

05	9765	X	8142	-0-	-1623	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9788	-0-	-802	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	8205	-0-	-2738	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9067	-0-	-1876	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	8494	-0-	-1586	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	7904	-0-	-2202	-0-	7904	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

05	11005	X	9158	-0-	-1847	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	7790	-0-	-2290	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8335	-0-	-1740	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	10045	-0-	-30	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
09	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
*10	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

05	12059	X	10560	-0-	-1499	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10313	-0-	-1357	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	8460	-0-	-2917	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
08	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
09	10980	X	10833	-0-	-147	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
*10	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

05	14415	X	11363	-0-	-3052	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	10885	-0-	-2915	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	10171	-0-	-3903	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	7346	-0-	-5240	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	6689	-0-	-4321	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	5083	-0-	-6294	-0-	5083	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	15207	-0-	-2153	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	14874	-0-	-3066	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	15169	-0-	-3369	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	15192	-0-	-3346	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
09	15510	X	14648	-0-	-862	-0-	14648	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	15166	-0-	-210	-0-	15166	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

05	8680	X	6464	-0-	-2216	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6225	-0-	-1785	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6268	-0-	-800	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6139	-0-	-929	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5955	-0-	-315	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	5568	-0-	-911	-0-	5568	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

05	15323	X	13983	-0-	-1340	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
06	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
07	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
08	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	13648	2			N	-0-					-0-
09	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	12231	2			N	-0-					-0-
*10	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

05	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
06	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	16087	2			N	-0-					-0-
07	18385	X	18385	-0-	-0-	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
08	18337	X	18337	-0-	-0-	-0-	18337	2			N	-0-					-0-
09	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
*10	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	17925	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

05	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
06	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
07	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
08	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
09	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
*10	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

05	18186	X	18186	-0-	-0-	-0-	18186	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	18450	-0-	-0-	-0-	18450	2			N	-0-					-0-
07	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	18974	2			N	-0-					-0-
08	18320	X	18320	-0-	-0-	-0-	18320	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	17937	-0-	-513	-0-	17937	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	18188	-0-	-877	-0-	18188	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

05	10013	X	9215	-0-	-798	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	6416	-0-	-3274	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8371	-0-	-1642	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9136	-0-	-381	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8675	-0-	-505	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
*10	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

05	12183	X	10966	-0-	-1217	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10501	-0-	-1019	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10415	-0-	-1303	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10353	-0-	-1365	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	8917	-0-	-2093	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9989	-0-	-985	-0-	9989	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

05	8959	X	8325	-0-	-634	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	7663	-0-	-1547	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8463	-0-	-1054	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8349	-0-	-1168	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7981	-0-	-89	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	8303	-0-	-160	-0-	8303	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

05	10540	X	9742	-0-	-798	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9116	-0-	-1084	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9502	-0-	-1038	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9571	-0-	-504	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
09	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
*10	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

05	6944	X	4963	-0-	-1981	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4211	-0-	-2359	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	2182	-0-	-4607	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	1800	-0-	-4989	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	2268	-0-	-2532	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4368	-0-	-592	-0-	4368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637																	
05	28923	X	28105	-0-	-818	-0-	28105	2			N	-0-					-0-
06	28260	X	26995	-0-	-1265	-0-	26995	2			N	-0-					-0-
07	29202	X	27544	-0-	-1658	-0-	27544	2			N	-0-					-0-
08	29202	X	28505	-0-	-697	-0-	28505	2			N	-0-					-0-
09	27840	X	23450	-0-	-4390	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
10	28117	X	23609	-0-	-4508	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899																	
05	13733	X	11306	-0-	-2427	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12147	-0-	-1143	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	13473	-0-	-260	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
08	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	11882	-0-	-268	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12094	-0-	-1267	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457																	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722																	
05	8773	X	8022	-0-	-751	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8497	-0-	-653	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8109	-0-	-1346	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8207	-0-	-1248	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	8140	-0-	-560	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	8051	-0-	-722	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567																	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568																	
05	4681	X	4390	-0-	-291	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3801	-0-	-609	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4358	-0-	-540	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4182	-0-	-716	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4125	-0-	-615	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	4034	-0-	-368	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172																	
05	7781	X	7612	-0-	-169	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6978	-0-	-552	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6966	-0-	-877	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7198	-0-	-645	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7113	-0-	-477	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7486	-0-	-140	-0-	7486	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4151	-0-	-778	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4002	-0-	-768	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	2910	-0-	-1957	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	5	-0-	-4521	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
10	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HQ RRCID -> 253742 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10551 - 16233

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

05	17639	X	16871	-0-	-768	-0-	16871	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	16201	-0-	-869	-0-	16201	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	15851	-0-	-1819	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	15195	-0-	-2475	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	13663	-0-	-3437	-0-	13663	2			N	-0-					-0-
10	16864	X	12865	-0-	-3999	-0-	12865	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

05	3100	N	18182	-0-	15082	25002	18182	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	18162	-0-	15162	40164	18162	2			N	-0-					-0-
07	58600	X	18436	-0-	-40164	-0-	18436	2			N	-0-					-0-
08	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
09	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	16595	2			N	-0-					-0-
*10	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	17338	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

05	14818	X	14342	-0-	-476	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	13132	-0-	-1178	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13581	-0-	-927	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	13305	-0-	-1048	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	10861	-0-	-3029	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13343	-0-	-1010	-0-	13343	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

05	10385	X	8265	-0-	-2120	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	3860	-0-	-6190	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	6381	-0-	-4004	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8374	-0-	-585	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
09	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
*10	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

05	10416	X	10314	-0-	-102	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9465	-0-	-645	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	9827	-0-	-620	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8268	-0-	-2179	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7623	-0-	-2367	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8338	-0-	-1985	-0-	8338	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			Y	-0-					22
06	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			Y	-0-					22
07	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			Y	-0-					22
08	8339	X	2748	-0-	-5591	-0-	2748	2			Y	-0-	22	7			-0-
09	8610	X	125	-0-	-8485	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
10	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					-0-

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

05	11098	X	10243	-0-	-855	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9035	-0-	-1705	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9020	-0-	-1892	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
08	10230	X	9422	-0-	-808	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8311	-0-	-1589	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	8597	-0-	-1633	-0-	8597	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

05	9083	X	7813	-0-	-1270	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7754	-0-	-886	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7175	-0-	-1226	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	8299	-0-	-102	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7126	-0-	-614	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
*10	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

05	11098	X	10018	-0-	-1080	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9073	-0-	-1427	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	8861	-0-	-1834	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	8938	-0-	-1633	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8493	-0-	-1407	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9430	-0-	-583	-0-	9430	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

05	15221	X	13011	-0-	-2210	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	13499	-0-	-1231	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	13496	-0-	-1725	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	11403	-0-	-3508	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	10361	-0-	-3229	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
10	13950	X	11171	-0-	-2779	-0-	11171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	4215	-0-	-1830	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4418	-0-	-892	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5037	-0-	-78	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4853	-0-	-169	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
09	4830	X	4804	-0-	-26	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
*10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4742	-0-	-1	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4581	-0-	-9	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4428	-0-	-315	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4412	-0-	-331	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
09	4590	X	4309	-0-	-281	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4361	-0-	-382	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	719	-0-	-1947	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1761	-0-	-819	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
08	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
*10	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	10388	-0-	-214	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	10113	-0-	-147	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10095	-0-	-414	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	9705	-0-	-804	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8951	-0-	-1219	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9680	-0-	-767	-0-	9680	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4800	-0-	-30	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
07	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4733	-0-	-196	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4335	-0-	-465	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	4281	-0-	-710	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	15282	-0-	-1024	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	15117	-0-	-393	-0-	15117	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	14552	-0-	-1351	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	12444	-0-	-3459	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
09	15390	X	10901	-0-	-4489	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	10066	-0-	-5558	-0-	10066	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	8630	-0-	5530	11774	8630	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7865	-0-	4865	16639	7865	2			N	-0-					-0-
07	24203	X	7564	-0-	-16639	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
08	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
09	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
*10	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	8583	-0-	-314	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8258	-0-	-322	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8289	-0-	-422	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8175	-0-	-536	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7276	-0-	-1124	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7236	-0-	-1351	-0-	7236	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	6502	-0-	-2209	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6830	-0-	-1600	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6421	-0-	-1887	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7023	-0-	-758	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	5800	-0-	-1640	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6085	-0-	-983	-0-	6085	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2320	-0-	-1121	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2546	-0-	-724	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2452	-0-	-927	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2519	-0-	-209	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	269	-0-	-2371	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	7	-0-	-2690	-0-	7	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	9693	-0-	-2800	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10760	-0-	-1300	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10774	-0-	-665	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10897	-0-	-542	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10662	-0-	-108	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10572	-0-	-557	-0-	10572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
07	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
08	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
09	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
*10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
08	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
09	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
10	1054	X	578	-0-	-476	-0-	578	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	7124	-0-	-2486	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	6353	-0-	-2947	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9225	-0-	-385	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
08	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	15711	2			N	-0-					-0-
09	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
*10	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	14301	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	5801	-0-	-2383	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6355	-0-	-1565	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6341	-0-	-1843	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5126	-0-	-671	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5348	-0-	-1012	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5570	-0-	-1002	-0-	5570	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28458	X	26581	-0-	-1877	-0-	26581	2			N	-0-					-0-
06	27540	X	25761	-0-	-1779	-0-	25761	2			N	-0-					-0-
07	28458	X	26147	-0-	-2311	-0-	26147	2			N	-0-					-0-
08	27156	X	25897	-0-	-1259	-0-	25897	2			N	-0-					-0-
09	26280	X	24730	-0-	-1550	-0-	24730	2			N	-0-					-0-
10	26629	X	24875	-0-	-1754	-0-	24875	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*10	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7968	-0-	-495	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7393	-0-	-857	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7602	-0-	-923	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6937	-0-	-1588	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
09	8220	X	6476	-0-	-1744	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6302	-0-	-1665	-0-	6302	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

05	15779	X	13316	-0-	-2463	-0-	13316	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	12249	-0-	-3021	-0-	12249	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	10027	-0-	-4512	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	6437	-0-	-8102	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	2024	-0-	-12046	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1326	-0-	1326	1326	1326	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

05	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
06	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	11245	-0-	-3542	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
08	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	16629	2			N	-0-					-0-
09	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	20609	2			N	-0-					-0-
*10	20880	X	20880	-0-	-0-	-0-	20880	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

05	15934	X	14455	-0-	-1479	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13794	-0-	-1626	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	13947	-0-	-1987	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	14764	-0-	-333	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	14133	-0-	-177	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	14179	-0-	-577	-0-	14179	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

05	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8482	-0-	-368	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8442	-0-	-703	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8659	-0-	-486	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8171	-0-	-679	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	3984	-0-	-5161	-0-	3984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

05	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
06	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
07	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
08	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	10211	-0-	-499	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10005	-0-	-1093	-0-	10005	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

05	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
06	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	11066	-0-	-3039	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	10306	-0-	-3799	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	9823	-0-	-3827	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	10127	-0-	-2831	-0-	10127	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

05	4216	X	2848	-0-	-1368	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	1929	-0-	-2151	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3632	-0-	-522	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

05	17236	X	11709	-0-	-5527	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	10012	-0-	-6668	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	9797	-0-	-2076	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	9139	-0-	-2734	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	8458	-0-	-3032	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
*10	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	1544	-0-	-4005	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	1197	-0-	-2583	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1169	-0-	-1807	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1428	-0-	-215	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1516	-0-	-74	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
10	1767	X	43	-0-	-1724	-0-	43	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

05	10261	X	8543	-0-	-1718	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8312	-0-	-1618	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8478	-0-	-1783	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8618	-0-	-868	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	6979	-0-	-1511	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8141	-0-	-446	-0-	8141	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	13725	-0-	10625	10625	13725	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	11255	-0-	8155	18780	11255	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3948	-0-	948	19728	3948	2			N	-0-					-0-
*10	21053	X	1325	-0-	-19728	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

05	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
06	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
07	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
08	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
09	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7453	-0-	-483	-0-	7453	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
07	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
09	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*10	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3294	-0-	-1728	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	2570	-0-	-2290	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	1064	-0-	-3958	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	10224	-0-	-1339	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9787	-0-	-1403	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10137	-0-	-1302	-0-	10137	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10469	-0-	-691	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
*10	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

05	14570	X	14294	-0-	-276	-0-	14294	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	13273	-0-	-407	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	13519	-0-	-617	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
08	14291	X	11405	-0-	-2886	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	10618	-0-	-3212	-0-	10618	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	7274	-0-	-7017	-0-	7274	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

05	16182	X	15219	-0-	-963	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	14679	-0-	-981	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	14924	-0-	-1258	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14754	-0-	-560	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	14184	-0-	-636	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	14420	-0-	-801	-0-	14420	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

05	13423	X	7291	-0-	-6132	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	10750	-0-	-2240	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11832	-0-	-1591	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
08	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
09	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
10	11966	X	9043	-0-	-2923	-0-	9043	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

05	7843	X	6880	-0-	-963	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6820	-0-	-770	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7149	-0-	-136	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7271	-0-	-14	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	5094	-0-	-1956	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5413	-0-	-1779	-0-	5413	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

05	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
06	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
07	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
08	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
09	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
*10	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
06	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
08	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
09	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9531	-0-	-606	-0-	9531	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

05	28644	X	23850	-0-	-4794	-0-	23850	2			N	-0-					-0-
06	27720	X	18073	-0-	-9647	-0-	18073	2			N	-0-					-0-
07	28644	X	28012	-0-	-632	-0-	28012	2			N	-0-					-0-
08	28396	X	28174	-0-	-222	-0-	28174	2			N	-0-					-0-
09	26880	X	26043	-0-	-837	-0-	26043	2			N	-0-					-0-
10	27869	X	25059	-0-	-2810	-0-	25059	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

05	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
06	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
07	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	6782	-0-	-8625	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	1110	-0-	-13800	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	1343	-0-	-14064	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

05	5611	X	307	-0-	-5304	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2		N	-0-			-0-
06	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9850	2		N	-0-			-0-
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2		N	-0-			-0-
08	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	10410	2		N	-0-			-0-
09	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2		N	-0-			-0-
*10	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2		N	-0-			-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

05	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-				N	-0-			-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-				N	-0-			-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	11387	2		N	-0-			-0-
*10	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	15898	2		N	-0-			-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

05	18166	X	16511	-0-	-1655	-0-	16511	2		N	-0-			-0-
06	17580	X	16075	-0-	-1505	-0-	16075	2		N	-0-			-0-
07	17639	X	14452	-0-	-3187	-0-	14452	2		N	-0-			-0-
08	17360	X	16686	-0-	-674	-0-	16686	2		N	-0-			-0-
09	16530	X	16331	-0-	-199	-0-	16331	2		N	-0-			-0-
*10	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	17321	2		N	-0-			-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
*10	3100	N	8413	-0-	5313	5313	8413	2		N	-0-			-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

05	10013	X	9796	-0-	-217	-0-	9796	2		N	-0-			-0-
06	9690	X	8968	-0-	-722	-0-	8968	2		N	-0-			-0-
07	10013	X	5876	-0-	-4137	-0-	5876	2		N	-0-			-0-
08	9827	X	7610	-0-	-2217	-0-	7610	2		N	-0-			-0-
09	9510	X	7518	-0-	-1992	-0-	7518	2		N	-0-			-0-
10	9796	X	6533	-0-	-3263	-0-	6533	2		N	-0-			-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

05	7068	X	6212	-0-	-856	-0-	6212	2		N	-0-			-0-
06	6840	X	5838	-0-	-1002	-0-	5838	2		N	-0-			-0-
07	7068	X	5364	-0-	-1704	-0-	5364	2		N	-0-			-0-
08	6200	X	6068	-0-	-132	-0-	6068	2		N	-0-			-0-
09	6000	X	5055	-0-	-945	-0-	5055	2		N	-0-			-0-
10	6200	X	5663	-0-	-537	-0-	5663	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	14762	-0-	-1110	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	13228	-0-	-2132	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	12458	-0-	-3414	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	12470	-0-	-2286	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
09	14280	X	9654	-0-	-4626	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	9476	-0-	-5280	-0-	9476	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19561	X	16411	-0-	-3150	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	14526	-0-	-4404	-0-	14526	2			N	-0-					-0-
07	19375	X	15078	-0-	-4297	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	15035	-0-	-3658	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	13520	-0-	-2350	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
10	16399	X	15315	-0-	-1084	-0-	15315	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22878	X	17135	-0-	-5743	-0-	17135	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	17901	-0-	-4239	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
07	22165	X	20406	-0-	-1759	-0-	20406	2			N	-0-					-0-
08	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	20820	2			N	-0-					-0-
09	20089	X	20089	-0-	-0-	-0-	20089	2			N	-0-					-0-
10	20460	X	14380	-0-	-6080	-0-	14380	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	13416	-0-	-2239	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	13586	-0-	-1174	-0-	13586	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	13372	-0-	-1415	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13243	-0-	-1544	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
09	14310	X	12905	-0-	-1405	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	12554	-0-	-1489	-0-	12554	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	11168	-0-	-2689	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	10301	-0-	-2809	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12028	-0-	-1426	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	12202	-0-	-1252	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	11797	-0-	-1223	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
*10	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		19	-0-	19	19	19	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

05	7192	X	4852	-0-	-2340	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4935	-0-	-1455	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	4859	-0-	-1744	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4732	-0-	-1871	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	3643	-0-	-1667	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	3847	-0-	-1268	-0-	3847	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

05	26660	X	25061	-0-	-1599	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	23579	-0-	-2221	-0-	23579	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	24277	-0-	-2383	-0-	24277	2			N	-0-					-0-
08	25854	X	23577	-0-	-2277	-0-	23577	2			N	-0-					-0-
09	24960	X	22406	-0-	-2554	-0-	22406	2			N	-0-					-0-
10	25048	X	22278	-0-	-2770	-0-	22278	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3965	-0-	965	965	3965	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6636	-0-	3536	4501	6636	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	9960	-0-	6860	11361	9960	2			N	-0-					-0-
09	20562	X	9201	-0-	-11361	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
*10	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 11002

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

05	10726	X	8879	-0-	-1847	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	7229	-0-	-2791	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	7032	-0-	-3229	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8387	-0-	-1874	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	5984	-0-	-3946	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	6780	-0-	-2086	-0-	6780	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	11605	-0-	-1756	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
06	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
07	12245	X	11573	-0-	-672	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11195	-0-	-1050	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	11237	-0-	-913	-0-	11237	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	11744	-0-	-811	-0-	11744	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26381	X	25019	-0-	-1362	-0-	25019	2			N	-0-					-0-
06	25530	X	22182	-0-	-3348	-0-	22182	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	22328	-0-	-4053	-0-	22328	2			N	-0-					-0-
08	25730	X	21876	-0-	-3854	-0-	21876	2			N	-0-					-0-
09	24210	X	20871	-0-	-3339	-0-	20871	2			N	-0-					-0-
10	25017	X	21375	-0-	-3642	-0-	21375	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24397	X	21535	-0-	-2862	-0-	21535	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	20742	-0-	-2118	-0-	20742	2			N	-0-					-0-
07	23343	X	20231	-0-	-3112	-0-	20231	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	21004	-0-	-1409	-0-	21004	2			N	-0-					-0-
09	21270	X	20088	-0-	-1182	-0-	20088	2			N	-0-					-0-
10	21545	X	21026	-0-	-519	-0-	21026	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

05	19034	X	17168	-0-	-1866	-0-	17168	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	16624	-0-	-1526	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	16800	-0-	-1521	-0-	16800	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	16902	-0-	-706	-0-	16902	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	16144	-0-	-806	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
10	17174	X	16281	-0-	-893	-0-	16281	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

05	42129	X	36380	-0-	-5749	-0-	36380	2			N	-0-					-0-
06	40590	X	35678	-0-	-4912	-0-	35678	2			N	-0-					-0-
07	39494	X	32418	-0-	-7076	-0-	32418	2			N	-0-					-0-
08	37541	X	30622	-0-	-6919	-0-	30622	2			N	-0-					-0-
09	35670	X	31790	-0-	-3880	-0-	31790	2			N	-0-					-0-
10	36859	X	34378	-0-	-2481	-0-	34378	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

05	18290	X	17963	-0-	-327	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	16806	-0-	-894	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	14992	-0-	-2616	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	17131	-0-	-818	-0-	17131	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	12838	-0-	-4532	-0-	12838	2			N	-0-					-0-
10	17949	X	15339	-0-	-2610	-0-	15339	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

05	17732	X	17619	-0-	-113	-0-	17619	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	14914	-0-	-2246	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	12093	-0-	-4895	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	12023	-0-	-5585	-0-	12023	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	12712	-0-	-4328	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
10	17608	X	12822	-0-	-4786	-0-	12822	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

05	16833	X	13953	-0-	-2880	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	13324	-0-	-2966	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	12951	-0-	-3510	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	13376	-0-	-2186	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
09	14940	X	12602	-0-	-2338	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
*10	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	14228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	14250	-0-	-1963	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13717	-0-	-1973	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	13119	-0-	-3094	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	13297	-0-	-963	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
09	13800	X	11121	-0-	-2679	-0-	11121	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	13512	-0-	-748	-0-	13512	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41819	X	36728	-0-	-5091	-0-	36728	2			N	-0-					-0-
06	39810	X	36356	-0-	-3454	-0-	36356	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	34161	-0-	-6542	-0-	34161	2			N	-0-					-0-
08	39928	X	35652	-0-	-4276	-0-	35652	2			N	-0-					-0-
09	38010	X	32028	-0-	-5982	-0-	32028	2			N	-0-					-0-
10	37572	X	35342	-0-	-2230	-0-	35342	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20925	X	19529	-0-	-1396	-0-	19529	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	16831	-0-	-3119	-0-	16831	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	19442	-0-	-1080	-0-	19442	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	19800	-0-	-257	-0-	19800	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	17276	-0-	-1624	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
10	19530	X	18852	-0-	-678	-0-	18852	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
09	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	9741	-0-	6641	6641	9741	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18879	X	10219	-0-	-8660	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	11766	-0-	-5154	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	5042	-0-	-11791	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	7322	-0-	-5946	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	9000	-0-	-3090	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	10593	-0-	-1559	-0-	10593	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
07	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
08	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
09	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	4467	-0-	-1702	-0-	4467	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18042	X	3670	-0-	-14372	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	5891	-0-	-10309	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	9317	-0-	-7423	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	9110	-0-	-7630	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	8729	-0-	-5671	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	6193	-0-	-3324	-0-	6193	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

05	16182	X	14917	-0-	-1265	-0-	14917	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	9583	-0-	-6077	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	6714	-0-	-7732	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
08	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	9805	-0-	-4625	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	10989	-0-	-3922	-0-	10989	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	3100	N	40239	-0-	37139	37139	40239	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8920	-0-	-1340	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	10483	-0-	-119	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
08	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
09	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
*10	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

05	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	15132	-0-	12132	12132	15132	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	14587	-0-	11487	23619	14587	2			N	-0-					-0-
08	38307	X	14688	-0-	-23619	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
09	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
*10	14155	X	14155	-0-	-0-	-0-	14155	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

05	41571	X	36310	-0-	-5261	-0-	36310	2			N	-0-					-0-
06	39360	X	34503	-0-	-4857	-0-	34503	2			N	-0-					-0-
07	40052	X	36058	-0-	-3994	-0-	36058	2			N	-0-					-0-
08	39401	X	36028	-0-	-3373	-0-	36028	2			N	-0-					-0-
09	37440	X	31498	-0-	-5942	-0-	31498	2			N	-0-					-0-
10	36425	X	35100	-0-	-1325	-0-	35100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22072	X	20565	-0-	-1507	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	19241	-0-	-2119	-0-	19241	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	17770	-0-	-3992	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
08	20553	X	19203	-0-	-1350	-0-	19203	2			N	-0-					-0-
09	21127	X	21127	-0-	-0-	-0-	21127	2			N	-0-					-0-
10	20553	X	19070	-0-	-1483	-0-	19070	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3264	-0-	164	164	3264	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	10905	-0-	-689	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10428	-0-	-792	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10117	-0-	-1353	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	9852	-0-	-1618	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	8894	-0-	-1936	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9064	-0-	-1848	-0-	9064	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21855	X	21708	-0-	-147	-0-	21708	2			Y	-0-					-0-
06	20610	X	19708	-0-	-902	-0-	19708	2			Y	-0-					-0-
07	21297	X	20327	-0-	-970	-0-	20327	2			Y	-0-					-0-
08	21297	X	19907	-0-	-1390	-0-	19907	2			Y	-0-					-0-
09	20610	X	18717	-0-	-1893	-0-	18717	2			Y	-0-					-0-
10	21297	X	19763	-0-	-1534	-0-	19763	2			Y	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
06	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
07	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
08	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	13751	-0-	-469	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	14068	-0-	-626	-0-	14068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34038	X	33229	-0-	-809	-0-	33229	2			N	-0-					-0-
06	32940	X	32209	-0-	-731	-0-	32209	2			N	-0-					-0-
07	33418	X	32966	-0-	-452	-0-	32966	2			N	-0-					-0-
08	33418	X	32838	-0-	-580	-0-	32838	2			N	-0-					-0-
09	32340	X	7176	-0-	-25164	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
10	33294	X	-0-	-0-	-33294	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

05	15810	X	15425	-0-	-385	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	13834	-0-	-1616	-0-	13834	2			N	-0-					-0-
07	15965	X	12998	-0-	-2967	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	13603	-0-	-2362	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	12766	-0-	-2354	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	13728	-0-	-1710	-0-	13728	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 9398

05	5487	X	114	-0-	-5373	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	65	-0-	-5245	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	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-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10208

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

05	18011	X	3	-0-	-18008	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	-0-	-0-	-17430	-0-					N	-0-					-0-
07	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	-0-					-0-
08	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-					-0-
09	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16678	X	16610	-0-	-68	-0-	16610	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	15251	-0-	-889	-0-	15251	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	15692	-0-	-986	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	8244	-0-	-8434	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	5265	-0-	-10875	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42315	X	39652	-0-	-2663	-0-	39652	2			N	-0-					-0-
06	40950	X	37333	-0-	-3617	-0-	37333	2			N	-0-					-0-
07	42315	X	36938	-0-	-5377	-0-	36938	2			N	-0-					-0-
08	41199	X	3558	-0-	-37641	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
09	39180	X	6202	-0-	-32978	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
10	39649	X	25223	-0-	-14426	-0-	25223	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24831	X	22827	-0-	-2004	-0-	22827	2			N	-0-					-0-
06	24030	X	21766	-0-	-2264	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
07	24769	X	21968	-0-	-2801	-0-	21968	2			N	-0-					-0-
08	23839	X	21813	-0-	-2026	-0-	21813	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	19786	-0-	-2294	-0-	19786	2			N	-0-					-0-
10	22816	X	20126	-0-	-2690	-0-	20126	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
08	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
09	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
*10	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	5662	-0-	-5064	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	5067	-0-	-5883	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	5449	-0-	-5866	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	4932	-0-	-6383	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	4696	-0-	-4514	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4683	-0-	-990	-0-	4683	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
06	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	7041	-0-	-89	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	7052	-0-	-109	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	4884	-0-	-2196	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	1225	-0-	-6091	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5556	-0-	5556	5556	5556	2			N	-0-					-0-
08	12457	X	6901	-0-	-5556	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
09	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
*10	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28086	X	25492	-0-	-2594	-0-	25492	2			N	-0-					-0-
06	26790	X	22691	-0-	-4099	-0-	22691	2			N	-0-					-0-
07	27125	X	22459	-0-	-4666	-0-	22459	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	22556	-0-	-3980	-0-	22556	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	20825	-0-	-4465	-0-	20825	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	22454	-0-	-3028	-0-	22454	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

05	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
06	14790	X	13102	-0-	-1688	-0-	13102	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	12458	-0-	-2825	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
08	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	13425	2			N	-0-					-0-
09	13110	X	12281	-0-	-829	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	10954	-0-	-2593	-0-	10954	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

05	3317	X	3255	-0-	-62	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2925	-0-	-705	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3005	-0-	-746	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2640	-0-	-1111	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	1197	-0-	-1953	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2619	-0-	-636	-0-	2619	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-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-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

05	12555	X	11973	-0-	-582	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11615	-0-	-385	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	12087	-0-	-158	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	11782	-0-	-68	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
10	12400	X	12076	-0-	-324	-0-	12076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
06	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	11604	2			N	-0-					-0-
07	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	18075	2			N	-0-					-0-
08	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	18118	2			N	-0-					-0-
09	17078	X	17078	-0-	-0-	-0-	17078	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	16893	-0-	-1583	-0-	16893	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14245	-0-	-1085	-0-	14245	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	15225	-0-	-2910	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	14658	-0-	-3477	-0-	14658	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	13727	-0-	-3823	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
10	16585	X	14675	-0-	-1910	-0-	14675	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
06	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9851	-0-	-100	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9797	-0-	-154	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	9312	-0-	-348	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9415	-0-	-567	-0-	9415	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	10246	-0-	-604	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
06	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
07	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
08	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10379	-0-	-1711	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	10632	-0-	-1861	-0-	10632	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
07	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
08	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
09	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
*10	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	19666	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

05	11687	X	11164	-0-	-523	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
06	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10463	-0-	-356	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
08	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
09	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
*10	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

05	27590	X	26386	-0-	-1204	-0-	26386	2			N	-0-					-0-
06	26700	X	24653	-0-	-2047	-0-	24653	2			N	-0-					-0-
07	27590	X	24576	-0-	-3014	-0-	24576	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	15070	-0-	-12210	-0-	15070	2			N	-0-					-0-
09	25920	X	5553	-0-	-20367	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
10	26381	X	11532	-0-	-14849	-0-	11532	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

05	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
06	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	1058	-0-	-8893	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	1347	-0-	-11456	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	7557	-0-	-4833	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	5761	-0-	-7042	-0-	5761	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

05	16399	X	14932	-0-	-1467	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	13743	-0-	-1737	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	13753	-0-	-2243	-0-	13753	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13434	-0-	-1973	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	12695	-0-	-1765	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	12871	-0-	-2071	-0-	12871	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20796	X	20796	-0-	-0-	-0-	20796	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	16024	-0-	-2126	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	17710	-0-	-1045	-0-	17710	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	17131	-0-	-1624	-0-	17131	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	16341	-0-	-1809	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	16650	-0-	-2105	-0-	16650	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	-0-	-0-	-14942	-0-					N	-0-					-0-
06	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					N	-0-					-0-
07	14942	X	-0-	-0-	-14942	-0-					N	-0-					-0-
08	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
09	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
*10	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	15753	-0-	12653	12653	15753	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	7947	-0-	-2004	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7640	-0-	-1990	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7061	-0-	-2363	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6875	-0-	-1061	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	7370	-0-	-310	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
10	7936	X	7744	-0-	-192	-0-	7744	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
08	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	20730	2			N	-0-					-0-
09	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	19556	2			N	-0-					-0-
*10	21510	X	21510	-0-	-0-	-0-	21510	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40672	X	31921	-0-	-8751	-0-	31921	2			N	-0-					-0-
06	34830	X	30747	-0-	-4083	-0-	30747	2			N	-0-					-0-
07	34503	X	30842	-0-	-3661	-0-	30842	2			N	-0-					-0-
08	33790	X	28721	-0-	-5069	-0-	28721	2			N	-0-					-0-
09	31170	X	6298	-0-	-24872	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
10	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	5506	-0-	-2244	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6683	-0-	-757	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4588	-0-	-1581	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
09	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	5972	-0-	-1530	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					32
06	7260	X	4421	-0-	-2839	-0-	4421	2			N	-0-					32
07	7502	X	4884	-0-	-2618	-0-	4884	2			N	-0-					32
08	7502	X	6593	-0-	-909	-0-	6593	2			N	-0-	15	7			17
09	7110	X	3269	-0-	-3841	-0-	3249	2	20	9	N	18					35
10	6355	X	4109	-0-	-2246	-0-	4109	2			N	-0-					35

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4500	-0-	-367	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3221	-0-	-1159	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3365	-0-	-665	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	2996	-0-	-1499	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	1604	-0-	-2746	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	1432	-0-	-3063	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14345	X	14345	-0-	-0-	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
07	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	14595	2			N	-0-					-0-
08	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	15626	2			N	-0-					-0-
09	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
10	14322	X	14161	-0-	-161	-0-	14161	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
06	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	15940	2			N	-0-					-0-
07	19274	X	19274	-0-	-0-	-0-	19274	2			N	-0-					-0-
08	19067	X	19067	-0-	-0-	-0-	19067	2			N	-0-					-0-
09	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
10	20739	X	16945	-0-	-3794	-0-	16945	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	7886	-0-	-1507	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7265	-0-	-1825	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7256	-0-	-2013	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	7500	-0-	-777	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
09	7740	X	7528	-0-	-212	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	7855	-0-	-19	-0-	7855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	11030	-0-	-223	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
06	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
07	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
08	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	10813	-0-	-797	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	11242	-0-	-755	-0-	11242	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

05	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
06	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
07	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	11202	-0-	-3492	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	13113	-0-	-1107	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	11370	-0-	-3324	-0-	11370	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

05	5890	X	4606	-0-	-1284	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4550	-0-	-730	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4413	-0-	-1043	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4107	-0-	-915	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	2754	-0-	-2106	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	1924	-0-	-2788	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

05	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	3360	-0-	-3540	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	3001	-0-	-4129	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	2355	-0-	-4775	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
09	6660	X	501	-0-	-6159	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		112	-0-	112	112	112	2			N	-0-					-0-
08	2019	X	1907	-0-	-112	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
09	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	6592	-0-	3492	3492	6592	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
08	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
09	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
*10	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
06	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
07	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
08	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
*10	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	11520	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

05	4867	X	2115	-0-	-2752	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	892	-0-	-2948	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2166	-0-	-1430	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	580	-0-	-2768	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
*10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

05	3875	X	2924	-0-	-951	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3074	-0-	-676	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
08	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	3011	-0-	-49	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2675	-0-	-549	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

05	19778	X	18712	-0-	-1066	-0-	18712	2			N	-0-					-0-
06	19140	X	18536	-0-	-604	-0-	18536	2			N	-0-					-0-
07	18042	X	15070	-0-	-2972	-0-	15070	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	16835	-0-	-1889	-0-	16835	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	11700	-0-	-6840	-0-	11700	2			N	-0-					-0-
10	19158	X	17486	-0-	-1672	-0-	17486	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

05	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	14509	-0-	-341	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	14142	-0-	-2722	-0-	14142	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	13377	-0-	-3487	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
09	16320	X	12552	-0-	-3768	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
10	15066	X	11892	-0-	-3174	-0-	11892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

05	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					-0-
06	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					-0-
07	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					-0-
08	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

05	23519	X	23519	-0-	-0-	-0-	23519	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	19009	-0-	-1091	-0-	19009	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	18015	-0-	-2755	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	18204	-0-	-2566	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	16771	-0-	-3329	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
10	20770	X	17270	-0-	-3500	-0-	17270	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

05	13206	X	12477	-0-	-729	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11450	-0-	-1330	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11944	-0-	-766	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	12580	-0-	-68	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
09	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			N	-0-					-0-
*10	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	9814	-0-	-726	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9352	-0-	-848	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	3477	-0-	-7063	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9667	-0-	-346	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	7835	-0-	-1675	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	7463	-0-	-2364	-0-	7463	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

05	24242	X	22829	-0-	-1413	-0-	22829	2			N	-0-					-0-
06	23460	X	21002	-0-	-2458	-0-	21002	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	20546	-0-	-3696	-0-	20546	2			N	-0-					-0-
08	23808	X	21958	-0-	-1850	-0-	21958	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	21421	-0-	-659	-0-	21421	2			N	-0-					-0-
10	22816	X	20966	-0-	-1850	-0-	20966	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1497	-0-	-549	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1624	-0-	-176	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1659	-0-	-387	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

05	6231	X	5936	-0-	-295	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5800	-0-	-230	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	6115	-0-	-23	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5863	-0-	-58	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5350	-0-	-440	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5542	-0-	-441	-0-	5542	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		190	-0-	190	190	190	2			N	-0-					-0-
07	383	X	193	-0-	-190	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	13881	-0-	10881	10881	13881	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	28235	-0-	25135	36016	28235	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

05	28675	X	25545	-0-	-3130	-0-	25545	2			N	-0-					-0-
06	27750	X	25382	-0-	-2368	-0-	25382	2			N	-0-					-0-
07	28675	X	26792	-0-	-1883	-0-	26792	2			N	-0-					-0-
08	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	25559	2			N	-0-					-0-
09	25380	X	23711	-0-	-1669	-0-	23711	2			N	-0-					-0-
10	26691	X	23089	-0-	-3602	-0-	23089	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13454	X	12934	-0-	-520	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12954	-0-	-36	-0-	12954	2			N	-0-					-0-
07	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	12603	-0-	-324	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	12491	-0-	-469	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	12843	-0-	-549	-0-	12843	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4844	-0-	-76	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
07	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
08	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4930	-0-	-80	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5192	-0-	-543	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

05	10974	X	10113	-0-	-861	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9646	-0-	-974	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	9190	-0-	-1629	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	8036	-0-	-2287	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7210	-0-	-2780	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
10	10106	X	7794	-0-	-2312	-0-	7794	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

05	7657	X	6294	-0-	-1363	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	5637	-0-	-1773	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	5773	-0-	-2876	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	5022	-0-	-3627	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	7398	-0-	-972	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
*10	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

05	11935	X	11449	-0-	-486	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10601	-0-	-829	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
07	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	11084	-0-	-355	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	9844	-0-	-1226	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
10	12059	X	9380	-0-	-2679	-0-	9380	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

05	20460	X	15478	-0-	-4982	-0-	15478	2			N	-0-					-0-
06	19440	X	14890	-0-	-4550	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
07	20088	X	13551	-0-	-6537	-0-	13551	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	9718	-0-	-9502	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
09	15960	X	13518	-0-	-2442	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	11559	-0-	-3910	-0-	11559	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	3868	-0-	-1262	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
08	6913	X	365	-0-	-6548	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
10	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7837	-0-	-353	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6103	-0-	-2360	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7625	-0-	-1117	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7205	-0-	-1255	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
*10	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28007	X	28007	-0-	-0-	-0-	28007	2			N	-0-					-0-
06	26405	X	26405	-0-	-0-	-0-	26405	2			N	-0-					-0-
07	29171	X	25231	-0-	-3940	-0-	25231	2			N	-0-					-0-
08	29171	X	24372	-0-	-4799	-0-	24372	2			N	-0-					-0-
09	28230	X	20847	-0-	-7383	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
10	27993	X	21645	-0-	-6348	-0-	21645	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	2697	-0-	-8308	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	4018	-0-	-5192	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	4435	-0-	-4648	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6417	-0-	-1705	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
*09	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
*10	4526	X	3386	-0-	-1140	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	5618	-0-	-2535	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6207	-0-	-1563	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	6667	-0-	-1207	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6857	-0-	-831	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6580	-0-	-800	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
*10	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
06	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	15899	2			N	-0-					-0-
07	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	15654	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	15565	-0-	-524	-0-	15565	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	14316	-0-	-1584	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	13883	-0-	-2547	-0-	13883	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-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-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
*10	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

05	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					50
06	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8072	2	14	9	N	13					63
07	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					63
08	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					63
09	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7857	2	10	9	N	9					72
*10	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					72

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

05	19670	X	19509	-0-	-161	-0-	19509	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	20371	-0-	17371	17371	20371	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	17026	-0-	13926	31297	17026	2			N	-0-					-0-
08	48931	X	17634	-0-	-31297	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
09	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	15070	2			N	-0-					-0-
*10	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17342	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

05	16244	X	14724	-0-	-1520	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	13807	-0-	-1913	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	11274	-0-	-4474	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	10740	-0-	-5008	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	9210	-0-	-6030	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	6958	-0-	-7767	-0-	6958	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
09	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
*10	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

05	16523	X	16285	-0-	-238	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	15436	-0-	-554	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
07	17112	X	15421	-0-	-1691	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
08	17112	X	14819	-0-	-2293	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
09	16560	X	13754	-0-	-2806	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	13501	-0-	-2774	-0-	13501	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

05	17577	X	15420	-0-	-2157	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	12763	-0-	-4247	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	11858	-0-	-5037	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	13081	-0-	-3349	-0-	13081	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	12359	-0-	-2551	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
10	15407	X	14276	-0-	-1131	-0-	14276	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

05	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
06	17361	X	17361	-0-	-0-	-0-	17361	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	14369	-0-	-2588	-0-	14369	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	13585	-0-	-3434	-0-	13585	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	11960	-0-	-5410	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
10	17949	X	13600	-0-	-4349	-0-	13600	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

05	14694	X	14010	-0-	-684	-0-	14010	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12913	-0-	-1127	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	12197	-0-	-2311	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	11929	-0-	-2579	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	11485	-0-	-2195	-0-	11485	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	10706	-0-	-3306	-0-	10706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	11144	-0-	-543	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10950	-0-	-360	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10464	-0-	-1068	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10775	-0-	-478	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10729	-0-	-221	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
*10	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11505	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

05	17794	X	15300	-0-	-2494	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	14055	-0-	-3165	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	15138	-0-	-2656	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
08	15996	X	14380	-0-	-1616	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	13381	-0-	-2099	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	13244	-0-	-2070	-0-	13244	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

05	13330	X	12580	-0-	-750	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	11778	-0-	-1122	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	11057	-0-	-1994	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
08	12803	X	10922	-0-	-1881	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	10576	-0-	-1814	-0-	10576	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11130	-0-	-1456	-0-	11130	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

05	33515	X	33515	-0-	-0-	-0-	33515	2			N	-0-					-0-
06	28674	X	28674	-0-	-0-	-0-	28674	2			N	-0-					-0-
07	25906	X	25906	-0-	-0-	-0-	25906	2			N	-0-					-0-
08	25615	X	25615	-0-	-0-	-0-	25615	2			N	-0-					-0-
09	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	19307	2			N	-0-					-0-
*10	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	19547	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

05	10819	X	4530	-0-	-6289	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	123	-0-	-10257	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
09	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24882	X	24882	-0-	-0-	-0-	24882	2			N	-0-					-0-
06	23743	X	23743	-0-	-0-	-0-	23743	2			N	-0-					-0-
07	24201	X	24201	-0-	-0-	-0-	24201	2			N	-0-					-0-
08	24893	X	23715	-0-	-1178	-0-	23715	2			N	-0-					-0-
09	24090	X	22391	-0-	-1699	-0-	22391	2			N	-0-					-0-
10	24893	X	22882	-0-	-2011	-0-	22882	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

05	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8683	-0-	-183	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	7673	-0-	-1255	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	7419	-0-	-1221	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	7686	-0-	-1304	-0-	7686	2			N	-0-					-0-

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
08	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
09	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
*10	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 11698 - 13700

05	4371	X	3594	-0-	-777	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2697	-0-	-1503	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	2994	-0-	-1346	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4158	-0-	-182	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	1677	-0-	-1803	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3126	-0-	-470	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

05	14229	X	12836	-0-	-1393	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	11310	-0-	-2460	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	11706	-0-	-2523	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11751	-0-	-1083	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11348	-0-	-1072	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11220	-0-	-1614	-0-	11220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	3144	-0-	3144	3144	3144	2			N	-0-					-0-
*10	25240	X	22096	-0-	-3144	-0-	22096	2			N	-0-					-0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	11994	-0-	-1770	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	11286	-0-	-2034	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	13101	-0-	-663	-0-	13101	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12393	-0-	-689	-0-	12393	2			N	-0-					-0-
09	12510	X	12150	-0-	-360	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11943	-0-	-147	-0-	11943	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
06	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
07	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7492	-0-	-1208	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	6852	-0-	-2417	-0-	6852	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	14902	-0-	-1249	-0-	14902	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	12308	-0-	-2722	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	11146	-0-	-3765	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	10323	-0-	-4588	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
09	14430	X	10486	-0-	-3944	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	9980	-0-	-4931	-0-	9980	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
07	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
09	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
*10	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
08	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
09	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
10	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	16808	2			N	-0-					-0-
06	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
07	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	16657	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	16124	-0-	-678	-0-	16124	2			N	-0-					-0-
09	16260	X	15180	-0-	-1080	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	15447	-0-	-1355	-0-	15447	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8484	-0-	-568	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7929	-0-	-591	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7606	-0-	-1198	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7840	-0-	-747	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	7352	-0-	-958	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	8295	-0-	-199	-0-	8295	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	5490	-0-	-6228	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	4230	-0-	-7110	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	543	-0-	-10679	-0-	543	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9441	-0-	-1130	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
09	9900	X	8319	-0-	-1581	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
*10	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	5609	-0-	-4528	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	3112	-0-	-4328	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
08	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
09	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
*10	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5816	-0-	2716	3284	5816	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2857	-0-	-143	3141	2857	2			N	-0-					-0-
07	3545	X	404	-0-	-3141	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	763	-0-	-694	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	1410	X	908	-0-	-502	-0-	908	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	839	-0-	-618	-0-	839	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21204	X	16642	-0-	-4562	-0-	16642	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	16741	-0-	-3779	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	18147	-0-	-3057	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	16732	-0-	-2054	-0-	16732	2			N	-0-					-0-
09	16740	X	16080	-0-	-660	-0-	16080	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	17531	-0-	-604	-0-	17531	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18879	X	13882	-0-	-4997	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	13226	-0-	-1984	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	12969	-0-	-919	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
08	13888	X	12313	-0-	-1575	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
09	13440	X	10933	-0-	-2507	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	9816	-0-	-4072	-0-	9816	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

05	13888	X	12801	-0-	-1087	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	12793	-0-	-587	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
07	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	13025	-0-	-491	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
09	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	13568	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	13265	-0-	-313	-0-	13265	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

05	4185	X	3832	-0-	-353	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4038	-0-	-12	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3780	-0-	-270	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3884	-0-	-301	-0-	3884	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

05	19127	X	18273	-0-	-854	-0-	18273	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	16855	-0-	-1655	-0-	16855	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	16988	-0-	-2108	-0-	16988	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	16489	-0-	-1770	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	15672	-0-	-1998	-0-	15672	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	15886	-0-	-2373	-0-	15886	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

05	9703	X	7736	-0-	-1967	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
06	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
07	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
08	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
09	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9823	-0-	-159	-0-	9823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	4547	-0-	-2025	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	2215	-0-	-4145	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	14	-0-	-2590	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	X	739	-0-	-1493	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
09	1770	X	1698	-0-	-72	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
*10	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
07	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	16465	2			N	-0-					-0-
08	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	15181	2			N	-0-					-0-
09	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
*10	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	17437	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20615	X	17308	-0-	-3307	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
06	19950	X	16285	-0-	-3665	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	16109	-0-	-4413	-0-	16109	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	15697	-0-	-4360	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-					N	-0-					-0-
10	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22661	X	13681	-0-	-8980	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
06	22926	X	22926	-0-	-0-	-0-	22926	2			N	-0-					-0-
07	22661	X	21823	-0-	-838	-0-	21823	2			N	-0-					-0-
08	23488	X	23488	-0-	-0-	-0-	23488	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	21333	-0-	-597	-0-	21333	2			N	-0-					-0-
10	22661	X	19084	-0-	-3577	-0-	19084	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		592	-0-	592	592	592	2			N	-0-					-0-
08	807	X	215	-0-	-592	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5409	-0-	-543	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
06	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
07	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	17193	2			N	-0-					-0-
08	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
09	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
*10	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	6600	-0-	-2452	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
07	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	34	-0-	-9018	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	-0-	-0-	-8760	-0-					N	-0-					-0-
10	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6972	-0-	-738	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7314	-0-	-839	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6580	-0-	-1573	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6538	-0-	-1352	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	6532	-0-	-1497	-0-	6532	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2550	-0-	2550	2576	2550	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	147	-0-	-349	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
*10	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

05	9238	X	8600	-0-	-638	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7646	-0-	-1024	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7323	-0-	-1512	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	4638	-0-	-3949	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	5698	-0-	-2612	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	7502	-0-	-1085	-0-	7502	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

05	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					N	-0-					-0-
06	18930	X	13389	-0-	-5541	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
07	26036	X	26036	-0-	-0-	-0-	26036	2			N	-0-					-0-
08	22820	X	22820	-0-	-0-	-0-	22820	2			N	-0-					-0-
09	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	21573	2			N	-0-					-0-
10	24335	X	18483	-0-	-5852	-0-	18483	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

05	21326	X	21326	-0-	-0-	-0-	21326	2			N	-0-					-0-
06	16652	X	16652	-0-	-0-	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
07	17721	X	17721	-0-	-0-	-0-	17721	2			N	-0-					-0-
08	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	17179	2			N	-0-					-0-
09	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
*10	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15841	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

05	9796	X	8608	-0-	-1188	-0-	8608	2			N	-0-					28
06	8760	X	5582	-0-	-3178	-0-	5574	2	8	9	N	7					35
07	8091	X	5996	-0-	-2095	-0-	5996	2			N	-0-					35
08	8618	X	7391	-0-	-1227	-0-	7391	2			N	-0-					35
09	8340	X	7013	-0-	-1327	-0-	7009	2	4	9	N	4					39
10	8618	X	7699	-0-	-919	-0-	7699	2			N	-0-					39

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 9617

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					2
06	4080	X	2547	-0-	-1533	-0-	2547	2			Y	-0-					2
07	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			Y	-0-					2
08	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			Y	-0-	2	7			-0-
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			Y	-0-					-0-
*10	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

05	5146	X	3246	-0-	-1900	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3586	-0-	-344	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3624	-0-	-716	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

05	8091	X	6734	-0-	-1357	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6132	-0-	-978	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7253	-0-	-497	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6461	-0-	-1289	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	7461	-0-	-39	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5971	-0-	-756	-0-	5971	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

05	12276	X	2068	-0-	-10208	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	8008	-0-	-3902	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
07	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
08	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
09	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	13076	-0-	-37	-0-	13076	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

05	2387	X	2153	-0-	-234	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1778	-0-	-532	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1582	-0-	-805	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
09	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
*10	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

05	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	17320	2			N	-0-					-0-
06	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	17456	2			N	-0-					-0-
07	16046	X	16046	-0-	-0-	-0-	16046	2			N	-0-					-0-
08	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
09	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	15125	2			N	-0-					-0-
*10	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	15217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	173	-0-	-1147	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

05	9424	X	9276	-0-	-148	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8622	-0-	-348	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8813	-0-	-456	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8525	-0-	-744	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	8000	-0-	-970	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8454	-0-	-815	-0-	8454	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

05	13578	X	12069	-0-	-1509	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11231	-0-	-1909	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12154	-0-	-1052	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11071	-0-	-1174	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10902	-0-	-768	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	9309	-0-	-4486	-0-	9309	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	11962	-0-	8862	8862	11962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
*10	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

05	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	14236	2			N	-0-					-0-
06	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
07	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	13141	-0-	-1088	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
09	13830	X	12893	-0-	-937	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	13982	-0-	-309	-0-	13982	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 9455

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
06	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4549	-0-	-597	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4137	-0-	-1412	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	3710	-0-	-1660	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	2148	-0-	-3401	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

05	32953	X	27954	-0-	-4999	-0-	27954	2			N	-0-					-0-
06	31500	X	26460	-0-	-5040	-0-	26460	2			N	-0-					-0-
07	30628	X	25596	-0-	-5032	-0-	25596	2			N	-0-					-0-
08	30628	X	22501	-0-	-8127	-0-	22501	2			N	-0-					-0-
09	28650	X	19365	-0-	-9285	-0-	19365	2			N	-0-					-0-
10	27962	X	24537	-0-	-3425	-0-	24537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

05	17081	X	15843	-0-	-1238	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	12977	-0-	-2803	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	13841	-0-	-2155	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	13153	-0-	-2688	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	13803	-0-	-1527	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	13615	-0-	-2226	-0-	13615	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

05	13144	X	8291	-0-	-4853	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	10076	-0-	-2644	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	9837	-0-	-2470	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
08	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	5847	-0-	-4233	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	3138	-0-	-7278	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3167	-0-	-367	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	2583	-0-	-837	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

05	14477	X	4005	-0-	-10472	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
07	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5195	-0-	-385	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	1727	-0-	-5923	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	925	-0-	-7321	-0-	925	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

05	35340	X	34140	-0-	-1200	-0-	34140	2			N	-0-					-0-
06	34200	X	31513	-0-	-2687	-0-	31513	2			N	-0-					-0-
07	35340	X	31321	-0-	-4019	-0-	31321	2			N	-0-					-0-
08	35340	X	33074	-0-	-2266	-0-	33074	2			N	-0-					-0-
09	33930	X	28256	-0-	-5674	-0-	28256	2			N	-0-					-0-
10	34131	X	32194	-0-	-1937	-0-	32194	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

05	5704	X	5216	-0-	-488	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4962	-0-	-588	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	1164	-0-	-4571	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	1103	-0-	-4632	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	1180	-0-	-3860	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	342	-0-	-4866	-0-	342	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

05	8122	X	7568	-0-	-554	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7061	-0-	-799	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	6161	-0-	-1961	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	5878	-0-	-2213	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6124	-0-	-1556	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	6996	-0-	-568	-0-	6996	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

05	15438	X	12828	-0-	-2610	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	12438	-0-	-2502	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
07	15438	X	13962	-0-	-1476	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12197	-0-	-1846	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
09	12450	X	10652	-0-	-1798	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
10	13485	X	10350	-0-	-3135	-0-	10350	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

05	12276	X	10428	-0-	-1848	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10771	-0-	-1109	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	10622	-0-	-1654	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	10422	-0-	-831	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8991	-0-	-1779	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9725	-0-	-1404	-0-	9725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
06	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
07	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	9901	2			N	-0-					-0-
08	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
09	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
*10	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
06	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
07	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
09	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
*10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	10606	-0-	-5483	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	11624	-0-	-3946	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	11376	-0-	-4713	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	6505	-0-	-5182	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	9691	-0-	-1919	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	7582	-0-	-4415	-0-	7582	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42966	X	41353	-0-	-1613	-0-	41353	2			N	-0-					-0-
06	41580	X	39122	-0-	-2458	-0-	39122	2			N	-0-					-0-
07	41974	X	38606	-0-	-3368	-0-	38606	2			N	-0-					-0-
08	41354	X	39080	-0-	-2274	-0-	39080	2			N	-0-					-0-
09	40020	X	38311	-0-	-1709	-0-	38311	2			N	-0-					-0-
10	41354	X	39105	-0-	-2249	-0-	39105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4905	-0-	-24	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5209	-0-	-101	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4108	-0-	-1379	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3877	-0-	-1610	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3712	-0-	-1508	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	4446	-0-	-948	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

05	15438	X	11527	-0-	-3911	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
06	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
07	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
08	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	13281	-0-	-3009	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	13139	-0-	-3694	-0-	13139	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

05	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
06	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
07	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
08	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
09	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
*10	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

05	4681	X	3448	-0-	-1233	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	2933	-0-	-1807	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3953	-0-	-945	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3618	-0-	-1280	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	2515	-0-	-1955	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
*10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4009	-0-	-41	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3247	-0-	-938	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3134	-0-	-1051	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
09	4020	X	2954	-0-	-1066	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	4144	-0-	-10	-0-	4144	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

05	12462	X	11804	-0-	-658	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11066	-0-	-994	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11182	-0-	-1094	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11039	-0-	-1237	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10474	-0-	-1196	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10527	-0-	-1284	-0-	10527	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
08	32555	X	32555	-0-	-0-	-0-	32555	2			N	-0-					-0-
09	26573	X	26573	-0-	-0-	-0-	26573	2			N	-0-					-0-
*10	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	20160	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

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

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	10668	-0-	7568	7568	10668	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	11514	-0-	8414	15982	11514	2			N	-0-					-0-
09	26752	X	10770	-0-	-15982	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
*10	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

05	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	18231	2			N	-0-					-0-
06	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	14598	-0-	-964	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	13396	-0-	-2166	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	12395	-0-	-2665	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	11780	-0-	-3782	-0-	11780	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

05	32683	X	32683	-0-	-0-	-0-	32683	2			N	-0-					-0-
06	31111	X	31111	-0-	-0-	-0-	31111	2			N	-0-					-0-
07	32953	X	31865	-0-	-1088	-0-	31865	2			N	-0-					-0-
08	32953	X	31285	-0-	-1668	-0-	31285	2			N	-0-					-0-
09	31890	X	29356	-0-	-2534	-0-	29356	2			N	-0-					-0-
10	32674	X	29926	-0-	-2748	-0-	29926	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

05	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
07	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	13220	-0-	-1939	-0-	13220	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	12961	-0-	-1709	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	13725	-0-	-783	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
08	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	14216	2			N	-0-					-0-
09	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13329	2			N	-0-					-0-
*10	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	13856	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5074	-0-	-382	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4506	-0-	-774	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4237	-0-	-1219	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4221	-0-	-1049	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4184	-0-	-916	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	4315	-0-	-769	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2460	-0-	-1136	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2496	-0-	-984	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1649	-0-	-901	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1789	-0-	-784	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1408	-0-	-452	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
08	6417	X	13	-0-	-6404	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	246	-0-	-5964	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	169	-0-	-6248	-0-	169	2			N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24955	X	22071	-0-	-2884	-0-	22071	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	22202	-0-	-2098	-0-	22202	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	22227	-0-	-2883	-0-	22227	2			N	-0-					-0-
08	25110	X	20607	-0-	-4503	-0-	20607	2			N	-0-					-0-
09	24090	X	20065	-0-	-4025	-0-	20065	2			N	-0-					-0-
*10	26982	X	26982	-0-	-0-	-0-	26982	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4495	2	2	9	N	2					26
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					26
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4090	2	1	9	N	1					27
08	3906	X	3809	-0-	-97	-0-	3801	2	8	9	N	7					34
09	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3814	2	11	9	N	10	36	1			8
*10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					8

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

05	20930	X	20930	-0-	-0-	-0-	20930	2			N	-0-					-0-
06	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
07	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	19148	2			N	-0-					-0-
08	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	17307	2			N	-0-					-0-
09	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
*10	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	14662	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

05	8184	X	4632	-0-	-3552	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6985	-0-	-1385	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6409	-0-	-2240	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6240	-0-	-2409	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	2969	-0-	-4021	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

05	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	16038	2			N	-0-					-0-
06	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
07	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
08	17076	X	17076	-0-	-0-	-0-	17076	2			N	-0-					-0-
09	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
*10	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	12188	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

05	6262	X	4494	-0-	-1768	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5960	-0-	-100	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
07	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
08	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5412	-0-	-558	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5251	-0-	-1011	-0-	5251	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

05	3100	N	26995	-0-	23895	23895	26995	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	26131	-0-	23131	47026	26131	2			N	-0-					-0-
07	72603	X	25577	-0-	-47026	-0-	25577	2			N	-0-					-0-
08	24241	X	24241	-0-	-0-	-0-	24241	2			N	-0-					-0-
09	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
*10	17688	X	17688	-0-	-0-	-0-	17688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	5843	-0-	-1442	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6066	-0-	-834	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5859	-0-	-1023	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5631	-0-	-538	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	5321	-0-	-739	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5706	-0-	-556	-0-	5706	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	14821	-0-	-2322	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	15047	-0-	-1423	-0-	15047	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	11975	-0-	-4889	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	12154	-0-	-4400	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	11719	-0-	-4121	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	12137	-0-	-3425	-0-	12137	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18693	X	16824	-0-	-1869	-0-	16824	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	15504	-0-	-1986	-0-	15504	2			N	-0-					-0-
07	18073	X	14828	-0-	-3245	-0-	14828	2			N	-0-					-0-
08	17422	X	15743	-0-	-1679	-0-	15743	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	15166	-0-	-1364	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	16117	-0-	-716	-0-	16117	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	10786	-0-	-746	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	9874	-0-	-1286	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10236	-0-	-1296	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9990	-0-	-1325	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	9999	-0-	-951	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	10492	-0-	-296	-0-	10492	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

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

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	14680	-0-	-2463	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	13555	-0-	-3035	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	14112	-0-	-2504	-0-	14112	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	14446	-0-	-1953	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	13492	-0-	-908	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	13317	-0-	-1377	-0-	13317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	23343	X	22576	-0-	-767	-0-	22576	2		N	-0-			-0-
06	22590	X	20326	-0-	-2264	-0-	20326	2		N	-0-			-0-
07	23343	X	21353	-0-	-1990	-0-	21353	2		N	-0-			-0-
08	22568	X	21379	-0-	-1189	-0-	21379	2		N	-0-			-0-
09	21840	X	19129	-0-	-2711	-0-	19129	2		N	-0-			-0-
10	22568	X	19480	-0-	-3088	-0-	19480	2		N	-0-			-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

05	43307	X	39493	-0-	-3814	-0-	39493	2		N	-0-			-0-
06	42270	X	37539	-0-	-4731	-0-	37539	2		N	-0-			-0-
07	43679	X	38190	-0-	-5489	-0-	38190	2		N	-0-			-0-
08	43679	X	37422	-0-	-6257	-0-	37422	2		N	-0-			-0-
09	39750	X	35108	-0-	-4642	-0-	35108	2		N	-0-			-0-
10	39494	X	35359	-0-	-4135	-0-	35359	2		N	-0-			-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

05	20258	X	20258	-0-	-0-	-0-	20258	2		N	-0-			-0-
06	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	19477	2		N	-0-			-0-
07	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	16104	2		N	-0-			-0-
08	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	2		N	-0-			-0-
09	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	17795	2		N	-0-			-0-
*10	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	17604	2		N	-0-			-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

05	5983	X	4640	-0-	-1343	-0-	4640	2		N	-0-			-0-
06	5790	X	1607	-0-	-4183	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
07	5270	X	3995	-0-	-1275	-0-	3995	2		N	-0-			-0-
08	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2		N	-0-			-0-
09	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2		N	-0-			-0-
*10	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2		N	-0-			-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

05	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-				N	-0-			-0-
06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-				N	-0-			-0-
07	9052	X	-0-	-0-	-9052	-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	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787	X	14127	-0-	-660	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	13444	-0-	-446	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
07	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	13013	-0-	-1123	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
09	13680	X	12249	-0-	-1431	-0-	12249	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	12162	-0-	-2067	-0-	12162	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

05	36591	X	36591	-0-	-0-	-0-	36591	2			N	-0-					-0-
06	30267	X	30267	-0-	-0-	-0-	30267	2			N	-0-					-0-
07	41044	X	29394	-0-	-11650	-0-	29394	2			N	-0-					-0-
08	41044	X	24638	-0-	-16406	-0-	24638	2			N	-0-					-0-
09	39720	X	17969	-0-	-21751	-0-	17969	2			N	-0-					-0-
10	36580	X	23997	-0-	-12583	-0-	23997	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

05	24335	X	19478	-0-	-4857	-0-	19478	2			N	-0-					-0-
06	23550	X	18601	-0-	-4949	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
07	23932	X	18379	-0-	-5553	-0-	18379	2			N	-0-					-0-
08	23870	X	19208	-0-	-4662	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
09	22170	X	16900	-0-	-5270	-0-	16900	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	17233	-0-	-2235	-0-	17233	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

05	9300	X	8093	-0-	-1207	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
06	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8306	-0-	-188	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8274	-0-	-126	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
*10	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

05	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	7988	2	28	9	N	25	67	1			28
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8737	2	28	9	N	25					53
07	8711	X	8334	-0-	-377	-0-	8289	2	45	9	N	41	65	1			29
08	8711	X	7243	-0-	-1468	-0-	7218	2	25	9	N	23					52
09	8730	X	6991	-0-	-1739	-0-	6959	2	32	9	N	29	60	1			21
10	9021	X	7580	-0-	-1441	-0-	7526	2	54	9	N	49	59	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		459	-0-	459	459	459	2			N	-0-					-0-
07	16444	X	15985	-0-	-459	-0-	15985	2			N	-0-					-0-
08	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
09	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
*10	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3828	-0-	3828	3828	3828	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		14197	-0-	14197	18025	14197	2			N	-0-					-0-
*10	29745	X	11720	-0-	-18025	-0-	11720	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

05	27435	X	24400	-0-	-3035	-0-	24400	2			N	-0-					-0-
06	26100	X	23766	-0-	-2334	-0-	23766	2			N	-0-					-0-
07	26381	X	24077	-0-	-2304	-0-	24077	2			N	-0-					-0-
08	25792	X	23890	-0-	-1902	-0-	23890	2			N	-0-					-0-
09	24810	X	21250	-0-	-3560	-0-	21250	2			N	-0-					-0-
10	24552	X	23333	-0-	-1219	-0-	23333	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

05	23188	X	22180	-0-	-1008	-0-	22180	2			Y	-0-					-0-
06	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	21361	2			Y	-0-					-0-
07	21390	X	18584	-0-	-2806	-0-	18584	2			Y	-0-					-0-
08	21390	X	20922	-0-	-468	-0-	20922	2			Y	-0-					-0-
09	20700	X	19294	-0-	-1406	-0-	19294	2			Y	-0-					-0-
10	21390	X	20077	-0-	-1313	-0-	20077	2			Y	-0-					-0-

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

05	3100	N	4218	-0-	1118	2219	4218	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7443	-0-	4443	6662	7443	2			N	-0-					-0-
07	18993	X	12331	-0-	-6662	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
08	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
09	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
*10	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

05	35185	X	27611	-0-	-7574	-0-	27611	2			N	-0-					-0-
06	32790	X	27179	-0-	-5611	-0-	27179	2			N	-0-					-0-
07	32333	X	28098	-0-	-4235	-0-	28098	2			N	-0-					-0-
08	31744	X	23077	-0-	-8667	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
09	30030	X	20544	-0-	-9486	-0-	20544	2			N	-0-					-0-
10	28892	X	28553	-0-	-339	-0-	28553	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	6536	-0-	-3260	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7084	-0-	-956	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6195	-0-	-2113	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6216	-0-	-1906	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6153	-0-	-927	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
10	7316	X	6591	-0-	-725	-0-	6591	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

05	20026	X	17132	-0-	-2894	-0-	17132	2			N	-0-					-0-
06	19380	X	16931	-0-	-2449	-0-	16931	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	14996	-0-	-4782	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
08	19778	X	17015	-0-	-2763	-0-	17015	2			N	-0-					-0-
09	18900	X	14699	-0-	-4201	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	16821	-0-	-663	-0-	16821	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

05	23372	X	23372	-0-	-0-	-0-	23372	2			N	-0-					-0-
06	29006	X	29006	-0-	-0-	-0-	29006	2			N	-0-					-0-
07	25748	X	25748	-0-	-0-	-0-	25748	2			N	-0-					-0-
08	23374	X	23164	-0-	-210	-0-	23164	2			N	-0-					-0-
09	29010	X	21481	-0-	-7529	-0-	21481	2			N	-0-					-0-
10	29977	X	8261	-0-	-21716	-0-	8261	2			N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

05	6138	X	415	-0-	-5723	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	3541	-0-	-2459	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5214	-0-	-986	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	3997	-0-	-2203	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4479	-0-	-667	-0-	4479	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

05	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	11357	-0-	-103	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11139	-0-	-548	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
08	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	9937	-0-	-1793	-0-	9937	2			N	-0-					-0-
10	12121	X	8930	-0-	-3191	-0-	8930	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

05	8618	X	7715	-0-	-903	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6960	-0-	-1380	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7565	-0-	-836	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7969	-0-	-91	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7441	-0-	-29	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
*10	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

05	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

05	24738	X	23036	-0-	-1702	-0-	23036	2			N	-0-					-0-
06	23880	X	22011	-0-	-1869	-0-	22011	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	21670	-0-	-2603	-0-	21670	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	18079	-0-	-5822	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	15382	-0-	-7418	-0-	15382	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	22217	-0-	-816	-0-	22217	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

05	9734	X	3240	-0-	-6494	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	956	-0-	-8464	-0-	956	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	3725	-0-	-6474	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					N	-0-					-0-
09	9870	X	2207	-0-	-7663	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
*10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

05	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
06	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9661	-0-	-445	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
08	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	4205	-0-	-6235	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
*10	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	13934	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

05	12896	X	11469	-0-	-1427	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	10551	-0-	-1929	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	10324	-0-	-2572	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	4136	-0-	-8109	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	7564	-0-	-3776	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
*10	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	15097	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

05	34193	X	30822	-0-	-3371	-0-	30822	2			N	-0-					-0-
06	33090	X	28092	-0-	-4998	-0-	28092	2			N	-0-					-0-
07	34193	X	29701	-0-	-4492	-0-	29701	2			N	-0-					-0-
08	32426	X	30561	-0-	-1865	-0-	30561	2			N	-0-					-0-
09	30690	X	28485	-0-	-2205	-0-	28485	2			N	-0-					-0-
10	34069	X	29504	-0-	-4565	-0-	29504	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	11686	2			Y	-0-					15
06	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12921	2			Y	-0-					15
07	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	12597	2	28	9	Y	25	31	1			9
08	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12900	2	1	9	Y	1					10
09	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	11935	2	10	9	Y	9					19
10	11470	X	10883	-0-	-587	-0-	10872	2	11	9	Y	10					29

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-			N	-0-					-0-
06	25770	X	-0-	-0-	-25770	-0-			N	-0-					-0-
07	26629	X	1793	-0-	-24836	-0-	1793	2	N	-0-					-0-
08	26629	X	22688	-0-	-3941	-0-	22688	2	N	-0-					-0-
09	31954	X	31954	-0-	-0-	-0-	31954	2	N	-0-					-0-
*10	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	19312	2	N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	12371	-0-	-529	-0-	12371	2	N	-0-					-0-
07	13330	X	3892	-0-	-9438	-0-	3892	2	N	-0-					-0-
08	13330	X	11892	-0-	-1438	-0-	11892	2	N	-0-					-0-
09	12840	X	11144	-0-	-1696	-0-	11144	2	N	-0-					-0-
10	13268	X	10957	-0-	-2311	-0-	10957	2	N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2519	-0-	-457	-0-	2519	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2607	-0-	-273	-0-	2607	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2642	-0-	-334	-0-	2642	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	2449	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2310	-0-	-300	-0-	2310	2	N	-0-					-0-
*10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2	N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	5930	-0-	-3246	-0-	5930	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	5143	-0-	-3317	-0-	5143	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	5281	-0-	-3461	-0-	5281	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	5921	-0-	-2821	-0-	5921	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	5828	-0-	-2392	-0-	5828	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	4735	-0-	-1186	-0-	4735	2	N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2664	-0-	-591	-0-	2664	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2574	-0-	-576	-0-	2574	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2557	-0-	-698	-0-	2557	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	2681	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2351	-0-	-319	-0-	2351	2	N	-0-					-0-
10	2666	X	2643	-0-	-23	-0-	2643	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21557	X	21557	-0-	-0-	-0-	21557	2			N	-0-					-0-
06	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	20583	2			N	-0-					-0-
07	20202	X	20202	-0-	-0-	-0-	20202	2			N	-0-					-0-
08	20212	X	19899	-0-	-313	-0-	19899	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	19272	-0-	-288	-0-	19272	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	18909	-0-	-1303	-0-	18909	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
06	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
07	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
08	15128	X	12463	-0-	-2665	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	11768	-0-	-4372	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	10872	-0-	-5806	-0-	10872	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20987	X	15278	-0-	-5709	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	13884	-0-	-5826	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	15204	-0-	-5163	-0-	15204	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	14702	-0-	-2875	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
09	16830	X	13688	-0-	-3142	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
*10	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	16543	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

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

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27838	X	26246	-0-	-1592	-0-	26246	2			N	-0-					-0-
06	26430	X	23997	-0-	-2433	-0-	23997	2			N	-0-					-0-
07	27311	X	25011	-0-	-2300	-0-	25011	2			N	-0-					-0-
08	27311	X	24453	-0-	-2858	-0-	24453	2			N	-0-					-0-
09	25830	X	23161	-0-	-2669	-0-	23161	2			N	-0-					-0-
10	26257	X	24702	-0-	-1555	-0-	24702	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10788	X	9102	-0-	-1686	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	8168	-0-	-2392	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	5956	-0-	-4956	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	4879	-0-	-6033	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	4239	-0-	-5541	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	3273	-0-	-5841	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
07	31373	X	31373	-0-	-0-	-0-	31373	2			N	-0-					-0-
08	25566	X	25566	-0-	-0-	-0-	25566	2			N	-0-					-0-
09	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
*10	22031	X	22031	-0-	-0-	-0-	22031	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30984	X	30984	-0-	-0-	-0-	30984	2			N	-0-					-0-
06	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
07	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
08	29419	X	-0-	-0-	-29419	-0-					N	-0-					-0-
09	28470	X	-0-	-0-	-28470	-0-					N	-0-					-0-
10	29419	X	-0-	-0-	-29419	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18073	X	7984	-0-	-10089	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	14521	-0-	-2969	-0-	14521	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	14309	-0-	-3206	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	13534	-0-	-2152	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	11717	-0-	-3463	-0-	11717	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	7169	-0-	-7835	-0-	7169	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6666	-0-	3666	3666	6666	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	7613	-0-	4513	8179	7613	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22134	X	15374	-0-	-6760	-0-	15374	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	15103	-0-	-5387	-0-	15103	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	14518	-0-	-3059	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	14887	-0-	-2659	-0-	14887	2			N	-0-					-0-
09	16110	X	13993	-0-	-2117	-0-	13993	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	14749	-0-	-844	-0-	14749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
06	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
07	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
08	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
09	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
*10	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	11005	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19623	X	18261	-0-	-1362	-0-	18261	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	17366	-0-	-1624	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
07	19623	X	15748	-0-	-3875	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	17064	-0-	-2156	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	14009	-0-	-3871	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	14986	-0-	-3273	-0-	14986	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7923	-0-	-478	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7600	-0-	-1142	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7591	-0-	-869	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7707	-0-	-1035	-0-	7707	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	4341	-0-	-1363	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	1732	-0-	-4688	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	1765	-0-	-4869	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	2106	-0-	-4528	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	2261	-0-	-3169	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	2482	-0-	-1858	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26252	X	26252	-0-	-0-	-0-	26252	2			N	-0-					-0-
06	25562	X	25562	-0-	-0-	-0-	25562	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	19798	-0-	-5281	-0-	19798	2			N	-0-					-0-
08	25079	X	18493	-0-	-6586	-0-	18493	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	16019	-0-	-8251	-0-	16019	2			N	-0-					-0-
*10	43265	X	43265	-0-	-0-	-0-	43265	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

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

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	10368	-0-	-402	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	8782	-0-	-2068	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10490	-0-	-639	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	10105	-0-	-665	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	9971	-0-	-1158	-0-	9971	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7909	-0-	-244	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	3545	-0-	-5941	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
10	9486	X	1405	-0-	-8081	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35432	X	35432	-0-	-0-	-0-	35432	2			N	-0-					-0-
06	31847	X	31847	-0-	-0-	-0-	31847	2			N	-0-					-0-
07	31088	X	31088	-0-	-0-	-0-	31088	2			N	-0-					-0-
08	31917	X	31917	-0-	-0-	-0-	31917	2			N	-0-					-0-
09	27795	X	27795	-0-	-0-	-0-	27795	2			N	-0-					-0-
*10	28333	X	28333	-0-	-0-	-0-	28333	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21948	X	19484	-0-	-2464	-0-	19484	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	18880	-0-	-2090	-0-	18880	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	18303	-0-	-2932	-0-	18303	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	18963	-0-	-1373	-0-	18963	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	17706	-0-	-1614	-0-	17706	2			N	-0-					-0-
10	19499	X	18900	-0-	-599	-0-	18900	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
09	24519	X	24519	-0-	-0-	-0-	24519	2			N	-0-					-0-
*10	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	27850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6272	-0-	-672	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5881	-0-	-839	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5836	-0-	-1108	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6029	-0-	-760	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5268	-0-	-1302	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5521	-0-	-741	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
08	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	11644	-0-	8644	8644	11644	2			N	-0-					-0-
*10	22287	X	13643	-0-	-8644	-0-	13643	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36375	X	36375	-0-	-0-	-0-	36375	2			N	-0-					-0-
06	37012	X	37012	-0-	-0-	-0-	37012	2			N	-0-					-0-
07	36818	X	36818	-0-	-0-	-0-	36818	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	35917	-0-	-446	-0-	35917	2			N	-0-					-0-
09	37020	X	34673	-0-	-2347	-0-	34673	2			N	-0-					-0-
10	38254	X	32647	-0-	-5607	-0-	32647	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
06	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
07	26148	X	26148	-0-	-0-	-0-	26148	2			N	-0-					-0-
08	23871	X	23871	-0-	-0-	-0-	23871	2			N	-0-					-0-
09	21432	X	21432	-0-	-0-	-0-	21432	2			N	-0-					-0-
*10	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-	20111	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23932	X	-0-	-0-	-23932	-0-					N	-0-					-0-
06	26010	X	-0-	-0-	-26010	-0-					N	-0-					-0-
07	26877	X	-0-	-0-	-26877	-0-					N	-0-					-0-
08	26877	X	-0-	-0-	-26877	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4367	-0-	-35	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3925	-0-	-335	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4027	-0-	-375	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4066	-0-	-164	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3787	-0-	-584	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58955	X	32325	-0-	-26630	-0-	32325	2			N	-0-					-0-
06	28135	X	28135	-0-	-0-	-0-	28135	2			N	-0-					-0-
07	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
08	29045	X	29045	-0-	-0-	-0-	29045	2			N	-0-					-0-
09	30963	X	30963	-0-	-0-	-0-	30963	2			N	-0-					-0-
*10	31957	X	31957	-0-	-0-	-0-	31957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20739	X	3682	-0-	-17057	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	16139	-0-	-3931	-0-	16139	2			N	-0-					-0-
07	19964	X	16936	-0-	-3028	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
08	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	18377	2			N	-0-					-0-
09	16140	X	10433	-0-	-5707	-0-	10433	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	3286	-0-	-1798	-0-	3285	2	1	9	N	1					15
06	4920	X	4188	-0-	-732	-0-	4188	2			N	-0-					15
07	5084	X	4835	-0-	-249	-0-	4810	2	25	9	N	23					38
08	4619	X	3443	-0-	-1176	-0-	3424	2	19	9	N	17					55
09	4380	X	2190	-0-	-2190	-0-	2181	2	9	9	N	8	54	1			9
10	4495	X	2000	-0-	-2495	-0-	1988	2	12	9	N	11					20

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
09	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
*10	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5029	-0-	-799	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5305	-0-	-335	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5465	-0-	-363	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5474	-0-	-44	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	5172	-0-	-138	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5382	-0-	-105	-0-	5382	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	8597	-0-	-920	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8581	-0-	-839	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8798	-0-	-936	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	8474	-0-	-1260	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8007	-0-	-783	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8445	-0-	-421	-0-	8445	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	9761	-0-	-2081	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6467	-0-	-403	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
07	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8536	-0-	-1229	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	6555	-0-	-2895	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	9653	-0-	-1228	-0-	9653	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13640	X	11172	-0-	-2468	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
06	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	11376	-0-	-1055	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10749	-0-	-1682	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	7927	-0-	-4343	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
10	12679	X	8596	-0-	-4083	-0-	8596	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	12833	-0-	-1427	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	13279	-0-	-521	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13367	-0-	-800	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13964	-0-	-17	-0-	13964	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12113	-0-	-1357	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	13009	-0-	-910	-0-	13009	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
06	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
07	23427	X	23427	-0-	-0-	-0-	23427	2			N	-0-					-0-
08	24573	X	24573	-0-	-0-	-0-	24573	2			N	-0-					-0-
09	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	20650	2			N	-0-					-0-
*10	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	21966	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	12162	-0-	-1323	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11625	-0-	-1425	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	11104	-0-	-2381	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	11403	-0-	-1586	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10419	-0-	-1671	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
*10	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	12593	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	1704	-0-	-5302	-0-	1703	2	1	9	Y	1					24
06	5250	X	217	-0-	-5033	-0-	217	2			Y	-0-					24
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					24
08	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5856	2	41	9	Y	37					61
09	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9760	2	31	9	Y	28					89
*10	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10785	2	6	9	Y	5					94

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	13600	-0-	-815	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	13190	-0-	-490	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	13210	-0-	-926	-0-	13210	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12868	-0-	-896	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12503	-0-	-697	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	12930	-0-	-710	-0-	12930	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	11818	-0-	-1078	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11208	-0-	-1002	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	9960	-0-	-2657	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	11369	-0-	-566	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	11227	-0-	-203	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	9616	-0-	-2195	-0-	9616	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

05	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9116	-0-	-844	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8912	-0-	-1380	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	8510	-0-	-1782	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
09	9840	X	7972	-0-	-1868	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8169	-0-	-1596	-0-	8169	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

05	11966	X	11547	-0-	-419	-0-	11547	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	10691	-0-	-499	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10055	-0-	-1477	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	11309	-0-	-223	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	9754	-0-	-1406	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	9954	-0-	-1578	-0-	9954	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

05	21080	X	19485	-0-	-1595	-0-	19485	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	18450	-0-	-1890	-0-	18450	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	18622	-0-	-1993	-0-	18622	2			N	-0-					-0-
08	20615	X	18373	-0-	-2242	-0-	18373	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	17795	-0-	-1375	-0-	17795	2			N	-0-					-0-
10	19499	X	17993	-0-	-1506	-0-	17993	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

05	17918	X	15218	-0-	-2700	-0-	15218	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	9002	-0-	-7708	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	13967	-0-	-2773	-0-	13967	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	15590	-0-	-840	-0-	15590	2			N	-0-					-0-
09	15180	X	13912	-0-	-1268	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	13589	-0-	-1632	-0-	13589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

05	29357	X	23937	-0-	-5420	-0-	23937	2			N	-0-					-0-
06	25345	X	25345	-0-	-0-	-0-	25345	2			N	-0-					-0-
07	26529	X	26529	-0-	-0-	-0-	26529	2			N	-0-					-0-
08	24688	X	24688	-0-	-0-	-0-	24688	2			N	-0-					-0-
09	25350	X	23782	-0-	-1568	-0-	23782	2			N	-0-					-0-
10	27590	X	23082	-0-	-4508	-0-	23082	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

05	14229	X	14014	-0-	-215	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12794	-0-	-976	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
07	14353	X	12668	-0-	-1685	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	8018	-0-	-6335	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	8614	-0-	-5276	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	8072	-0-	-5940	-0-	8072	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

05	12710	X	10272	-0-	-2438	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	12037	-0-	-263	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
07	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
08	14034	X	14034	-0-	-0-	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
09	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	12474	-0-	-1507	-0-	12474	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

05	14012	X	11448	-0-	-2564	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	10570	-0-	-2180	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	10911	-0-	-2264	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10672	-0-	-1511	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10592	-0-	-748	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10463	-0-	-976	-0-	10463	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

05	6479	X	5375	-0-	-1104	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5134	-0-	-176	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
07	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4353	-0-	-1134	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	4034	-0-	-1186	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4955	-0-	-408	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

05	1736	X	1276	-0-	-460	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	818	-0-	-862	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	899	X	585	-0-	-314	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	291	-0-	-980	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	601	-0-	-629	-0-	601	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	1268	-0-	-158	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

05	16306	X	13060	-0-	-3246	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	13270	-0-	-2240	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	12780	-0-	-3247	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	11006	-0-	-4897	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	9870	-0-	-4110	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	9867	-0-	-3835	-0-	9867	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

05	28785	X	28785	-0-	-0-	-0-	28785	2			N	-0-					-0-
06	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	19460	2			N	-0-					-0-
07	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	20235	2			N	-0-					-0-
08	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	21621	2			N	-0-					-0-
09	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
*10	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	15045	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

05	26939	X	-0-	-0-	-26939	-0-					N	-0-					-0-
06	26070	X	-0-	-0-	-26070	-0-					N	-0-					-0-
07	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-					-0-
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

05	18104	X	16625	-0-	-1479	-0-	16625	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	16223	-0-	-1297	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	16031	-0-	-2104	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	16526	-0-	-1609	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	14577	-0-	-2973	-0-	14577	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	10898	-0-	-5873	-0-	10898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

05	7006	X	6909	-0-	-97	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6104	-0-	-1186	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6303	-0-	-1230	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	4694	-0-	-2839	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	4622	-0-	-2518	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	4189	-0-	-2724	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

05	37944	X	37944	-0-	-0-	-0-	37944	2			N	-0-					-0-
06	35850	X	33257	-0-	-2593	-0-	33257	2			N	-0-					-0-
07	38285	X	35222	-0-	-3063	-0-	35222	2			N	-0-					-0-
08	38285	X	35752	-0-	-2533	-0-	35752	2			N	-0-					-0-
09	37050	X	31393	-0-	-5657	-0-	31393	2			N	-0-					-0-
10	37944	X	34549	-0-	-3395	-0-	34549	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

05	26055	X	26055	-0-	-0-	-0-	26055	2			N	-0-					-0-
06	25110	X	24825	-0-	-285	-0-	24825	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	23776	-0-	-2171	-0-	23776	2			N	-0-					-0-
08	26040	X	20939	-0-	-5101	-0-	20939	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	23715	-0-	-1485	-0-	23715	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	24029	-0-	-2011	-0-	24029	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
08	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					51
06	2640	X	312	-0-	-2328	-0-	312	2			Y	-0-					51
07	930	X	813	-0-	-117	-0-	807	2	6	9	Y	5					56
08	950	X	950	-0-	-0-	-0-	947	2	3	9	Y	3					59
09	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					59
*10	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-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-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			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-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

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

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3358	-0-	-2	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3354	-0-	-335	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
06	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
07	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	5848	-0-	-3607	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	4649	-0-	-4501	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	1946	-0-	-7509	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4244	X	3314	-0-	-930	-0-	3314	2			Y	-0-					13
06	3450	X	2750	-0-	-700	-0-	2749	2	1	9	Y	1					14
07	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	3329	2			Y	-0-					14
08	3565	X	3029	-0-	-536	-0-	3029	2			Y	-0-					14
09	3210	X	2891	-0-	-319	-0-	2882	2	9	9	Y	8	18	1			4
10	3317	X	2491	-0-	-826	-0-	2491	2			Y	-0-					4

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30008	X	26600	-0-	-3408	-0-	26600	2			N	-0-					-0-
06	28590	X	25474	-0-	-3116	-0-	25474	2			N	-0-					-0-
07	27280	X	24911	-0-	-2369	-0-	24911	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	25559	-0-	-1721	-0-	25559	2			N	-0-					-0-
09	26523	X	26523	-0-	-0-	-0-	26523	2			N	-0-					-0-
10	26598	X	26088	-0-	-510	-0-	26088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18538	X	15568	-0-	-2970	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	14922	-0-	-3018	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
07	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	7285	-0-	-8277	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	6205	-0-	-8855	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
10	15562	X	9816	-0-	-5746	-0-	9816	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6914	-0-	-256	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
07	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7334	-0-	-168	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6859	-0-	-401	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6896	-0-	-916	-0-	6896	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18228	X	17835	-0-	-393	-0-	17835	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	17483	-0-	-157	-0-	17483	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	17918	-0-	-310	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	17114	-0-	-711	-0-	17114	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	16432	-0-	-1058	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	16980	-0-	-1093	-0-	16980	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3101	-0-	1	1	3101	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3397	-0-	297	298	3397	2			N	-0-					-0-
09	916	N	618	-0-	-298	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
06	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
07	22309	X	22309	-0-	-0-	-0-	22309	2			N	-0-					-0-
08	21322	X	21322	-0-	-0-	-0-	21322	2			N	-0-					-0-
09	23277	X	23277	-0-	-0-	-0-	23277	2			N	-0-					-0-
*10	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	23394	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4683	-0-	1583	1583	4683	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4785	-0-	1785	3368	4785	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2906	-0-	-194	3174	2906	2			N	-0-					-0-
08	6132	X	2958	-0-	-3174	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
*10	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	17477	-0-	-503	-0-	17477	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	16442	-0-	-958	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
07	17484	X	15801	-0-	-1683	-0-	15801	2			N	-0-					-0-
08	17484	X	15170	-0-	-2314	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
09	16920	X	15350	-0-	-1570	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	15725	-0-	-1759	-0-	15725	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		156	-0-	156	156	156	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2	-0-	2	158	2	2			N	-0-					-0-
*10	158	X	-0-	-0-	-158	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	9825	-0-	6725	6725	9825	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	9000	-0-	-2470	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	8251	-0-	-2849	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	7855	-0-	-3212	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	7293	-0-	-2844	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	419	-0-	-9391	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

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

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19313	X	17658	-0-	-1655	-0-	17658	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	16827	-0-	-1263	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
07	19886	X	19886	-0-	-0-	-0-	19886	2			N	-0-					-0-
08	18383	X	16626	-0-	-1757	-0-	16626	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	15299	-0-	-1951	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	16606	-0-	-1064	-0-	16606	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	12872	-0-	-1729	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	12087	-0-	-2043	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	12605	-0-	-1996	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	12097	-0-	-2225	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
09	13080	X	11857	-0-	-1223	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
10	12958	X	12230	-0-	-728	-0-	12230	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	8989	-0-	5889	5889	8989	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4781	-0-	1781	7670	4781	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6814	-0-	3714	11384	6814	2			N	-0-					-0-
08	11746	X	362	-0-	-11384	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*10	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

05	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	17960	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	14665	-0-	-965	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	14870	-0-	-1281	-0-	14870	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	15487	-0-	-664	-0-	15487	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	13338	-0-	-2292	-0-	13338	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	12209	-0-	-3942	-0-	12209	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

05	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6418	-0-	-272	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6691	-0-	-284	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6359	-0-	-616	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6210	-0-	-540	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	6419	-0-	-432	-0-	6419	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

05	9393	X	721	-0-	-8672	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	705	-0-	-8385	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	17682	2			N	-0-					-0-
08	24960	X	24960	-0-	-0-	-0-	24960	2			N	-0-					-0-
09	21157	X	21157	-0-	-0-	-0-	21157	2			N	-0-					-0-
*10	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14448	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26691	X	25527	-0-	-1164	-0-	25527	2			N	-0-					-0-
06	25830	X	24546	-0-	-1284	-0-	24546	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	24694	-0-	-1811	-0-	24694	2			N	-0-					-0-
08	26133	X	24715	-0-	-1418	-0-	24715	2			N	-0-					-0-
09	25290	X	5513	-0-	-19777	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
10	25513	X	15619	-0-	-9894	-0-	15619	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	522	-0-	-1090	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
09	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
*10	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3479	-0-	-768	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3001	-0-	-1109	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3702	-0-	-545	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3448	-0-	-520	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	302	-0-	-3058	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36766	X	35873	-0-	-893	-0-	35873	2			N	-0-					-0-
06	35040	X	34497	-0-	-543	-0-	34497	2			N	-0-					-0-
07	35588	X	34185	-0-	-1403	-0-	34185	2			N	-0-					-0-
08	35867	X	34339	-0-	-1528	-0-	34339	2			N	-0-					-0-
09	34710	X	32240	-0-	-2470	-0-	32240	2			N	-0-					-0-
10	35867	X	33909	-0-	-1958	-0-	33909	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
06	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
09	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
*10	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15686	X	13806	-0-	-1880	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	13046	-0-	-184	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
07	14415	X	12746	-0-	-1669	-0-	12746	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	12345	-0-	-2070	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	11706	-0-	-2244	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12772	-0-	-1023	-0-	12772	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

05	6138	X	4136	-0-	-2002	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
06	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
07	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
08	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	8773	-0-	-2147	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	8190	-0-	-3094	-0-	8190	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

05	7688	X	6448	-0-	-1240	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5675	-0-	-1105	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5711	-0-	-1264	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5475	-0-	-973	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
10	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

05	17763	X	15178	-0-	-2585	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	14463	-0-	-1947	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	14985	-0-	-1414	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	14796	-0-	-983	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
09	15090	X	14044	-0-	-1046	-0-	14044	2			N	-0-					-0-
10	15190	X	13340	-0-	-1850	-0-	13340	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

05	33742	X	33742	-0-	-0-	-0-	33742	2			N	-0-					-0-
06	30183	X	30183	-0-	-0-	-0-	30183	2			N	-0-					-0-
07	29760	X	29760	-0-	-0-	-0-	29760	2			N	-0-					-0-
08	29264	X	29264	-0-	-0-	-0-	29264	2			N	-0-					-0-
09	27573	X	27573	-0-	-0-	-0-	27573	2			N	-0-					-0-
*10	28001	X	28001	-0-	-0-	-0-	28001	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

05	14911	X	10948	-0-	-3963	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	10666	-0-	-3764	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	14461	-0-	-450	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
08	14601	X	10794	-0-	-3807	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
09	14130	X	9741	-0-	-4389	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	11162	-0-	-3036	-0-	11162	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		102	-0-	102	102	102	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		6225	-0-	6225	6327	6225	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					54
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					19
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	39	1			12

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

05	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	16694	2	8	9	N	7					73
06	15600	X	15488	-0-	-112	-0-	15481	2	7	9	N	6					79
07	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	16547	2			N	-0-					79
08	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16820	2			N	-0-	47	7			32
09	15600	X	14738	-0-	-862	-0-	14736	2	2	9	N	2					34
10	16120	X	15977	-0-	-143	-0-	15977	2			N	-0-					34

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

05	21018	X	16443	-0-	-4575	-0-	16443	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	13369	-0-	-6971	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	10086	-0-	-11025	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	10822	-0-	-10289	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
09	20430	X	6097	-0-	-14333	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	4629	-0-	-11801	-0-	4629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	7264	-0-	-7740	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	8130	-0-	-2640	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8791	-0-	-1005	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	253	-0-	-7652	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
10	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

05	25079	X	22122	-0-	-2957	-0-	22122	2			N	-0-					-0-
06	23880	X	20629	-0-	-3251	-0-	20629	2			N	-0-					-0-
07	23808	X	20437	-0-	-3371	-0-	20437	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	20162	-0-	-3026	-0-	20162	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	19175	-0-	-2815	-0-	19175	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	20315	-0-	-1819	-0-	20315	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
07	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
09	4920	X	2021	-0-	-2899	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	1997	-0-	-3087	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
08	17313	X	17313	-0-	-0-	-0-	17313	2			N	-0-					-0-
09	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	15817	2			N	-0-					-0-
*10	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	15564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	16927	2			N	-0-					-0-
06	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	17105	2			N	-0-					-0-
07	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	15817	-0-	-55	-0-	15817	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	6128	-0-	-9232	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	14567	-0-	-1305	-0-	14567	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

05	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
06	19339	X	19339	-0-	-0-	-0-	19339	2			N	-0-					-0-
07	23075	X	23075	-0-	-0-	-0-	23075	2			N	-0-					-0-
08	20985	X	20985	-0-	-0-	-0-	20985	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	13880	-0-	-3070	-0-	13880	2			N	-0-					-0-
10	17515	X	16571	-0-	-944	-0-	16571	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

05	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
06	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	8452	-0-	-3359	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	10439	-0-	-1372	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	9229	-0-	-2201	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	11589	-0-	-222	-0-	11589	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

05	12648	X	11204	-0-	-1444	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	10809	-0-	-1431	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	4841	-0-	-6815	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	3579	-0-	-8077	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	3942	-0-	-7308	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	117	-0-	-11074	-0-	117	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

05	19995	X	19594	-0-	-401	-0-	19594	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	18623	-0-	-787	-0-	18623	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	19923	-0-	-134	-0-	19923	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	18280	-0-	-1777	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
09	19200	X	17234	-0-	-1966	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
10	19592	X	15985	-0-	-3607	-0-	15985	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

05	14B2	EXT	141	-0-	141	141	141	2			N	-0-					-0-
06	440	X	299	-0-	-141	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

05	28024	X	26094	-0-	-1930	-0-	26094	2			N	-0-					-0-
06	26970	X	23236	-0-	-3734	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
07	27869	X	25598	-0-	-2271	-0-	25598	2			N	-0-					-0-
08	27869	X	22858	-0-	-5011	-0-	22858	2			N	-0-					-0-
09	25380	X	18844	-0-	-6536	-0-	18844	2			N	-0-					-0-
10	26102	X	20010	-0-	-6092	-0-	20010	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

05	40703	X	37833	-0-	-2870	-0-	37833	2			N	-0-					-0-
06	39390	X	35208	-0-	-4182	-0-	35208	2			N	-0-					-0-
07	40703	X	34514	-0-	-6189	-0-	34514	2			N	-0-					-0-
08	39680	X	3369	-0-	-36311	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
09	37680	X	19	-0-	-37661	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	37820	X	34971	-0-	-2849	-0-	34971	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

05	13857	X	10739	-0-	-3118	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	8804	-0-	-4606	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	7601	-0-	-5791	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	9968	-0-	-2153	-0-	9968	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	8967	-0-	-2433	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	154	-0-	-10572	-0-	154	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38998	X	36155	-0-	-2843	-0-	36155	2			N	-0-					-0-
06	37740	X	34642	-0-	-3098	-0-	34642	2			N	-0-					-0-
07	38998	X	35226	-0-	-3772	-0-	35226	2			N	-0-					-0-
08	37758	X	34458	-0-	-3300	-0-	34458	2			N	-0-					-0-
09	35940	X	31643	-0-	-4297	-0-	31643	2			N	-0-					-0-
10	39928	X	32897	-0-	-7031	-0-	32897	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16368	X	15608	-0-	-760	-0-	15604	2	4	9	N	4					115
06	15840	X	13137	-0-	-2703	-0-	13137	2			N	-0-					115
07	15996	X	13547	-0-	-2449	-0-	13546	2	1	9	N	1					116
08	15996	X	12710	-0-	-3286	-0-	12708	2	2	9	N	2	90	7			28
09	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	16368	2	2	9	N	2					30
*10	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	16946	2	11	9	N	10					40

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

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

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	2069	-0-	-10982	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	9342	-0-	-3288	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	8280	-0-	-4740	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
08	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
09	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
*10	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	16376	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
07	2573	N	29	-0-	-2544	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	411	-0-	-1201	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32209	X	28633	-0-	-3576	-0-	28633	2			N	-0-					-0-
06	31170	X	27018	-0-	-4152	-0-	27018	2			N	-0-					-0-
07	32209	X	27204	-0-	-5005	-0-	27204	2			N	-0-					-0-
08	28892	X	27798	-0-	-1094	-0-	27798	2			N	-0-					-0-
09	27900	X	27451	-0-	-449	-0-	27451	2			N	-0-					-0-
10	28644	X	25420	-0-	-3224	-0-	25420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

05	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	20868	2			N	-0-					71
06	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	20017	2			N	-0-					71
07	21948	X	20111	-0-	-1837	-0-	20111	2			N	-0-					71
08	21948	X	19841	-0-	-2107	-0-	19841	2			N	-0-	54	7			17
09	21240	X	18931	-0-	-2309	-0-	18931	2			N	-0-					17
10	20863	X	18871	-0-	-1992	-0-	18871	2			N	-0-					17

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

05	32054	X	26727	-0-	-5327	-0-	26727	2			N	-0-					-0-
06	31020	X	25950	-0-	-5070	-0-	25950	2			N	-0-					-0-
07	31062	X	28855	-0-	-2207	-0-	28855	2			N	-0-					-0-
08	29484	X	29484	-0-	-0-	-0-	29484	2			N	-0-					-0-
09	27540	X	27379	-0-	-161	-0-	27379	2			N	-0-					-0-
10	29295	X	24381	-0-	-4914	-0-	24381	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		1207	-0-	1207	1207	1207	2			N	-0-					-0-
07	2344	X	1137	-0-	-1207	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
09	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
*10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

05	9238	X	8730	-0-	-508	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7182	-0-	-1758	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	2752	-0-	-5866	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	5633	-0-	-3109	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	248	-0-	-8212	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	4094	-0-	-4648	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

05	5177	X	3667	-0-	-1510	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3354	-0-	-816	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3415	-0-	-894	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
08	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
*10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

05	16399	X	15921	-0-	-478	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
06	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	15905	2			N	-0-					-0-
07	16399	X	16057	-0-	-342	-0-	16057	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	15681	-0-	-656	-0-	15681	2			N	-0-					-0-
09	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	17857	-0-	-61	-0-	17857	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53072	X	50281	-0-	-2791	-0-	50281	2			N	-0-					-0-
06	51360	X	48671	-0-	-2689	-0-	48671	2			N	-0-					-0-
07	52328	X	50003	-0-	-2325	-0-	50003	2			N	-0-					-0-
08	50964	X	50733	-0-	-231	-0-	50733	2			N	-0-					-0-
09	49290	X	1046	-0-	-48244	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	50282	X	-0-	-0-	-50282	-0-					N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24079	X	24079	-0-	-0-	-0-	24079	2			N	-0-					-0-
06	30874	X	30874	-0-	-0-	-0-	30874	2			N	-0-					-0-
07	28076	X	28076	-0-	-0-	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
08	27903	X	27903	-0-	-0-	-0-	27903	2			N	-0-					-0-
09	27480	X	26689	-0-	-791	-0-	26689	2			N	-0-					-0-
10	28396	X	26602	-0-	-1794	-0-	26602	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26319	X	25127	-0-	-1192	-0-	25127	2			N	-0-					-0-
06	25663	X	25663	-0-	-0-	-0-	25663	2			N	-0-					-0-
07	26040	X	24945	-0-	-1095	-0-	24945	2			N	-0-					-0-
08	25420	X	23244	-0-	-2176	-0-	23244	2			N	-0-					-0-
09	25650	X	9738	-0-	-15912	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	-0-	-0-	-26505	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8182	-0-	-498	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
06	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
07	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
08	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
09	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
*10	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	9541	-0-	6441	11957	9541	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	8220	-0-	5220	17177	8220	2			N	-0-					-0-
07	28403	X	11226	-0-	-17177	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
08	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
09	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
*10	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

05	7998	X	6989	-0-	-1009	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6260	-0-	-1480	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5547	-0-	-1459	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	4866	-0-	-2140	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	2748	-0-	-4032	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5615	-0-	-1360	-0-	5615	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

05	13578	X	7950	-0-	-5628	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	9458	-0-	-3592	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	12179	-0-	-903	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	12158	-0-	-273	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
09	12030	X	11572	-0-	-458	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10196	-0-	-1615	-0-	10196	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	-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-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

05	38254	X	36635	-0-	-1619	-0-	36635	2			N	-0-					-0-
06	37020	X	35095	-0-	-1925	-0-	35095	2			N	-0-					-0-
07	38192	X	35435	-0-	-2757	-0-	35435	2			N	-0-					-0-
08	37014	X	36273	-0-	-741	-0-	36273	2			N	-0-					-0-
09	35460	X	7988	-0-	-27472	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
10	36642	X	-0-	-0-	-36642	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
06	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	9218	-0-	-2934	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	7954	-0-	-4198	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	8950	-0-	-2810	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	7981	-0-	-3365	-0-	7981	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

05	23219	X	22050	-0-	-1169	-0-	22049	2	1	9	N	1					47
06	22470	X	21073	-0-	-1397	-0-	21073	2			N	-0-					47
07	22444	X	22334	-0-	-110	-0-	22334	2			N	-0-					47
08	22444	X	16796	-0-	-5648	-0-	16796	2			N	-0-	8	7			39
09	21420	X	19347	-0-	-2073	-0-	19347	2			N	-0-					39
10	22041	X	21515	-0-	-526	-0-	21515	2			N	-0-					39

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

05	5518	X	2311	-0-	-3207	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4228	-0-	-1112	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4841	-0-	-491	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3465	-0-	-1867	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
09	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	2805	-0-	-2000	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

05	3100	N	27258	-0-	24158	24158	27258	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	33803	-0-	30803	54961	33803	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	30800	-0-	27700	82661	30800	2			N	-0-					-0-
08	109241	X	26580	-0-	-82661	-0-	26580	2			N	-0-					-0-
09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	5	-0-	-1111	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

05	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8421	-0-	-639	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8757	-0-	-605	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	6190	-0-	-3482	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	6380	-0-	-2980	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	4194	-0-	-5478	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	790	-0-	-1628	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	807	-0-	-1533	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	732	-0-	-1655	-0-	732	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

05	7750	X	244	-0-	-7506	-0-	244	2			N	-0-					20
06	4380	X	1338	-0-	-3042	-0-	1338	2			N	-0-					20
07	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	13346	2			N	-0-					20
08	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2			N	-0-	3	7			17
09	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	15986	2			N	-0-					17
*10	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	17122	2	3	9	N	3					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5956	-0-	-461	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5384	-0-	-826	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
07	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5718	-0-	-234	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4451	-0-	-1309	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
10	6665	X	4575	-0-	-2090	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14508	X	12596	-0-	-1912	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	11720	-0-	-2080	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	11479	-0-	-2781	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	11766	-0-	-1750	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
09	12330	X	11320	-0-	-1010	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
*10	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12678	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18197	X	9765	-0-	-8432	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	10426	-0-	-4724	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	10227	-0-	-5428	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
08	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
09	14340	X	2370	-0-	-11970	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	6326	-0-	-4462	-0-	6326	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26350	X	24947	-0-	-1403	-0-	24947	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	22244	-0-	-3256	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	23601	-0-	-1912	-0-	23601	2			N	-0-					-0-
08	25513	X	23137	-0-	-2376	-0-	23137	2			N	-0-					-0-
09	24690	X	21756	-0-	-2934	-0-	21756	2			N	-0-					-0-
10	24955	X	18139	-0-	-6816	-0-	18139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13733	X	13331	-0-	-402	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	10387	-0-	-3143	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	10688	-0-	-3293	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	12696	-0-	-1285	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	4413	-0-	-8487	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	5633	-0-	-7015	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
06	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
07	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	17282	2			N	-0-					-0-
08	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
09	16922	X	16922	-0-	-0-	-0-	16922	2			N	-0-					-0-
*10	16682	X	16682	-0-	-0-	-0-	16682	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
07	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
08	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	13560	2			N	-0-					-0-
09	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
*10	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11333	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22555	X	22555	-0-	-0-	-0-	22555	2			N	-0-					-0-
06	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	22364	2			N	-0-					-0-
07	22258	X	20951	-0-	-1307	-0-	20951	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	2652	-0-	-19916	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
09	22350	X	-0-	-0-	-22350	-0-					N	-0-					-0-
10	23095	X	-0-	-0-	-23095	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	11066	-0-	-1117	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10888	-0-	-902	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10789	-0-	-1239	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	11206	-0-	-295	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10184	-0-	-766	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9894	-0-	-1359	-0-	9894	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25182	X	25182	-0-	-0-	-0-	25182	2			N	-0-					-0-
06	28948	X	28948	-0-	-0-	-0-	28948	2			N	-0-					-0-
07	29829	X	29829	-0-	-0-	-0-	29829	2			N	-0-					-0-
08	28386	X	28386	-0-	-0-	-0-	28386	2			N	-0-					-0-
09	25382	X	25382	-0-	-0-	-0-	25382	2			N	-0-					-0-
*10	22961	X	22961	-0-	-0-	-0-	22961	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14737	2			N	-0-					-0-
06	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	12846	2			N	-0-					-0-
07	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
08	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	2			N	-0-					-0-
09	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
*10	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
07	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
08	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
09	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	7077	-0-	-3742	-0-	7077	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20791	X	20791	-0-	-0-	-0-	20791	2			N	-0-					-0-
06	27855	X	27855	-0-	-0-	-0-	27855	2			N	-0-					-0-
07	25746	X	25746	-0-	-0-	-0-	25746	2			N	-0-					-0-
08	27272	X	27272	-0-	-0-	-0-	27272	2			N	-0-					-0-
09	26730	X	25558	-0-	-1172	-0-	25558	2			N	-0-					-0-
10	27621	X	20527	-0-	-7094	-0-	20527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 11810 - 13996

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

05	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	14000	2	10	9	Y	9	89	1			15
06	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	13800	2			Y	-0-					15
07	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13814	2	54	9	Y	49					64
08	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	14075	2	14	9	Y	13	46	1			31
09	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14448	2	25	9	Y	23					54
*10	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	14544	2	30	9	Y	27	44	1			37

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
07	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
08	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	5505	-0-	-1875	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	2116	-0-	-5510	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

05	11005	X	9927	-0-	-1078	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	8108	-0-	-2362	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	3704	-0-	-7115	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	1418	-0-	-8657	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	942	-0-	-8658	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	1382	-0-	-8538	-0-	1382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	5936	-0-	-6991	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	6016	-0-	-6494	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
07	12524	X	6441	-0-	-6083	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	8516	-0-	-2272	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	5898	-0-	-2592	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
*10	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	13782	2			N	-0-					-0-
09	15318	X	15318	-0-	-0-	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
*10	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	500	X	500	-0-	-0-	-0-	500	2			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-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

05	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
06	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
07	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9148	-0-	-369	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
09	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	11267	-0-	-265	-0-	11267	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
06	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
07	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6901	-0-	-446	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	5871	-0-	-1239	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6150	-0-	-1383	-0-	6150	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

05	19654	X	19024	-0-	-630	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	17980	-0-	-1040	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
07	19592	X	18485	-0-	-1107	-0-	18485	2			N	-0-					-0-
08	19313	X	18039	-0-	-1274	-0-	18039	2			N	-0-					-0-
09	18690	X	17507	-0-	-1183	-0-	17507	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	18149	-0-	-885	-0-	18149	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

05	23684	X	21216	-0-	-2468	-0-	21216	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	20899	-0-	-1931	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
07	23591	X	19983	-0-	-3608	-0-	19983	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	16472	-0-	-5321	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	8865	-0-	-12225	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
10	21607	X	13834	-0-	-7773	-0-	13834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
09	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

05	16833	X	15343	-0-	-1490	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	14957	-0-	-1333	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	15189	-0-	-1644	-0-	15189	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	13974	-0-	-1774	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
09	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	15585	2			N	-0-					-0-
*10	15527	X	15527	-0-	-0-	-0-	15527	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

05	4712	X	1151	-0-	-3561	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					-0-
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
08	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
09	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
*10	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

05	9889	X	7884	-0-	-2005	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	4882	-0-	-4688	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	7405	-0-	-2484	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7256	-0-	-618	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	6887	-0-	-733	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
10	7874	X	6492	-0-	-1382	-0-	6492	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

05	13702	X	11945	-0-	-1757	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	12012	-0-	-1098	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11917	-0-	-1196	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	12370	-0-	-309	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	11487	-0-	-513	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
*10	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

05	18259	X	16512	-0-	-1747	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	15568	-0-	-1532	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	15236	-0-	-2434	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	14687	-0-	-2363	-0-	14687	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	14078	-0-	-1942	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
10	16523	X	14210	-0-	-2313	-0-	14210	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

05	22072	X	18723	-0-	-3349	-0-	18723	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	14933	-0-	-6427	-0-	14933	2			N	-0-					-0-
07	20863	X	15735	-0-	-5128	-0-	15735	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	11716	-0-	-7752	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	12511	-0-	-5609	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
10	18724	X	8780	-0-	-9944	-0-	8780	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

05	26629	X	23324	-0-	-3305	-0-	23324	2			N	-0-					-0-
06	25770	X	25601	-0-	-169	-0-	25601	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	22389	-0-	-3930	-0-	22389	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	24569	-0-	-913	-0-	24569	2			N	-0-					-0-
09	25590	X	21261	-0-	-4329	-0-	21261	2			N	-0-					-0-
10	26443	X	13882	-0-	-12561	-0-	13882	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

05	9548	X	8167	-0-	-1381	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7852	-0-	-1388	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7481	-0-	-1571	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	5221	-0-	-3831	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	847	-0-	-7043	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	3409	-0-	-4744	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

05	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6160	-0-	-1190	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	5679	-0-	-2102	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5394	-0-	-2573	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	5398	-0-	-2312	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	5827	-0-	-2140	-0-	5827	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

05	18817	X	16438	-0-	-2379	-0-	16437	2	1	9	N	1					48
06	18210	X	17703	-0-	-507	-0-	17702	2	1	9	N	1					49
07	17360	X	15030	-0-	-2330	-0-	15030	2			N	-0-					49
08	17267	X	15915	-0-	-1352	-0-	15915	2			N	-0-	11	7			38
09	17700	X	16056	-0-	-1644	-0-	16055	2	1	9	N	1					39
10	18290	X	16424	-0-	-1866	-0-	16424	2			N	-0-					39

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

05	19623	X	17850	-0-	-1773	-0-	17850	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	17335	-0-	-1655	-0-	17335	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	16022	-0-	-3415	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	16582	-0-	-2855	-0-	16582	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	5492	-0-	-11848	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	-0-	-0-	-17918	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18879	X	10504	-0-	-8375	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
06	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
07	25607	X	25607	-0-	-0-	-0-	25607	2			N	-0-					-0-
08	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	25099	2			N	-0-					-0-
09	21861	X	21861	-0-	-0-	-0-	21861	2			N	-0-					-0-
10	25885	X	9498	-0-	-16387	-0-	9498	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48449	X	48449	-0-	-0-	-0-	48449	2			N	-0-					-0-
06	44384	X	44384	-0-	-0-	-0-	44384	2			N	-0-					-0-
07	43326	X	43326	-0-	-0-	-0-	43326	2			N	-0-					-0-
08	41055	X	41055	-0-	-0-	-0-	41055	2			N	-0-					-0-
09	36480	X	6865	-0-	-29615	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
10	37696	X	30919	-0-	-6777	-0-	30919	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	10331	-0-	-1635	-0-	10331	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	8347	-0-	-2813	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	7835	-0-	-3077	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9433	-0-	-890	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7654	-0-	-2336	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8883	-0-	-1440	-0-	8883	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16926	X	14790	-0-	-2136	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	13800	-0-	-900	-0-	13800	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	13377	-0-	-1813	-0-	13377	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	13111	-0-	-2079	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	12663	-0-	-1947	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13951	-0-	-836	-0-	13951	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	10286	-0-	7186	7186	10286	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	10849	-0-	7749	14935	10849	2			N	-0-					-0-
09	24174	X	9239	-0-	-14935	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
*10	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	1222	-0-	-2622	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	10197	-0-	-1149	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9787	-0-	-413	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9856	-0-	-684	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9488	-0-	-990	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7593	-0-	-2397	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	8763	-0-	-1498	-0-	8763	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
06	36310	X	36310	-0-	-0-	-0-	36310	2			N	-0-					-0-
07	33375	X	33375	-0-	-0-	-0-	33375	2			N	-0-					-0-
08	28588	X	28588	-0-	-0-	-0-	28588	2			N	-0-					-0-
09	34860	X	27423	-0-	-7437	-0-	27423	2			N	-0-					-0-
10	36022	X	25297	-0-	-10725	-0-	25297	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	13269	-0-	-1890	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12313	-0-	-1727	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12225	-0-	-2004	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	11861	-0-	-1748	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	11430	-0-	-1560	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
*10	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15272	2			Y	-0-					20
06	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	2			Y	-0-					20
07	13950	X	13309	-0-	-641	-0-	13280	2	29	9	Y	26	36	1			10
08	13950	X	10692	-0-	-3258	-0-	10691	2	1	9	Y	1					11
09	13500	X	9259	-0-	-4241	-0-	9249	2	10	9	Y	9					20
10	13950	X	8959	-0-	-4991	-0-	8948	2	11	9	Y	10					30

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	13575	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12211	-0-	-569	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13034	-0-	-1164	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	12808	-0-	-1390	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	12528	-0-	-1212	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	13147	-0-	-431	-0-	13147	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23126	X	20090	-0-	-3036	-0-	20090	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	16862	-0-	-5518	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	19253	-0-	-3873	-0-	19253	2			N	-0-					-0-
08	22475	X	19834	-0-	-2641	-0-	19834	2			N	-0-					-0-
09	20130	X	18199	-0-	-1931	-0-	18199	2			N	-0-					-0-
10	20088	X	18960	-0-	-1128	-0-	18960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7206	-0-	-264	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
08	7719	X	6062	-0-	-1657	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
09	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
*10	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

05	20398	X	20214	-0-	-184	-0-	20214	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	18893	-0-	-1357	-0-	18893	2			N	-0-					-0-
07	20925	X	18524	-0-	-2401	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
08	20925	X	18076	-0-	-2849	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	17403	-0-	-2187	-0-	17403	2			N	-0-					-0-
10	20212	X	17917	-0-	-2295	-0-	17917	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

05	9362	X	8375	-0-	-987	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	6607	-0-	-2453	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	9272	-0-	-90	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7129	-0-	-1241	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	6250	-0-	-1850	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	6154	-0-	-2216	-0-	6154	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

05	14260	X	8108	-0-	-6152	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	9117	-0-	-4683	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
07	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
08	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
09	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	11538	-0-	-56	-0-	11538	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

05	24667	X	24667	-0-	-0-	-0-	24667	2			N	-0-					-0-
06	25476	X	25476	-0-	-0-	-0-	25476	2			N	-0-					-0-
07	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	24271	2			N	-0-					-0-
08	22327	X	22327	-0-	-0-	-0-	22327	2			N	-0-					-0-
09	18420	X	17571	-0-	-849	-0-	17571	2			N	-0-					-0-
10	19034	X	14765	-0-	-4269	-0-	14765	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

05	22568	X	11054	-0-	-11514	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
06	22609	X	22609	-0-	-0-	-0-	22609	2			N	-0-					-0-
07	22568	X	22170	-0-	-398	-0-	22170	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	21404	-0-	-172	-0-	21404	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	20062	-0-	-2558	-0-	20062	2			N	-0-					-0-
10	23374	X	13119	-0-	-10255	-0-	13119	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

05	9641	X	8584	-0-	-1057	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8482	-0-	-848	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	6536	-0-	-2082	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7365	-0-	-1222	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
09	8490	X	7500	-0-	-990	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
10	8773	X	7082	-0-	-1691	-0-	7082	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	9768	-0-	-1361	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
06	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
07	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
08	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
09	10200	X	9225	-0-	-975	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10202	-0-	-400	-0-	10202	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6679	-0-	-1151	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	6607	-0-	-1484	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	6683	-0-	-1408	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	6094	-0-	-1076	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6136	-0-	-1490	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	6545	-0-	-3313	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	6985	-0-	-2555	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6926	-0-	-917	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	2293	-0-	-5550	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	3180	-0-	-3810	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
*10	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20305	X	8821	-0-	-11484	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	-0-	-0-	-19650	-0-					N	-0-					-0-
07	19623	X	-0-	-0-	-19623	-0-					N	-0-					-0-
08	19623	X	-0-	-0-	-19623	-0-					N	-0-					-0-
09	18990	X	121	-0-	-18869	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	11986	-0-	-1158	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11457	-0-	-1263	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	11444	-0-	-1545	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	11088	-0-	-1529	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	10537	-0-	-1463	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	10405	-0-	-1592	-0-	10405	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
06	22524	X	22524	-0-	-0-	-0-	22524	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	27837	-0-	24737	24737	27837	2			N	-0-					-0-
08	52259	X	27522	-0-	-24737	-0-	27522	2			N	-0-					-0-
09	25628	X	25628	-0-	-0-	-0-	25628	2			N	-0-					-0-
*10	25469	X	25469	-0-	-0-	-0-	25469	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12493	X	7420	-0-	-5073	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	9118	-0-	-2972	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11169	-0-	-1014	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
08	11056	X	11056	-0-	-0-	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
09	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10880	-0-	-249	-0-	10880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	23224	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	8750	-0-	-12190	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
07	21638	X	13918	-0-	-7720	-0-	13918	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	12033	-0-	-11186	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	18277	-0-	-4193	-0-	18277	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	17080	-0-	-6139	-0-	17080	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	6365	-0-	-2780	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	5249	-0-	-3601	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	5575	-0-	-2330	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5806	-0-	-549	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5063	-0-	-1087	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4575	-0-	-1780	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	15161	-0-	-494	-0-	15161	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	13902	-0-	-1518	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	14477	-0-	-1457	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
08	15934	X	13743	-0-	-2191	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	13290	-0-	-1860	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13748	-0-	-1411	-0-	13748	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40269	X	37294	-0-	-2975	-0-	37294	2			N	-0-					-0-
06	38970	X	35890	-0-	-3080	-0-	35890	2			N	-0-					-0-
07	40269	X	36467	-0-	-3802	-0-	36467	2			N	-0-					-0-
08	39525	X	35915	-0-	-3610	-0-	35915	2			N	-0-					-0-
09	37260	X	32790	-0-	-4470	-0-	32790	2			N	-0-					-0-
10	41385	X	34558	-0-	-6827	-0-	34558	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25575	X	21374	-0-	-4201	-0-	21374	2			N	-0-					-0-
06	24000	X	19439	-0-	-4561	-0-	19439	2			N	-0-					-0-
07	24428	X	20951	-0-	-3477	-0-	20951	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	21055	-0-	-2877	-0-	21055	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	20026	-0-	-2294	-0-	20026	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	9707	-0-	-11652	-0-	9707	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-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-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	11637	-0-	-2902	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	10056	-0-	-4014	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	8504	-0-	-6035	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	7288	-0-	-6631	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	7034	-0-	-5746	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	6700	-0-	-4925	-0-	6700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10447	X	8748	-0-	-1699	-0-	8748	2			N	-0-					71
06	9330	X	8551	-0-	-779	-0-	8548	2	3	9	N	3					74
07	9641	X	8373	-0-	-1268	-0-	8373	2			N	-0-					74
08	9362	X	7854	-0-	-1508	-0-	7854	2			N	-0-	7	7			67
09	8760	X	7456	-0-	-1304	-0-	7453	2	3	9	N	3	58	1			12
10	8835	X	7782	-0-	-1053	-0-	7782	2			N	-0-					12

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
08	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
09	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
*10	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44020	X	41365	-0-	-2655	-0-	41365	2			N	-0-					-0-
06	42510	X	40161	-0-	-2349	-0-	40161	2			N	-0-					-0-
07	42966	X	40856	-0-	-2110	-0-	40856	2			N	-0-					-0-
08	42129	X	40134	-0-	-1995	-0-	40134	2			N	-0-					-0-
09	40620	X	38801	-0-	-1819	-0-	38801	2			N	-0-					-0-
10	41509	X	39888	-0-	-1621	-0-	39888	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	12730	-0-	-3142	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	14720	-0-	-850	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	15268	-0-	-821	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	12431	-0-	-3658	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14084	-0-	-1456	-0-	14084	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	11242	-0-	-3979	-0-	11242	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
07	13712	X	13712	-0-	-0-	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
08	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
09	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
*10	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
08	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7523	-0-	-817	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	1345	-0-	-8234	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	5408	-0-	-3179	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5306	-0-	-2404	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	3026	-0-	-4507	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	5991	-0-	-1170	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4147	-0-	-1163	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
*10	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

05	13919	X	12593	-0-	-1326	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	11716	-0-	-1754	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	11251	-0-	-2544	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11265	-0-	-1321	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11141	-0-	-1039	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
10	12586	X	11297	-0-	-1289	-0-	11297	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

05	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	16719	2			N	-0-					-0-
06	27872	X	27872	-0-	-0-	-0-	27872	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	16154	-0-	-679	-0-	16154	2			N	-0-					-0-
08	23596	X	23596	-0-	-0-	-0-	23596	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	12925	-0-	-3365	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
10	16833	X	13031	-0-	-3802	-0-	13031	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

05	8928	X	5354	-0-	-3574	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	5762	-0-	-2878	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
07	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
08	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
09	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6553	-0-	-1259	-0-	6553	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

05	6696	X	5633	-0-	-1063	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5353	-0-	-767	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5376	-0-	-483	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5175	-0-	-684	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4347	-0-	-1293	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5609	-0-	-33	-0-	5609	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

05	6324	X	5563	-0-	-761	-0-	5563	2			N	-0-					40
06	6120	X	5169	-0-	-951	-0-	5168	2	1	9	N	1					41
07	6324	X	5272	-0-	-1052	-0-	5272	2			N	-0-					41
08	5828	X	4927	-0-	-901	-0-	4927	2			N	-0-	4	7			37
09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5779	2	8	9	N	7	36	1			8
*10	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					8

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	14730	-0-	11730	11730	14730	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	21071	-0-	17971	29701	21071	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	18823	-0-	15723	45424	18823	2			N	-0-					-0-
09	62600	X	17176	-0-	-45424	-0-	17176	2			N	-0-					-0-
*10	16211	X	16211	-0-	-0-	-0-	16211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28362	X	28362	-0-	-0-	-0-	28362	2			N	-0-					-0-
06	27797	X	27797	-0-	-0-	-0-	27797	2			N	-0-					-0-
07	28148	X	26186	-0-	-1962	-0-	26186	2			N	-0-					-0-
08	28365	X	2440	-0-	-25925	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
09	27810	X	22162	-0-	-5648	-0-	22162	2			N	-0-					-0-
10	28737	X	14601	-0-	-14136	-0-	14601	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	6533	-0-	-4007	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	5988	-0-	-4212	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	6568	-0-	-2515	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6933	-0-	-1716	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
09	7680	X	6514	-0-	-1166	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
*10	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49806	X	49806	-0-	-0-	-0-	49806	2			N	-0-					-0-
06	58770	X	13219	-0-	-45551	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
07	65038	X	59433	-0-	-5605	-0-	59433	2			N	-0-					-0-
08	65038	X	32622	-0-	-32416	-0-	32622	2			N	-0-					-0-
09	62940	X	26651	-0-	-36289	-0-	26651	2			N	-0-					-0-
*10	62434	X	62434	-0-	-0-	-0-	62434	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	14260	-0-	-1736	-0-	14260	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	12844	-0-	-2546	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	11919	-0-	-3767	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
08	15686	X	11834	-0-	-3852	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13192	-0-	-1568	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	13369	-0-	-891	-0-	13369	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

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

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19995	X	7598	-0-	-12397	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	15852	-0-	-3498	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	11986	-0-	-6490	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	16670	-0-	-1806	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	376	-0-	-15464	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	396	-0-	-15972	-0-	396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14167	X	11696	-0-	-2471	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	10976	-0-	-2734	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	11359	-0-	-2281	-0-	11359	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10539	-0-	-1489	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	8109	-0-	-3201	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	10355	-0-	-1332	-0-	10355	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	9576	-0-	-592	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9173	-0-	-667	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8473	-0-	-1695	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8671	-0-	-908	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8838	-0-	-432	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8136	-0-	-1443	-0-	8136	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	9452	-0-	-2514	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	7630	-0-	-2630	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	8978	-0-	-1469	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	7804	-0-	-2643	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	7061	-0-	-2089	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	7541	-0-	-1914	-0-	7541	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	12718	-0-	-767	-0-	12718	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	12802	-0-	-8	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	13085	-0-	-152	-0-	13085	2			N	-0-					-0-
08	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12763	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	9605	-0-	-3205	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	10078	-0-	-3159	-0-	10078	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33108	X	30412	-0-	-2696	-0-	30412	2			N	-0-					-0-
06	31830	X	12462	-0-	-19368	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
07	32426	X	27758	-0-	-4668	-0-	27758	2			N	-0-					-0-
08	31961	X	22217	-0-	-9744	-0-	22217	2			N	-0-					-0-
09	31551	X	31551	-0-	-0-	-0-	31551	2			N	-0-					-0-
10	30411	X	30282	-0-	-129	-0-	30282	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19995	X	17479	-0-	-2516	-0-	17479	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	16093	-0-	-3257	-0-	16093	2			N	-0-					-0-
07	19995	X	13814	-0-	-6181	-0-	13814	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	15087	-0-	-3513	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
09	17580	X	13089	-0-	-4491	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	14436	-0-	-3048	-0-	14436	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16430	X	13570	-0-	-2860	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	13276	-0-	-1814	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
07	15128	X	12877	-0-	-2251	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	12552	-0-	-1925	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
09	13650	X	10818	-0-	-2832	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	9256	-0-	-4477	-0-	9256	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	14628	-0-	-2732	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
06	17543	X	17543	-0-	-0-	-0-	17543	2			N	-0-					-0-
07	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	18325	2			N	-0-					-0-
08	18622	X	18622	-0-	-0-	-0-	18622	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	17064	-0-	-486	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	17568	-0-	-567	-0-	17568	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

05	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
06	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	11803	-0-	-1961	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	11823	-0-	-1941	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	6032	-0-	-7288	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

05	51398	X	47792	-0-	-3606	-0-	47792	2			N	-0-					-0-
06	49470	X	45210	-0-	-4260	-0-	45210	2			N	-0-					-0-
07	50964	X	47428	-0-	-3536	-0-	47428	2			N	-0-					-0-
08	49352	X	47707	-0-	-1645	-0-	47707	2			N	-0-					-0-
09	47070	X	46109	-0-	-961	-0-	46109	2			N	-0-					-0-
10	47802	X	46564	-0-	-1238	-0-	46564	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

05	26970	X	25509	-0-	-1461	-0-	25509	2			N	-0-					-0-
06	26100	X	23650	-0-	-2450	-0-	23650	2			N	-0-					-0-
07	26970	X	25584	-0-	-1386	-0-	25584	2			N	-0-					-0-
08	26784	X	23814	-0-	-2970	-0-	23814	2			N	-0-					-0-
09	24900	X	22367	-0-	-2533	-0-	22367	2			N	-0-					-0-
10	25513	X	21995	-0-	-3518	-0-	21995	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

05	19840	X	14012	-0-	-5828	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	13446	-0-	-5754	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	13014	-0-	-6826	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	14692	-0-	-1769	-0-	14692	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12550	-0-	-1010	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12895	-0-	-1117	-0-	12895	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	15013	-0-	11913	11913	15013	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	22408	-0-	19308	31221	22408	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	23501	-0-	20501	51722	23501	2			N	-0-					-0-
*10	72783	X	21061	-0-	-51722	-0-	21061	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21173	X	14666	-0-	-6507	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	16334	-0-	-4156	-0-	16334	2			N	-0-					-0-
07	20212	X	16916	-0-	-3296	-0-	16916	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	16178	-0-	-3507	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	17088	-0-	-462	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
*10	17319	X	17319	-0-	-0-	-0-	17319	2			N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

05	10819	X	10354	-0-	-465	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
06	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
07	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
08	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	10132	-0-	-128	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	10357	-0-	-245	-0-	10357	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

05	19716	X	11234	-0-	-8482	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	17234	-0-	-1846	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	16494	-0-	-2571	-0-	16494	2			N	-0-					-0-
08	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	16369	2			N	-0-					-0-
09	17220	X	6536	-0-	-10684	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

05	12617	X	8214	-0-	-4403	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	2555	-0-	-7135	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					-0-
08	9052	X	17	-0-	-9035	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	2811	-0-	-5949	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
*10	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	10086	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

05	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	13215	-0-	-315	-0-	13215	2			N	-0-					-0-
07	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	15523	2			N	-0-					-0-
08	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	17057	2			N	-0-					-0-
09	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
*10	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

05	37014	X	33497	-0-	-3517	-0-	33497	2			N	-0-					-0-
06	35130	X	29615	-0-	-5515	-0-	29615	2			N	-0-					-0-
07	35867	X	31564	-0-	-4303	-0-	31564	2			N	-0-					-0-
08	35309	X	32273	-0-	-3036	-0-	32273	2			N	-0-					-0-
09	33540	X	28746	-0-	-4794	-0-	28746	2			N	-0-					-0-
10	33511	X	32271	-0-	-1240	-0-	32271	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

05	14260	X	2758	-0-	-11502	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	769	-0-	-9011	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	469	-0-	-9637	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	283	-0-	-9823	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	207	-0-	-3303	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	163	-0-	-2596	-0-	163	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

05	16957	X	14816	-0-	-2141	-0-	14816	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	13911	-0-	-2379	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
07	16430	X	13935	-0-	-2495	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	13870	-0-	-1971	-0-	13870	2			N	-0-					-0-
09	14850	X	13070	-0-	-1780	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	7906	-0-	-6912	-0-	7906	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

05	35991	X	31415	-0-	-4576	-0-	31415	2			N	-0-					-0-
06	34830	X	30314	-0-	-4516	-0-	30314	2			N	-0-					-0-
07	35991	X	30189	-0-	-5802	-0-	30189	2			N	-0-					-0-
08	33139	X	27107	-0-	-6032	-0-	27107	2			N	-0-					-0-
09	32070	X	25123	-0-	-6947	-0-	25123	2			N	-0-					-0-
10	31403	X	28567	-0-	-2836	-0-	28567	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

05	4309	X	3113	-0-	-1196	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3069	-0-	-621	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	1670	-0-	-1647	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
*10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

05	26722	X	23667	-0-	-3055	-0-	23667	2			N	-0-					-0-
06	23580	X	23019	-0-	-561	-0-	23019	2			N	-0-					-0-
07	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	23039	2			N	-0-					-0-
08	23653	X	22509	-0-	-1144	-0-	22509	2			N	-0-					-0-
09	23010	X	22230	-0-	-780	-0-	22230	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	15496	-0-	-8281	-0-	15496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

05	5022	X	1877	-0-	-3145	-0-	1877	2			Y	-0-					55
06	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6860	2	15	9	Y	14					69
07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			Y	-0-					69
08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7173	2	25	9	Y	23	3	7			89
09	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6599	2	21	9	Y	19					108
*10	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6496	2	20	9	Y	18					126

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

05	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
06	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
07	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
08	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
09	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
*10	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

05	24707	X	23355	-0-	-1352	-0-	23355	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	22225	-0-	-1565	-0-	22225	2			N	-0-					-0-
07	25758	X	25758	-0-	-0-	-0-	25758	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	21527	-0-	-3056	-0-	21527	2			N	-0-					-0-
09	22710	X	19183	-0-	-3527	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
10	23343	X	21627	-0-	-1716	-0-	21627	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	12247	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

05	3069	X	2325	-0-	-744	-0-	2318	2	7	9	N	6					13
06	3090	X	1774	-0-	-1316	-0-	1753	2	21	9	N	19					32
07	3193	X	1583	-0-	-1610	-0-	1562	2	21	9	N	19	23	1			28
08	3193	X	2700	-0-	-493	-0-	2672	2	28	9	N	25	26	1			27
09	3060	X	2636	-0-	-424	-0-	2588	2	48	9	N	44	58	1			13
*10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2879	2	22	9	N	20					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	8509	-0-	-3767	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7736	-0-	-544	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
07	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
08	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

05	930	N	476	-0-	-454	-0-	475	2	1	9	N	1					7
06	900	N	588	-0-	-312	-0-	582	2	6	9	N	5					12
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	528	2	75	9	N	68	36	1			44
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	622	2	42	9	N	38	40	1			42
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	595	2	76	9	N	69	90	1			21
10	744	N	348	-0-	-396	-0-	322	2	26	9	N	24					45

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

05	15624	X	5418	-0-	-10206	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	5834	-0-	-7576	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
07	13857	X	5086	-0-	-8771	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3284	-0-	-2141	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	3047	-0-	-2773	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
10	6014	X	608	-0-	-5406	-0-	608	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

05	14818	X	11421	-0-	-3397	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	11955	-0-	-1875	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	10940	-0-	-3351	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	11476	-0-	-1916	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	10885	-0-	-1325	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	10189	-0-	-2180	-0-	10189	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

05	3441	X	2264	-0-	-1177	-0-	2264	2			Y	-0-					7
06	6480	X	5479	-0-	-1001	-0-	5479	2			Y	-0-					7
07	6696	X	5591	-0-	-1105	-0-	5569	2	22	9	Y	20	21	1			6
08	5487	X	3334	-0-	-2153	-0-	3334	2			Y	-0-					6
09	5490	X	1972	-0-	-3518	-0-	1966	2	6	9	Y	5					11
10	5766	X	2361	-0-	-3405	-0-	2354	2	7	9	Y	6					17

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

05	59210	X	57094	-0-	-2116	-0-	57094	2			N	-0-					-0-
06	57210	X	53741	-0-	-3469	-0-	53741	2			N	-0-					-0-
07	59117	X	55140	-0-	-3977	-0-	55140	2			N	-0-					-0-
08	58032	X	53755	-0-	-4277	-0-	53755	2			N	-0-					-0-
09	55260	X	51417	-0-	-3843	-0-	51417	2			N	-0-					-0-
10	57102	X	52211	-0-	-4891	-0-	52211	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

05	12276	X	9894	-0-	-2382	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	8237	-0-	-3643	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	9700	-0-	-2576	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	9009	-0-	-2027	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	7489	-0-	-3191	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	8629	-0-	-1508	-0-	8629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4033	-0-	933	933	4033	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6523	-0-	3423	4356	6523	2			N	-0-					-0-
09	6133	X	1777	-0-	-4356	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
*10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24428	X	22407	-0-	-2021	-0-	22407	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	21198	-0-	-2172	-0-	21198	2			N	-0-					-0-
07	23994	X	21657	-0-	-2337	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	21254	-0-	-1965	-0-	21254	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	20776	-0-	-914	-0-	20776	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	21370	-0-	-1043	-0-	21370	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

05	22940	X	15448	-0-	-7492	-0-	15448	2			N	-0-					-0-
06	21480	X	11597	-0-	-9883	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
07	22196	X	19699	-0-	-2497	-0-	19699	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	19569	-0-	-1635	-0-	19569	2			N	-0-					-0-
09	20520	X	17221	-0-	-3299	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
10	18755	X	13564	-0-	-5191	-0-	13564	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

05	19034	X	14040	-0-	-4994	-0-	14040	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	15127	-0-	-2783	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	13168	-0-	-5339	-0-	13168	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	14229	-0-	-1674	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13126	-0-	-1994	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	9511	-0-	-6113	-0-	9511	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

05	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8278	-0-	-182	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7783	-0-	-959	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	5902	-0-	-2840	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	7952	-0-	-508	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	7805	-0-	-937	-0-	7805	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

05	21452	X	12642	-0-	-8810	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	8853	-0-	-7617	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	14463	-0-	-2556	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	9825	-0-	-7194	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
09	14550	X	9902	-0-	-4648	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
10	14756	X	7668	-0-	-7088	-0-	7668	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

05	20987	X	19482	-0-	-1505	-0-	19482	2			N	-0-					-0-
06	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	19922	2			N	-0-					-0-
07	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	23335	2			N	-0-					-0-
08	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	23304	2			N	-0-					-0-
09	23020	X	23020	-0-	-0-	-0-	23020	2			N	-0-					-0-
*10	24280	X	24280	-0-	-0-	-0-	24280	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

05	15387	X	15387	-0-	-0-	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
06	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
07	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
08	23767	X	23767	-0-	-0-	-0-	23767	2			N	-0-					-0-
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
*10	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	16970	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18352	X	17175	-0-	-1177	-0-	17175	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	16449	-0-	-801	-0-	16449	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	16834	-0-	-774	-0-	16834	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	16870	-0-	-738	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
09	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
*10	18772	X	18772	-0-	-0-	-0-	18772	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

05	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					39
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					39
07	4960	X	4351	-0-	-609	-0-	4351	2			N	-0-					39
08	8866	X	7799	-0-	-1067	-0-	7799	2			N	-0-	18	7			21
09	8580	X	4820	-0-	-3760	-0-	4820	2			N	-0-					21
10	8866	X	3314	-0-	-5552	-0-	3314	2			N	-0-					21

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

05	20181	X	11427	-0-	-8754	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	13537	-0-	-3983	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	16603	-0-	-1501	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
08	16023	X	16023	-0-	-0-	-0-	16023	2			N	-0-					-0-
09	15094	X	15094	-0-	-0-	-0-	15094	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	12420	-0-	-4010	-0-	12420	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

05	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	20685	2			N	-0-					-0-
06	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	19729	2			N	-0-					-0-
07	19947	X	19947	-0-	-0-	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
08	19806	X	19806	-0-	-0-	-0-	19806	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	18870	2			N	-0-					-0-
*10	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	19421	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-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-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

05	6293	X	3946	-0-	-2347	-0-	3945	2	1	9	N	1					79
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6646	2	1	9	N	1					80
07	6293	X	4255	-0-	-2038	-0-	4255	2			N	-0-					80
08	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-	39	7			41
09	6660	X	6172	-0-	-488	-0-	6168	2	4	9	N	4					45
10	6882	X	5365	-0-	-1517	-0-	5365	2			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38068	X	34770	-0-	-3298	-0-	34770	2			N	-0-					-0-
06	36360	X	33110	-0-	-3250	-0-	33110	2			N	-0-					-0-
07	36859	X	33525	-0-	-3334	-0-	33525	2			N	-0-					-0-
08	36270	X	33308	-0-	-2962	-0-	33308	2			N	-0-					-0-
09	34620	X	31682	-0-	-2938	-0-	31682	2			N	-0-					-0-
10	34782	X	31448	-0-	-3334	-0-	31448	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	2			N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

05	18197	X	15789	-0-	-2408	-0-	15789	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	12498	-0-	-5112	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	10872	-0-	-6829	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	6946	-0-	-9112	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
09	15270	X	-0-	-0-	-15270	-0-					N	-0-					-0-
10	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

05	15314	X	14230	-0-	-1084	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	13529	-0-	-1291	-0-	13529	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	13009	-0-	-2305	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	9563	-0-	-5069	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	10645	-0-	-3515	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
10	14229	X	12804	-0-	-1425	-0-	12804	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

05	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
06	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	13302	-0-	-152	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	13117	-0-	-895	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	11930	-0-	-1630	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	12161	-0-	-1851	-0-	12161	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

05	14787	X	12909	-0-	-1878	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	13570	-0-	-740	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
07	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
08	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12396	-0-	-1164	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	13006	-0-	-1006	-0-	13006	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

05	23963	X	6679	-0-	-17284	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
06	23190	X	7032	-0-	-16158	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
07	21875	X	21875	-0-	-0-	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
08	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	20788	2			N	-0-					-0-
09	19933	X	19933	-0-	-0-	-0-	19933	2			N	-0-					-0-
10	21328	X	9628	-0-	-11700	-0-	9628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	15720	-0-	-1485	-0-	15720	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	15022	-0-	-1208	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	15259	-0-	-1388	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
08	16647	X	14574	-0-	-2073	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	14455	-0-	-1145	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	14911	-0-	-806	-0-	14911	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18290	X	10678	-0-	-7612	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	7494	-0-	-8976	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	15192	-0-	-3005	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
08	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	20115	2			N	-0-					-0-
09	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	22392	2			N	-0-					-0-
*10	17923	X	17923	-0-	-0-	-0-	17923	2			N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
07	9021	X	1370	-0-	-7651	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
08	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	15167	2			N	-0-					-0-
09	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
*10	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19313	X	15786	-0-	-3527	-0-	15784	2	2	9	N	2					19
06	17190	X	15964	-0-	-1226	-0-	15962	2	2	9	N	2					21
07	17763	X	15252	-0-	-2511	-0-	15252	2			N	-0-					21
08	17422	X	14128	-0-	-3294	-0-	14128	2			N	-0-	4	7			17
09	15960	X	13907	-0-	-2053	-0-	13907	2			N	-0-					17
10	17298	X	14061	-0-	-3237	-0-	14061	2			N	-0-					17

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	14248	-0-	-911	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	12537	-0-	-1773	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
07	15562	X	13492	-0-	-2070	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	7583	-0-	-7979	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	12411	-0-	-2649	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
10	14260	X	12234	-0-	-2026	-0-	12234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18042	X	17121	-0-	-921	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16414	-0-	-1046	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	16389	-0-	-1343	-0-	16389	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	15831	-0-	-1839	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
09	17100	X	15106	-0-	-1994	-0-	15106	2			N	-0-					-0-
10	17112	X	15669	-0-	-1443	-0-	15669	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

05	24180	X	23598	-0-	-582	-0-	23598	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	23245	-0-	-155	-0-	23245	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	21606	-0-	-2574	-0-	21606	2			N	-0-					-0-
08	23591	X	21197	-0-	-2394	-0-	21197	2			N	-0-					-0-
09	23250	X	20475	-0-	-2775	-0-	20475	2			N	-0-					-0-
10	24025	X	15655	-0-	-8370	-0-	15655	2			N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

05	12617	X	10429	-0-	-2188	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	9060	-0-	-6330	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
07	15903	X	10724	-0-	-5179	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
08	15903	X	10261	-0-	-5642	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
09	14730	X	10972	-0-	-3758	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
10	10664	X	8535	-0-	-2129	-0-	8535	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

05	29295	X	28001	-0-	-1294	-0-	28001	2			N	-0-					-0-
06	28350	X	25758	-0-	-2592	-0-	25758	2			N	-0-					-0-
07	29512	X	24596	-0-	-4916	-0-	24596	2			N	-0-					-0-
08	29512	X	24656	-0-	-4856	-0-	24656	2			N	-0-					-0-
09	28560	X	14602	-0-	-13958	-0-	14602	2			N	-0-					-0-
10	27993	X	17735	-0-	-10258	-0-	17735	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

05	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
06	16680	X	13577	-0-	-3103	-0-	13577	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	1996	-0-	-14837	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	539	-0-	-18557	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	1108	-0-	-17372	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	2488	-0-	-16608	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29543	X	19811	-0-	-9732	-0-	19811	2			N	-0-					-0-
06	27480	X	17289	-0-	-10191	-0-	17289	2			N	-0-					-0-
07	27497	X	23846	-0-	-3651	-0-	23846	2			N	-0-					-0-
08	27125	X	26684	-0-	-441	-0-	26684	2			N	-0-					-0-
09	25065	X	25065	-0-	-0-	-0-	25065	2			N	-0-					-0-
*10	25646	X	25646	-0-	-0-	-0-	25646	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20016	X	20016	-0-	-0-	-0-	20016	2			N	-0-					-0-
06	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	17544	2			N	-0-					-0-
07	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20704	2			N	-0-					-0-
08	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	19963	2			N	-0-					-0-
09	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	18998	2			N	-0-					-0-
*10	19544	X	19544	-0-	-0-	-0-	19544	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31814	X	31814	-0-	-0-	-0-	31814	2			N	-0-					-0-
06	32896	X	32896	-0-	-0-	-0-	32896	2			N	-0-					-0-
07	32798	X	32798	-0-	-0-	-0-	32798	2			N	-0-					-0-
08	32054	X	32054	-0-	-0-	-0-	32054	2			N	-0-					-0-
09	32910	X	28806	-0-	-4104	-0-	28806	2			N	-0-					-0-
10	34007	X	29550	-0-	-4457	-0-	29550	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	580	-0-	-10270	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	4228	-0-	-6272	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	5358	-0-	-5430	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	7124	-0-	-3664	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	8351	-0-	-1609	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
*10	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136																	
05	13175	X	11281	-0-	-1894	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	9751	-0-	-2999	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
07	13175	X	9767	-0-	-3408	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	9792	-0-	-2546	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	4964	-0-	-5956	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	10166	-0-	-1118	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702																	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974																	
05	3100	N	21850	-0-	18750	53839	21850	2			N	-0-					-0-
06	66204	X	12365	-0-	-53839	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
07	22918	X	22918	-0-	-0-	-0-	22918	2			N	-0-					-0-
08	28053	X	28053	-0-	-0-	-0-	28053	2			N	-0-					-0-
09	24556	X	24556	-0-	-0-	-0-	24556	2			N	-0-					-0-
*10	26466	X	26466	-0-	-0-	-0-	26466	2			N	-0-					-0-
BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661																	
05	8959	X	7646	-0-	-1313	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
06	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
07	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
08	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10142	-0-	-2008	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	10538	-0-	-3350	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614																	
05	31868	X	30422	-0-	-1446	-0-	30421	2	1	9	N	1					125
06	30450	X	29077	-0-	-1373	-0-	29076	2	1	9	N	1					126
07	31217	X	28558	-0-	-2659	-0-	28558	2			N	-0-					126
08	30690	X	27860	-0-	-2830	-0-	27860	2			N	-0-	87	7			39
09	29430	X	25780	-0-	-3650	-0-	25780	2			N	-0-					39
10	30411	X	26806	-0-	-3605	-0-	26805	2	1	9	N	1					40
CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187																	
05	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	15754	2			N	-0-					-0-
06	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
07	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
08	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
09	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
*10	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307																	
05	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	6946	-0-	-3044	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	4712	-0-	-5611	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-					-0-
09	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
*10	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13254	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32395	X	28157	-0-	-4238	-0-	28157	2			N	-0-					-0-
06	31350	X	25130	-0-	-6220	-0-	25130	2			N	-0-					-0-
07	31527	X	24288	-0-	-7239	-0-	24288	2			N	-0-					-0-
08	30845	X	26370	-0-	-4475	-0-	26370	2			N	-0-					-0-
09	29550	X	26698	-0-	-2852	-0-	26698	2			N	-0-					-0-
10	28148	X	27220	-0-	-928	-0-	27220	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	15293	2			N	-0-					-0-
06	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	14483	-0-	-831	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14025	-0-	-1289	-0-	14025	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	13613	-0-	-1207	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
10	15283	X	13604	-0-	-1679	-0-	13604	2			N	-0-					-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23529	X	21366	-0-	-2163	-0-	21366	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	20870	-0-	-1900	-0-	20870	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	20098	-0-	-3431	-0-	20098	2			N	-0-					-0-
08	23250	X	19732	-0-	-3518	-0-	19732	2			N	-0-					-0-
09	22050	X	18118	-0-	-3932	-0-	18118	2			N	-0-					-0-
10	21576	X	18709	-0-	-2867	-0-	18709	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	5370	-0-	-6162	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	5171	-0-	-4489	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	6028	-0-	-3954	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	5978	-0-	-2702	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
09	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	4954	-0-	-595	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18631	X	17700	-0-	-931	-0-	17699	2	1	9	N	1					66
06	18000	X	16579	-0-	-1421	-0-	16578	2	1	9	N	1					67
07	18352	X	16822	-0-	-1530	-0-	16822	2			N	-0-					67
08	18228	X	17516	-0-	-712	-0-	17514	2	2	9	N	2	50	7			19
09	17490	X	16707	-0-	-783	-0-	16707	2			N	-0-					19
10	17701	X	16932	-0-	-769	-0-	16932	2			N	-0-					19

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14012	X	11888	-0-	-2124	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	10503	-0-	-2367	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	10342	-0-	-2244	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	9957	-0-	-2009	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
09	11490	X	9128	-0-	-2362	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	9053	-0-	-2820	-0-	9053	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	8328	-0-	-5901	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	5357	-0-	-6763	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
07	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	16288	2			N	-0-					-0-
08	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	16662	2			N	-0-					-0-
09	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	5695	-0-	-9247	-0-	5695	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32084	X	32084	-0-	-0-	-0-	32084	2			N	-0-					-0-
06	34044	X	34044	-0-	-0-	-0-	34044	2			N	-0-					-0-
07	28329	X	28329	-0-	-0-	-0-	28329	2			N	-0-					-0-
08	26176	X	26176	-0-	-0-	-0-	26176	2			N	-0-					-0-
09	23550	X	15565	-0-	-7985	-0-	15565	2			N	-0-					-0-
*10	25202	X	25202	-0-	-0-	-0-	25202	2			N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
06	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
07	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	11839	-0-	-189	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10108	-0-	-1532	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	10824	-0-	-1204	-0-	10824	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	15187	-0-	-902	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
06	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	14341	-0-	-1841	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	12627	-0-	-3555	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	11005	-0-	-4745	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	15183	-0-	-1092	-0-	15183	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19685	X	17736	-0-	-1949	-0-	17736	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	15756	-0-	-2934	-0-	15756	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	14867	-0-	-3671	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	15642	-0-	-2648	-0-	15642	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	15282	-0-	-2418	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
10	17732	X	15714	-0-	-2018	-0-	15714	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20584	X	19684	-0-	-900	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	19133	-0-	-787	-0-	19133	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	19821	-0-	-701	-0-	19821	2			N	-0-					-0-
08	20181	X	19672	-0-	-509	-0-	19672	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	18932	-0-	-478	-0-	18932	2			N	-0-					-0-
10	19809	X	19011	-0-	-798	-0-	19011	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
07	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6714	-0-	-664	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
09	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
*10	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15392	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

05	19220	X	17499	-0-	-1721	-0-	17499	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	16694	-0-	-1906	-0-	16694	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	17064	-0-	-1877	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	16728	-0-	-1562	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
09	17460	X	15871	-0-	-1589	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
10	17484	X	16285	-0-	-1199	-0-	16285	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

05	18693	X	16791	-0-	-1902	-0-	16791	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	16150	-0-	-1820	-0-	16150	2			N	-0-					-0-
07	18197	X	16499	-0-	-1698	-0-	16499	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	16208	-0-	-1400	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
09	16890	X	15298	-0-	-1592	-0-	15298	2			N	-0-					-0-
10	16802	X	15870	-0-	-932	-0-	15870	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

05	23780	X	23780	-0-	-0-	-0-	23780	2			N	-0-					-0-
06	23190	X	21875	-0-	-1315	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
07	24304	X	22767	-0-	-1537	-0-	22767	2			N	-0-					-0-
08	24304	X	20213	-0-	-4091	-0-	20213	2			N	-0-					-0-
09	23520	X	18102	-0-	-5418	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
10	23777	X	20010	-0-	-3767	-0-	20010	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

05	12121	X	10644	-0-	-1477	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10651	-0-	-899	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9564	-0-	-2123	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10904	-0-	-659	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	7529	-0-	-3271	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	9356	-0-	-1649	-0-	9356	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

05	9765	X	7544	-0-	-2221	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	6075	-0-	-1954	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	5344	-0-	-2313	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	3916	-0-	-5264	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	2421	-0-	-7065	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

05	15965	X	7464	-0-	-8501	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	8321	-0-	-6799	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	9567	-0-	-5933	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	11955	-0-	-3111	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
09	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	13671	2			N	-0-					-0-
*10	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	13508	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
06	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	2			N	-0-					-0-
07	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
08	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
09	17282	X	17282	-0-	-0-	-0-	17282	2			N	-0-					-0-
*10	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	16395	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	3804	-0-	-2613	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5523	-0-	-687	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5277	-0-	-1140	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4397	-0-	-1493	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	4324	-0-	-1196	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6020	-0-	-180	-0-	6020	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12028	X	11262	-0-	-766	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10419	-0-	-1221	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	10100	-0-	-1928	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	9717	-0-	-2063	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
09	11190	X	8982	-0-	-2208	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9124	-0-	-2129	-0-	9124	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
*10	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	12210	-0-	-500	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11139	-0-	-921	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11541	-0-	-735	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11622	-0-	-654	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
09	11820	X	10922	-0-	-898	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11308	-0-	-906	-0-	11308	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
06	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8937	-0-	-425	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	9079	-0-	-314	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8412	-0-	-768	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8921	-0-	-565	-0-	8921	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19499	X	9197	-0-	-10302	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	17514	-0-	-1086	-0-	17514	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	18515	-0-	-519	-0-	18515	2			N	-0-					-0-
08	19034	X	7156	-0-	-11878	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	3405	-0-	-14655	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	799	-0-	-17770	-0-	799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18321	X	17864	-0-	-457	-0-	17864	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	16975	-0-	-755	-0-	16975	2			N	-0-					-0-
07	18321	X	15574	-0-	-2747	-0-	15574	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	16090	-0-	-1766	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
09	17280	X	16303	-0-	-977	-0-	16303	2			N	-0-					-0-
10	17856	X	16991	-0-	-865	-0-	16991	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
07	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8555	2	54	9	N	49	34	1			15
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6593	2	23	9	N	21					36
09	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8454	2	41	9	N	37	54	1			19
*10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6243	2	61	9	N	55	63	1			11

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	12264	-0-	-74	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	11630	-0-	-250	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11183	-0-	-1403	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11669	-0-	-917	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	11394	-0-	-786	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11856	-0-	-420	-0-	11856	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
06	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
07	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	5327	-0-	-2516	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	4406	-0-	-3424	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
*10	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	765	-0-	-4164	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1967	-0-	-2803	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4564	-0-	-365	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4416	-0-	-144	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	3589	-0-	-1340	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	9656	-0-	-264	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
06	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8835	-0-	-1085	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	7666	-0-	-2161	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	7804	-0-	-1856	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	7869	-0-	-2113	-0-	7869	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	11946	-0-	-392	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
06	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11431	-0-	-1031	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
08	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
09	13380	X	10408	-0-	-2972	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
10	13826	X	11586	-0-	-2240	-0-	11586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
08	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	13137	-0-	10137	10137	13137	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	13998	-0-	10898	21035	13998	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

05	36208	X	31261	-0-	-4947	-0-	31261	2			N	-0-					-0-
06	33330	X	30460	-0-	-2870	-0-	30460	2			N	-0-					-0-
07	34441	X	30545	-0-	-3896	-0-	30545	2			N	-0-					-0-
08	33232	X	29569	-0-	-3663	-0-	29569	2			N	-0-					-0-
09	30750	X	27367	-0-	-3383	-0-	27367	2			N	-0-					-0-
10	31465	X	26977	-0-	-4488	-0-	26977	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

05	41943	X	39273	-0-	-2670	-0-	39273	2			N	-0-					-0-
06	39930	X	37542	-0-	-2388	-0-	37542	2			N	-0-					-0-
07	41013	X	38720	-0-	-2293	-0-	38720	2			N	-0-					-0-
08	40019	X	40019	-0-	-0-	-0-	40019	2			N	-0-					-0-
09	38460	X	37445	-0-	-1015	-0-	37445	2			N	-0-					-0-
10	39277	X	38504	-0-	-773	-0-	38504	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-
07	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
08	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
09	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
*10	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	15136	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
06	5130	X	2929	-0-	-2201	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4762	-0-	-539	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
09	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
*10	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

05	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
06	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
07	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
08	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
09	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
*10	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8400	-0-	-652	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
06	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
07	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7845	-0-	-680	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	6201	-0-	-4329	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	5332	-0-	-5549	-0-	5332	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

05	6541	X	5974	-0-	-567	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5485	-0-	-665	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5068	-0-	-1287	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4917	-0-	-1438	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
10	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

05	35898	X	5998	-0-	-29900	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
06	34080	X	5420	-0-	-28660	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
07	35216	X	11974	-0-	-23242	-0-	11974	2			N	-0-					-0-
08	26660	X	12483	-0-	-14177	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
09	18060	X	16108	-0-	-1952	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	9245	-0-	-2008	-0-	9245	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

05	2635	X	5	-0-	-2630	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

05	13237	X	6108	-0-	-7129	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	6813	-0-	-5997	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	1422	-0-	-12621	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	13516	-0-	-527	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
09	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	3102	-0-	-3935	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

05	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7608	2	22	9	N	20	54	1			17
06	5850	X	4487	-0-	-1363	-0-	4465	2	22	9	N	20					37
07	6665	X	4398	-0-	-2267	-0-	4365	2	33	9	N	30	47	1			20
08	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7344	2	24	9	N	22					42
09	6450	X	5014	-0-	-1436	-0-	4988	2	26	9	N	24	49	1			17
10	6665	X	5555	-0-	-1110	-0-	5510	2	45	9	N	41	49	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22816	X	21946	-0-	-870	-0-	21946	2			N	-0-					-0-
06	22080	X	21198	-0-	-882	-0-	21198	2			N	-0-					-0-
07	22568	X	19583	-0-	-2985	-0-	19583	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	18073	-0-	-4340	-0-	18073	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	15608	-0-	-6082	-0-	15608	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	19087	-0-	-2861	-0-	19087	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	21713	2			N	-0-					-0-
06	19452	X	19452	-0-	-0-	-0-	19452	2			N	-0-					-0-
07	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	16270	2			N	-0-					-0-
08	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
09	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	6198	-0-	-6853	-0-	6198	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	1	-0-	-2789	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	1360	-0-	-2081	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	1431	-0-	-1899	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	1959	-0-	-1482	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	1883	-0-	-1558	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	1920	-0-	-690	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
*10	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	1814	-0-	-2991	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3721	-0-	-929	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3981	-0-	-824	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2423	-0-	-1824	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	3114	-0-	-606	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4039	-0-	-177	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	9419	-0-	-2485	-0-	9419	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	9434	-0-	-2086	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	9753	-0-	-2151	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	9597	-0-	-1532	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	8985	-0-	-1785	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
10	9796	X	9303	-0-	-493	-0-	9303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	45	-0-	-1545	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

05	25141	X	23123	-0-	-2018	-0-	23123	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	22015	-0-	-2165	-0-	22015	2			N	-0-					-0-
07	24583	X	22554	-0-	-2029	-0-	22554	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	21891	-0-	-2041	-0-	21891	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	21624	-0-	-1446	-0-	21624	2			N	-0-					-0-
*10	23949	X	23949	-0-	-0-	-0-	23949	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

05	30318	X	13772	-0-	-16546	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
06	29340	X	25002	-0-	-4338	-0-	25002	2			N	-0-					-0-
07	30318	X	21754	-0-	-8564	-0-	21754	2			N	-0-					-0-
08	28923	X	12676	-0-	-16247	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
09	24990	X	1944	-0-	-23046	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
10	25823	X	7812	-0-	-18011	-0-	7812	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

05	11253	X	10709	-0-	-544	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	7667	-0-	-2953	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
07	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10113	-0-	-706	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
09	10350	X	9635	-0-	-715	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	9911	-0-	-1125	-0-	9911	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

05	28830	X	26893	-0-	-1937	-0-	26893	2			N	-0-					-0-
06	27900	X	25715	-0-	-2185	-0-	25715	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	25610	-0-	-2786	-0-	25610	2			N	-0-					-0-
08	27559	X	25550	-0-	-2009	-0-	25550	2			N	-0-					-0-
09	26370	X	24483	-0-	-1887	-0-	24483	2			N	-0-					-0-
10	26908	X	25061	-0-	-1847	-0-	25061	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

05	13051	X	10085	-0-	-2966	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	8483	-0-	-1837	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	7971	-0-	-2631	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8907	-0-	-1199	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8329	-0-	-1451	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	7625	-0-	-2450	-0-	7625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	14016	-0-	-2321	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
06	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	12743	-0-	-1083	-0-	12743	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	13004	-0-	-1008	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12814	-0-	-746	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
10	14012	X	11326	-0-	-2686	-0-	11326	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	15943	-0-	-797	-0-	15943	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	14106	-0-	-2094	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
07	17050	X	13788	-0-	-3262	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	13326	-0-	-3724	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	13125	-0-	-3375	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	12577	-0-	-3357	-0-	12577	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	4343	-0-	-5527	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	4694	-0-	-5505	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	3929	-0-	-9463	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
09	12960	X	713	-0-	-12247	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	3962	-0-	-9430	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21833	X	21833	-0-	-0-	-0-	21833	2			N	-0-					-0-
06	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	21013	2			N	-0-					-0-
07	20497	X	20497	-0-	-0-	-0-	20497	2			N	-0-					-0-
08	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	19257	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	11073	-0-	-5097	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
10	16709	X	14396	-0-	-2313	-0-	14396	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17577	X	16276	-0-	-1301	-0-	16276	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	15717	-0-	-1293	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	16255	-0-	-981	-0-	16255	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	16163	-0-	-515	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	14968	-0-	-842	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	15289	-0-	-986	-0-	15289	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28861	X	24766	-0-	-4095	-0-	24766	2			N	-0-					-0-
06	26190	X	22708	-0-	-3482	-0-	22708	2			N	-0-					-0-
07	30829	X	30829	-0-	-0-	-0-	30829	2			N	-0-					-0-
08	29308	X	29308	-0-	-0-	-0-	29308	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	26850	-0-	-0-	-0-	26850	2			N	-0-					-0-
10	30256	X	27745	-0-	-2511	-0-	27745	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25668	X	23690	-0-	-1978	-0-	23690	2			N	-0-					-0-
06	24840	X	21658	-0-	-3182	-0-	21658	2			N	-0-					-0-
07	25668	X	23138	-0-	-2530	-0-	23138	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	22037	-0-	-2050	-0-	22037	2			N	-0-					-0-
09	23310	X	21169	-0-	-2141	-0-	21169	2			N	-0-					-0-
10	23684	X	21092	-0-	-2592	-0-	21092	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
08	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
09	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
*10	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	17916	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
08	29741	X	29741	-0-	-0-	-0-	29741	2			N	-0-					-0-
09	27724	X	27724	-0-	-0-	-0-	27724	2			N	-0-					-0-
*10	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	20770	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

05	15004	X	14075	-0-	-929	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	12375	-0-	-2145	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11999	-0-	-1269	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	11745	-0-	-2329	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	11378	-0-	-2242	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
10	14074	X	11508	-0-	-2566	-0-	11508	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	30	-0-	-180	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*10	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

05	21204	X	18567	-0-	-2637	-0-	18567	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	17315	-0-	-2905	-0-	17315	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	16777	-0-	-4117	-0-	16777	2			N	-0-					-0-
08	20274	X	18039	-0-	-2235	-0-	18039	2			N	-0-					-0-
09	18960	X	17885	-0-	-1075	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	17954	-0-	-615	-0-	17954	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6421	-0-	-368	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6036	-0-	-534	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5934	-0-	-855	-0-	5934	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

05	8866	X	8112	-0-	-754	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	8157	-0-	-123	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8195	-0-	-361	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8290	-0-	-142	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7436	-0-	-724	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	6933	-0-	-1499	-0-	6933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25296	X	20874	-0-	-4422	-0-	20874	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	20040	-0-	-3870	-0-	20040	2			N	-0-					-0-
07	24366	X	16867	-0-	-7499	-0-	16867	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	15214	-0-	-8315	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	13057	-0-	-9023	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	14647	-0-	-6216	-0-	14647	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

05	22940	X	20626	-0-	-2314	-0-	20626	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	20334	-0-	-126	-0-	20334	2			N	-0-					-0-
07	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
08	21142	X	20631	-0-	-511	-0-	20631	2			N	-0-					-0-
09	20340	X	18813	-0-	-1527	-0-	18813	2			N	-0-					-0-
10	21390	X	18665	-0-	-2725	-0-	18665	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

05	10478	X	9005	-0-	-1473	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8432	-0-	-1708	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8346	-0-	-1419	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8311	-0-	-1144	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
09	8850	X	8197	-0-	-653	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
10	8990	X	8049	-0-	-941	-0-	8049	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

05	11873	X	10227	-0-	-1646	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9464	-0-	-1606	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	8782	-0-	-2564	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	8708	-0-	-2638	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	7974	-0-	-2016	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9404	-0-	-826	-0-	9404	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

05	11873	X	10264	-0-	-1609	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9745	-0-	-1745	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	9026	-0-	-2196	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9343	-0-	-918	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
09	9930	X	8958	-0-	-972	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
10	10261	X	9217	-0-	-1044	-0-	9217	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
06	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
07	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
09	5700	X	4563	-0-	-1137	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
*10	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

05	21576	X	19734	-0-	-1842	-0-	19734	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	17792	-0-	-3088	-0-	17792	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	17171	-0-	-4405	-0-	17171	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	16750	-0-	-2997	-0-	16750	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	15395	-0-	-3715	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	16522	-0-	-3225	-0-	16522	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	3379	X	791	-0-	-2588	-0-	791	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

05	28117	X	2253	-0-	-25864	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
06	27210	X	19685	-0-	-7525	-0-	19685	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	18333	-0-	-9505	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
08	26474	X	21799	-0-	-4675	-0-	21799	2			N	-0-					-0-
09	25170	X	21967	-0-	-3203	-0-	21967	2			N	-0-					-0-
*10	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	23359	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

05	14074	X	11944	-0-	-2130	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12898	-0-	-722	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
07	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
08	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
09	12900	X	11970	-0-	-930	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	12347	-0-	-983	-0-	12347	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

05	21018	X	18876	-0-	-2142	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	17872	-0-	-2468	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
07	19468	X	18063	-0-	-1405	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	16159	-0-	-3309	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	17553	-0-	-1287	-0-	17553	2			N	-0-					-0-
10	18879	X	17694	-0-	-1185	-0-	17694	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

05	26923	X	26923	-0-	-0-	-0-	26923	2			N	-0-					-0-
06	25557	X	25557	-0-	-0-	-0-	25557	2			N	-0-					-0-
07	24231	X	24231	-0-	-0-	-0-	24231	2			N	-0-					-0-
08	21245	X	21245	-0-	-0-	-0-	21245	2			N	-0-					-0-
09	19410	X	18567	-0-	-843	-0-	18567	2			N	-0-					-0-
*10	20908	X	20908	-0-	-0-	-0-	20908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	480	-0-	-2527	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	373	-0-	-2537	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

05	12152	X	7328	-0-	-4824	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	6416	-0-	-4714	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10071	-0-	-1151	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	7800	-0-	-3391	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	7329	-0-	-3471	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
10	8866	X	8537	-0-	-329	-0-	8537	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

05	32240	X	25197	-0-	-7043	-0-	25197	2			N	-0-					-0-
06	31200	X	22336	-0-	-8864	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
07	32240	X	20920	-0-	-11320	-0-	20920	2			N	-0-					-0-
08	30876	X	21578	-0-	-9298	-0-	21578	2			N	-0-					-0-
09	27840	X	18642	-0-	-9198	-0-	18642	2			N	-0-					-0-
10	25203	X	21010	-0-	-4193	-0-	21010	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

05	37944	X	29933	-0-	-8011	-0-	29933	2			N	-0-					-0-
06	36720	X	25774	-0-	-10946	-0-	25774	2			N	-0-					-0-
07	36828	X	21446	-0-	-15382	-0-	21446	2			N	-0-					-0-
08	33852	X	21547	-0-	-12305	-0-	21547	2			N	-0-					-0-
09	30720	X	19807	-0-	-10913	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	16347	-0-	-13599	-0-	16347	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

05	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	15108	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	13911	-0-	-1419	-0-	13911	2			N	-0-					-0-
07	15841	X	12880	-0-	-2961	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	13169	-0-	-2672	-0-	13169	2			N	-0-					-0-
09	14610	X	12567	-0-	-2043	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	13104	-0-	-1993	-0-	13104	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

05	23684	X	20341	-0-	-3343	-0-	20341	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	19433	-0-	-2947	-0-	19433	2			N	-0-					-0-
07	22382	X	20146	-0-	-2236	-0-	20146	2			N	-0-					-0-
08	20336	X	16050	-0-	-4286	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	14799	-0-	-4881	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	15557	-0-	-4779	-0-	15557	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

05	21948	X	19611	-0-	-2337	-0-	19611	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	17214	-0-	-2856	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	18723	-0-	-2016	-0-	18723	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	19261	-0-	-1478	-0-	19261	2			N	-0-					-0-
09	19740	X	17111	-0-	-2629	-0-	17111	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	17812	-0-	-1811	-0-	17812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16151	X	14561	-0-	-1590	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	13429	-0-	-2201	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	15843	-0-	-308	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	13679	-0-	-2100	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	11839	-0-	-2921	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
10	14570	X	13675	-0-	-895	-0-	13675	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22506	X	18554	-0-	-3952	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	16874	-0-	-3736	-0-	16874	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	16163	-0-	-4204	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	16099	-0-	-2718	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	13605	-0-	-4545	-0-	13605	2			N	-0-					-0-
10	18569	X	16377	-0-	-2192	-0-	16377	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	11545	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	13788	-0-	-7932	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
07	26242	X	26242	-0-	-0-	-0-	26242	2			N	-0-					-0-
08	28430	X	28430	-0-	-0-	-0-	28430	2			N	-0-					-0-
09	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	16985	2			N	-0-					-0-
*10	27120	X	27120	-0-	-0-	-0-	27120	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20398	X	13780	-0-	-6618	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	13308	-0-	-4482	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	13349	-0-	-5034	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
08	17391	X	14395	-0-	-2996	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	12883	-0-	-3107	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	11574	-0-	-2221	-0-	11574	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	10749	-0-	-2361	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	9469	-0-	-4078	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	11351	-0-	-2196	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	5030	-0-	-6850	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	6086	-0-	-5539	-0-	6086	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
06	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	17503	2			N	-0-					-0-
07	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
08	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	17764	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	2807	-0-	-14683	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
10	18073	X	15658	-0-	-2415	-0-	15658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
06	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8291	-0-	-1257	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	7726	-0-	-2318	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
09	10080	X	7400	-0-	-2680	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	8327	-0-	-2089	-0-	8327	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

05	16368	X	12207	-0-	-4161	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	6910	-0-	-8930	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	6377	-0-	-6178	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	4412	-0-	-8143	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
09	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	12811	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	5719	-0-	-6495	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

05	6479	X	5251	-0-	-1228	-0-	5239	2	12	9	N	11					89
06	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5874	2	9	9	N	8					97
07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					97
08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5657	2	4	9	N	4	48	7			53
09	5880	X	4935	-0-	-945	-0-	4934	2	1	9	N	1					54
10	6417	X	5534	-0-	-883	-0-	5524	2	10	9	N	9					63

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

05	1240	X	599	-0-	-641	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1217	-0-	-1183	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
08	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
09	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	700	-0-	-4477	-0-	700	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

05	21731	X	20353	-0-	-1378	-0-	20353	2			N	-0-					-0-
06	21030	X	18000	-0-	-3030	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
07	21328	X	18474	-0-	-2854	-0-	18474	2			N	-0-					-0-
08	20770	X	18150	-0-	-2620	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
09	20100	X	17190	-0-	-2910	-0-	17190	2			N	-0-					-0-
10	20367	X	14986	-0-	-5381	-0-	14986	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

05	27187	X	25831	-0-	-1356	-0-	25831	2			N	-0-					-0-
06	26310	X	24618	-0-	-1692	-0-	24618	2			N	-0-					-0-
07	26753	X	23510	-0-	-3243	-0-	23510	2			N	-0-					-0-
08	26536	X	22716	-0-	-3820	-0-	22716	2			N	-0-					-0-
09	25560	X	21529	-0-	-4031	-0-	21529	2			N	-0-					-0-
10	25823	X	20819	-0-	-5004	-0-	20819	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

05	20987	X	19460	-0-	-1527	-0-	19460	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	19096	-0-	-194	-0-	19096	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	9356	-0-	-10484	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	16481	-0-	-3235	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	15175	-0-	-3935	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
10	19747	X	16912	-0-	-2835	-0-	16912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26726	X	26726	-0-	-0-	-0-	26726	2			N	-0-					-0-
06	25750	X	25750	-0-	-0-	-0-	25750	2			N	-0-					-0-
07	24397	X	23836	-0-	-561	-0-	23836	2			N	-0-					-0-
08	26722	X	22199	-0-	-4523	-0-	22199	2			N	-0-					-0-
09	25860	X	20917	-0-	-4943	-0-	20917	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	21290	-0-	-5432	-0-	21290	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

05	16647	X	15423	-0-	-1224	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	14820	-0-	-1290	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	14679	-0-	-1968	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	15520	-0-	-631	-0-	15520	2			N	-0-					-0-
09	15630	X	13815	-0-	-1815	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	12595	-0-	-2843	-0-	12595	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

05	15872	X	3240	-0-	-12632	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	5203	-0-	-10157	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	5458	-0-	-10414	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
08	15190	X	5851	-0-	-9339	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	7214	-0-	-3736	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
*10	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

05	43059	X	40162	-0-	-2897	-0-	40162	2			N	-0-					-0-
06	41070	X	38779	-0-	-2291	-0-	38779	2			N	-0-					-0-
07	42005	X	39606	-0-	-2399	-0-	39606	2			N	-0-					-0-
08	41571	X	38276	-0-	-3295	-0-	38276	2			N	-0-					-0-
09	39210	X	35983	-0-	-3227	-0-	35983	2			N	-0-					-0-
10	40176	X	37230	-0-	-2946	-0-	37230	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

05	22475	X	14354	-0-	-8121	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	11028	-0-	-11352	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
07	23126	X	6652	-0-	-16474	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
08	23126	X	1212	-0-	-21914	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
09	13890	X	66	-0-	-13824	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	149	-0-	-14204	-0-	149	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
07	28136	X	28136	-0-	-0-	-0-	28136	2			N	-0-					-0-
08	24720	X	24720	-0-	-0-	-0-	24720	2			N	-0-					-0-
09	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	21055	2			N	-0-					-0-
10	23312	X	20932	-0-	-2380	-0-	20932	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

05	28349	X	28349	-0-	-0-	-0-	28349	2			N	-0-					-0-
06	27840	X	26060	-0-	-1780	-0-	26060	2			N	-0-					-0-
07	28768	X	25706	-0-	-3062	-0-	25706	2			N	-0-					-0-
08	28768	X	25991	-0-	-2777	-0-	25991	2			N	-0-					-0-
09	27690	X	25053	-0-	-2637	-0-	25053	2			N	-0-					-0-
10	28334	X	25007	-0-	-3327	-0-	25007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21855	X	19643	-0-	-2212	-0-	19643	2			N	-0-					-0-
06	21778	X	21778	-0-	-0-	-0-	21778	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	17223	-0-	-2307	-0-	17223	2			N	-0-					-0-
08	21119	X	21119	-0-	-0-	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	21223	-0-	-557	-0-	21223	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	21147	-0-	-1359	-0-	21147	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

05	18166	X	17971	-0-	-195	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	16843	-0-	-737	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	16721	-0-	-1445	-0-	16721	2			N	-0-					-0-
08	17980	X	17172	-0-	-808	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
09	17400	X	15703	-0-	-1697	-0-	15703	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	16278	-0-	-1702	-0-	16278	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

05	5363	X	3241	-0-	-2122	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
08	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
09	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
*10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

05	26815	X	23564	-0-	-3251	-0-	23564	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	22366	-0-	-2804	-0-	22366	2			N	-0-					-0-
07	25947	X	23097	-0-	-2850	-0-	23097	2			N	-0-					-0-
08	25358	X	22854	-0-	-2504	-0-	22854	2			N	-0-					-0-
09	23670	X	21422	-0-	-2248	-0-	21422	2			N	-0-					-0-
10	23715	X	22037	-0-	-1678	-0-	22037	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

05	15810	X	15028	-0-	-782	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	14865	-0-	-975	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	14557	-0-	-1997	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	14403	-0-	-2151	-0-	14403	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	12402	-0-	-3618	-0-	12402	2			N	-0-					-0-
10	15376	X	13626	-0-	-1750	-0-	13626	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	41	-0-	-889	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	868	N	4	-0-	-864	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21979	X	18191	-0-	-3788	-0-	18191	2			N	-0-					-0-
06	21270	X	16766	-0-	-4504	-0-	16766	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	16481	-0-	-4692	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	17022	-0-	-4151	-0-	17022	2			N	-0-					-0-
09	19320	X	15203	-0-	-4117	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	17250	-0-	-947	-0-	17250	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18755	X	15144	-0-	-3611	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	14983	-0-	-3167	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
07	18724	X	14932	-0-	-3792	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	12509	-0-	-4541	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	8656	-0-	-6314	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
10	15469	X	11148	-0-	-4321	-0-	11148	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
07	28195	X	28195	-0-	-0-	-0-	28195	2			N	-0-					-0-
08	25693	X	25693	-0-	-0-	-0-	25693	2			N	-0-					-0-
09	21976	X	21976	-0-	-0-	-0-	21976	2			N	-0-					-0-
*10	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	19523	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20057	X	18369	-0-	-1688	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	17330	-0-	-1510	-0-	17330	2			N	-0-					-0-
07	19003	X	17191	-0-	-1812	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	18243	-0-	-450	-0-	18243	2			N	-0-					-0-
09	17790	X	16868	-0-	-922	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
10	18383	X	17281	-0-	-1102	-0-	17281	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23467	X	22424	-0-	-1043	-0-	22424	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	21809	-0-	-601	-0-	21809	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	21224	-0-	-3855	-0-	21224	2			N	-0-					-0-
08	25079	X	19834	-0-	-5245	-0-	19834	2			N	-0-					-0-
09	24270	X	21282	-0-	-2988	-0-	21282	2			N	-0-					-0-
10	22537	X	22140	-0-	-397	-0-	22140	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15066	X	13289	-0-	-1777	-0-	13268	2	21	9	N	19					67
06	14580	X	12422	-0-	-2158	-0-	12410	2	12	9	N	11					78
07	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	13795	2	15	9	N	14					92
08	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13355	2	12	9	N	11	59	7			44
09	12870	X	12425	-0-	-445	-0-	12414	2	11	9	N	10					54
10	14632	X	12648	-0-	-1984	-0-	12638	2	10	9	N	9					63

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29171	X	26502	-0-	-2669	-0-	26502	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	25536	-0-	-2244	-0-	25536	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	25673	-0-	-2878	-0-	25673	2			N	-0-					-0-
08	28551	X	21480	-0-	-7071	-0-	21480	2			N	-0-					-0-
09	26190	X	20849	-0-	-5341	-0-	20849	2			N	-0-					-0-
10	26505	X	19291	-0-	-7214	-0-	19291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	9991	-0-	-3587	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					N	-0-					-0-
07	12617	X	8187	-0-	-4430	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	10304	-0-	-2313	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
09	9660	X	9145	-0-	-515	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
10	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

05	20243	X	18804	-0-	-1439	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	17079	-0-	-2511	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	18041	-0-	-2202	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
08	18817	X	15692	-0-	-3125	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
09	18210	X	16797	-0-	-1413	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	17126	-0-	-1691	-0-	17126	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

05	14973	X	13149	-0-	-1824	-0-	13149	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	13143	-0-	-927	-0-	13143	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	12055	-0-	-2484	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	11556	-0-	-2952	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	11413	-0-	-2627	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11812	-0-	-1766	-0-	11812	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

05	13795	X	10572	-0-	-3223	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	8800	-0-	-4550	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
07	13795	X	7495	-0-	-6300	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	10059	-0-	-2558	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	10082	-0-	-148	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	9202	-0-	-1369	-0-	9202	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

05	28690	X	28690	-0-	-0-	-0-	28690	2			N	-0-					-0-
06	28350	X	27502	-0-	-848	-0-	27502	2			N	-0-					-0-
07	29853	X	26827	-0-	-3026	-0-	26827	2			N	-0-					-0-
08	29853	X	25487	-0-	-4366	-0-	25487	2			N	-0-					-0-
09	28890	X	23350	-0-	-5540	-0-	23350	2			N	-0-					-0-
10	28675	X	24845	-0-	-3830	-0-	24845	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

05	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
06	19557	X	19557	-0-	-0-	-0-	19557	2			N	-0-					-0-
07	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
08	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	13853	-0-	-817	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13964	-0-	-1195	-0-	13964	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23281	X	20325	-0-	-2956	-0-	20325	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	19356	-0-	-2934	-0-	19356	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	19795	-0-	-3238	-0-	19795	2			N	-0-					-0-
08	21669	X	19401	-0-	-2268	-0-	19401	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	18415	-0-	-1445	-0-	18415	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	18607	-0-	-1729	-0-	18607	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	13538	-0-	-3605	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	13276	-0-	-2504	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	13041	-0-	-3265	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	1603	-0-	-14114	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	-0-	-0-	-15210	-0-					N	-0-					-0-
*10	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18662	X	17642	-0-	-1020	-0-	17642	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	17393	-0-	-757	-0-	17393	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	17562	-0-	-1193	-0-	17562	2			N	-0-					-0-
08	18755	X	16324	-0-	-2431	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
09	17700	X	16156	-0-	-1544	-0-	16156	2			N	-0-					-0-
10	17980	X	16655	-0-	-1325	-0-	16655	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18228	X	15013	-0-	-3215	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	15763	-0-	-1877	-0-	15763	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	16484	-0-	-1744	-0-	16484	2			N	-0-					-0-
08	17329	X	16040	-0-	-1289	-0-	16040	2			N	-0-					-0-
09	16770	X	14969	-0-	-1801	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	15425	-0-	-1501	-0-	15425	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12648	X	4275	-0-	-8373	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	3493	-0-	-8747	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
07	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
08	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10093	-0-	-1501	-0-	10093	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	4735	-0-	-1093	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3565	-0-	-1178	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3660	-0-	-1140	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3745	-0-	-1215	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	1348	-0-	-3209	-0-	1346	2	2	9	N	2					80
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					80
07	4557	X	3	-0-	-4554	-0-	3	2			N	-0-					80
08	4123	X	29	-0-	-4094	-0-	28	2	1	9	N	1	53	7			28
09	1920	X	85	-0-	-1835	-0-	85	2			N	-0-					28
*10	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

05	13144	X	12847	-0-	-297	-0-	12847	2			N	-0-					-0-
06	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	12323	-0-	-759	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	12139	-0-	-695	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	11528	-0-	-1132	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	12474	-0-	-608	-0-	12474	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

05	16306	X	16060	-0-	-246	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	14732	-0-	-1048	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	14892	-0-	-1414	-0-	14892	2			N	-0-					-0-
08	16058	X	15001	-0-	-1057	-0-	15001	2			N	-0-					-0-
09	15540	X	14217	-0-	-1323	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
10	16058	X	14654	-0-	-1404	-0-	14654	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

05	15717	X	14485	-0-	-1232	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	13968	-0-	-1182	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	14058	-0-	-1225	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	12717	-0-	-2535	-0-	12717	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	12839	-0-	-1621	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
10	14477	X	13128	-0-	-1349	-0-	13128	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

05	16461	X	15152	-0-	-1309	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	15226	-0-	-974	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	16729	-0-	-11	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
08	16740	X	15952	-0-	-788	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	14324	-0-	-916	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	13789	-0-	-2517	-0-	13789	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

05	19468	X	17930	-0-	-1538	-0-	17930	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	15836	-0-	-3004	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
07	19375	X	16458	-0-	-2917	-0-	16458	2			N	-0-					-0-
08	17918	X	16157	-0-	-1761	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
09	17340	X	12582	-0-	-4758	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	15530	-0-	-2388	-0-	15530	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
08	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8557	-0-	-402	-0-	8557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	8172	-0-	-1562	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
06	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7818	-0-	-149	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	6774	-0-	-1410	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6602	-0-	-1318	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6986	-0-	-1198	-0-	6986	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

05	1209	X	15	-0-	-1194	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	292	-0-	-878	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
09	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
*10	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

05	14415	X	14212	-0-	-203	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
06	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	13314	-0-	-884	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	13024	-0-	-1174	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
09	13740	X	13522	-0-	-218	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	12994	-0-	-1204	-0-	12994	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

05	3782	X	3235	-0-	-547	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3480	-0-	-360	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3438	-0-	-530	-0-	3438	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

05	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
06	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	22089	-0-	18989	18989	22089	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	24891	-0-	21791	40780	24891	2			N	-0-					-0-
09	63818	X	23038	-0-	-40780	-0-	23038	2			N	-0-					-0-
*10	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	22660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
06	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-					-0-
07	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					-0-
08	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					-0-
09	10890	X	-0-	-0-	-10890	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20367	X	15716	-0-	-4651	-0-	15716	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	18488	-0-	-1222	-0-	18488	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	17567	-0-	-2800	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	16728	-0-	-973	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	16184	-0-	-2296	-0-	16184	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	15799	-0-	-3297	-0-	15799	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	7641	-0-	-2079	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8571	-0-	-1721	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9480	-0-	-843	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	9119	-0-	-871	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9234	-0-	-1089	-0-	9234	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	9112	-0-	-1707	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	7043	-0-	-3427	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	6706	-0-	-3555	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	6853	-0-	-3005	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
09	9540	X	6424	-0-	-3116	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
10	9114	X	6317	-0-	-2797	-0-	6317	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23343	X	17271	-0-	-6072	-0-	17271	2			N	-0-					-0-
06	22920	X	17573	-0-	-5347	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
07	23684	X	20852	-0-	-2832	-0-	20852	2			N	-0-					-0-
08	23684	X	20976	-0-	-2708	-0-	20976	2			N	-0-					-0-
09	22890	X	21444	-0-	-1446	-0-	21444	2			N	-0-					-0-
10	21018	X	20073	-0-	-945	-0-	20073	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					-0-
06	15510	X	5757	-0-	-9753	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
07	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
08	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
09	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
*10	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	12877	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

05	18197	X	16925	-0-	-1272	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	15385	-0-	-1625	-0-	15385	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	16283	-0-	-1294	-0-	16283	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	15616	-0-	-1310	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	14455	-0-	-1925	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
10	16926	X	15954	-0-	-972	-0-	15954	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

05	17871	X	17871	-0-	-0-	-0-	17871	2			N	-0-					-0-
06	27427	X	27427	-0-	-0-	-0-	27427	2			N	-0-					-0-
07	26219	X	26219	-0-	-0-	-0-	26219	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	17558	-0-	-298	-0-	17558	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	17214	-0-	-1716	-0-	17214	2			N	-0-					-0-
*10	24460	X	24460	-0-	-0-	-0-	24460	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

05	24397	X	21303	-0-	-3094	-0-	21303	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	19847	-0-	-2773	-0-	19847	2			N	-0-					-0-
07	23281	X	19562	-0-	-3719	-0-	19562	2			N	-0-					-0-
08	22971	X	19300	-0-	-3671	-0-	19300	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	17921	-0-	-3739	-0-	17921	2			N	-0-					-0-
10	21297	X	18422	-0-	-2875	-0-	18422	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

05	21452	X	18180	-0-	-3272	-0-	18180	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	17747	-0-	-2623	-0-	17747	2			N	-0-					-0-
07	20305	X	17122	-0-	-3183	-0-	17122	2			N	-0-					-0-
08	19871	X	17433	-0-	-2438	-0-	17433	2			N	-0-					-0-
09	18930	X	15321	-0-	-3609	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
10	18352	X	16974	-0-	-1378	-0-	16974	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

05	19189	X	18704	-0-	-485	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	17612	-0-	-1798	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	17845	-0-	-2212	-0-	17845	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	15775	-0-	-4282	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	17050	-0-	-1490	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
10	18693	X	17925	-0-	-768	-0-	17925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14663	X	10014	-0-	-4649	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	11046	-0-	-3144	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	11001	-0-	-3662	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	11089	-0-	-2644	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10250	-0-	-1870	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	10014	-0-	-1394	-0-	10014	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					21
06	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					N	-0-					21
07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					21
08	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-	4	7			17
09	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					17
*10	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8976	2	3	9	N	3					20

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	10306	-0-	-1009	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	8547	-0-	-3213	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	9504	-0-	-2648	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	10813	-0-	-1339	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10248	-0-	-1152	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9173	-0-	-1119	-0-	9173	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22537	X	19905	-0-	-2632	-0-	19905	2			N	-0-					-0-
06	21810	X	16267	-0-	-5543	-0-	16267	2			N	-0-					-0-
07	21576	X	16118	-0-	-5458	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
08	21576	X	16603	-0-	-4973	-0-	16603	2			N	-0-					-0-
09	20790	X	15391	-0-	-5399	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	17043	-0-	-2859	-0-	17043	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3181	2	31	9	Y	28	37	1			8
06	3690	X	2826	-0-	-864	-0-	2797	2	29	9	Y	26					34
07	3813	X	1648	-0-	-2165	-0-	1647	2	1	9	Y	1					35
08	3596	X	2372	-0-	-1224	-0-	2360	2	12	9	Y	11	35	1	6	8	5
*09	3300	X	2321	-0-	-979	-0-	2277	2	44	9	Y	40					45
10	3565	X	831	-0-	-2734	-0-	817	2	14	9	Y	13	44	1			14

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25464	X	25464	-0-	-0-	-0-	25463	2	1	9	N	1					23
06	22500	X	21643	-0-	-857	-0-	21643	2			N	-0-					23
07	23281	X	22716	-0-	-565	-0-	22716	2			N	-0-					23
08	25451	X	23745	-0-	-1706	-0-	23745	2			N	-0-	6	7			17
09	24630	X	23100	-0-	-1530	-0-	23097	2	3	9	N	3					20
10	25451	X	22844	-0-	-2607	-0-	22844	2			N	-0-					20

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
06	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
07	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
08	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
09	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
*10	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	7729	-0-	-3586	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
06	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
07	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
08	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
09	15419	X	15419	-0-	-0-	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	15594	-0-	-371	-0-	15594	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11160	X	10145	-0-	-1015	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9914	-0-	-1006	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	10059	-0-	-1225	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9422	-0-	-1862	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	10460	-0-	-10	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9483	-0-	-747	-0-	9483	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24862	X	21784	-0-	-3078	-0-	21784	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	20392	-0-	-4088	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
07	25296	X	21997	-0-	-3299	-0-	21997	2			N	-0-					-0-
08	25296	X	16978	-0-	-8318	-0-	16978	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	19106	-0-	-1984	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	20211	-0-	-1923	-0-	20211	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	13864	-0-	-582	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	12457	-0-	-1523	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	12775	-0-	-1392	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	11454	-0-	-2713	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	12939	-0-	-771	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	12973	-0-	-884	-0-	12973	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15655	X	11755	-0-	-3900	-0-	11755	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	13200	-0-	-1200	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
07	14880	X	13001	-0-	-1879	-0-	13001	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	11864	-0-	-1900	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	12159	-0-	-1161	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	5267	-0-	-8373	-0-	5267	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31403	X	30530	-0-	-873	-0-	30530	2			N	-0-					-0-
06	30390	X	28883	-0-	-1507	-0-	28883	2			N	-0-					-0-
07	29481	X	27912	-0-	-1569	-0-	27912	2			N	-0-					-0-
08	30535	X	25992	-0-	-4543	-0-	25992	2			N	-0-					-0-
09	29550	X	26003	-0-	-3547	-0-	26003	2			N	-0-					-0-
10	30535	X	26322	-0-	-4213	-0-	26322	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

05	19468	X	18413	-0-	-1055	-0-	18413	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	18722	-0-	-118	-0-	18722	2			N	-0-					-0-
07	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	18795	2			N	-0-					-0-
08	18724	X	17481	-0-	-1243	-0-	17481	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	15777	-0-	-2943	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
10	19344	X	11277	-0-	-8067	-0-	11277	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

05	8928	X	8291	-0-	-637	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7764	-0-	-876	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7296	-0-	-1415	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7547	-0-	-1164	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7528	-0-	-902	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	8233	-0-	-44	-0-	8233	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

05	18042	X	11556	-0-	-6486	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	10513	-0-	-4517	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	8947	-0-	-6584	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
08	15531	X	11470	-0-	-4061	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	12881	-0-	-1639	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
10	11563	X	7816	-0-	-3747	-0-	7816	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

05	19003	X	18218	-0-	-785	-0-	18218	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	17720	-0-	-670	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
07	18786	X	18238	-0-	-548	-0-	18238	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	17066	-0-	-1720	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	16596	-0-	-1134	-0-	16596	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	17063	-0-	-1258	-0-	17063	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20305	X	17873	-0-	-2432	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	17180	-0-	-1180	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
07	18972	X	15725	-0-	-3247	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
08	18879	X	15572	-0-	-3307	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	13061	-0-	-4309	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	15426	-0-	-2461	-0-	15426	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	8601	-0-	-3148	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
06	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
07	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
08	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
09	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	12836	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	8924	-0-	-3569	-0-	8924	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19406	X	16287	-0-	-3119	-0-	16287	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	15493	-0-	-2627	-0-	15493	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	15236	-0-	-3271	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
08	17205	X	14388	-0-	-2817	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	12635	-0-	-3115	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
10	16275	X	6347	-0-	-9928	-0-	6347	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27900	X	19787	-0-	-8113	-0-	19787	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	20320	-0-	-830	-0-	20320	2			N	-0-					-0-
07	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	21179	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	19593	-0-	-1239	-0-	19593	2			N	-0-					-0-
09	20310	X	14286	-0-	-6024	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
10	20987	X	18211	-0-	-2776	-0-	18211	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24583	X	22019	-0-	-2564	-0-	22019	2			N	-0-					-0-
06	23380	X	23380	-0-	-0-	-0-	23380	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	22039	-0-	-715	-0-	22039	2			N	-0-					-0-
08	22754	X	20394	-0-	-2360	-0-	20394	2			N	-0-					-0-
09	23370	X	19467	-0-	-3903	-0-	19467	2			N	-0-					-0-
10	24149	X	20002	-0-	-4147	-0-	20002	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23436	X	21248	-0-	-2188	-0-	21248	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	20591	-0-	-2089	-0-	20591	2			N	-0-					-0-
07	23436	X	20775	-0-	-2661	-0-	20775	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	19908	-0-	-2505	-0-	19908	2			N	-0-					-0-
09	21210	X	18296	-0-	-2914	-0-	18296	2			N	-0-					-0-
10	21266	X	19060	-0-	-2206	-0-	19060	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16895	X	16164	-0-	-731	-0-	16164	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	14577	-0-	-1773	-0-	14577	2			N	-0-					-0-
07	16833	X	15109	-0-	-1724	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	14860	-0-	-1973	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
09	16290	X	14592	-0-	-1698	-0-	14592	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	14974	-0-	-1177	-0-	14974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	14419	-0-	-182	-0-	14419	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13593	-0-	-537	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	13949	-0-	-652	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	13413	-0-	-1126	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	12355	-0-	-1715	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	13749	-0-	-666	-0-	13749	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	8701	-0-	-1901	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
06	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9663	-0-	-815	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8660	-0-	-1787	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9460	-0-	-770	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	8697	-0-	-1874	-0-	8697	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25606	X	19416	-0-	-6190	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	19291	-0-	-5489	-0-	19291	2			N	-0-					-0-
07	24273	X	20532	-0-	-3741	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	22403	-0-	-1529	-0-	22403	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	20861	-0-	-1039	-0-	20861	2			N	-0-					-0-
*10	24133	X	24133	-0-	-0-	-0-	24133	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23932	X	21411	-0-	-2521	-0-	21411	2			N	-0-					-0-
06	23160	X	21117	-0-	-2043	-0-	21117	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	21310	-0-	-2157	-0-	21310	2			N	-0-					-0-
08	23467	X	19283	-0-	-4184	-0-	19283	2			N	-0-					-0-
09	21990	X	17290	-0-	-4700	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
10	21824	X	17920	-0-	-3904	-0-	17920	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	10145	-0-	-2875	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
06	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11924	-0-	-73	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	11491	-0-	-41	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11614	-0-	-1706	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
10	13764	X	11400	-0-	-2364	-0-	11400	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26353	X	26353	-0-	-0-	-0-	26353	2			N	-0-					-0-
06	25020	X	25020	-0-	-0-	-0-	25020	2			N	-0-					-0-
07	25338	X	25338	-0-	-0-	-0-	25338	2			N	-0-					-0-
08	24512	X	24512	-0-	-0-	-0-	24512	2			N	-0-					-0-
09	23190	X	21469	-0-	-1721	-0-	21469	2			N	-0-					-0-
10	23963	X	21643	-0-	-2320	-0-	21643	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	11316	-0-	-234	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11522	-0-	-816	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11476	-0-	-862	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
09	11940	X	10418	-0-	-1522	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10046	-0-	-1765	-0-	10046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5902	-0-	-732	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5122	-0-	-1298	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5349	-0-	-665	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5939	-0-	-75	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5742	-0-	-78	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5789	-0-	-101	-0-	5789	2			N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21700	X	20032	-0-	-1668	-0-	20032	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	19078	-0-	-1562	-0-	19078	2			N	-0-					-0-
07	20894	X	19654	-0-	-1240	-0-	19654	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	19115	-0-	-1624	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
09	19680	X	18282	-0-	-1398	-0-	18282	2			N	-0-					-0-
10	20026	X	19143	-0-	-883	-0-	19143	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18538	X	1805	-0-	-16733	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	4130	-0-	-12610	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	10751	-0-	-6547	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	11822	-0-	-4360	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	10720	-0-	-4940	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9083	-0-	-930	-0-	9083	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30566	X	27718	-0-	-2848	-0-	27718	2			N	-0-					-0-
06	29490	X	26851	-0-	-2639	-0-	26851	2			N	-0-					-0-
07	30039	X	27188	-0-	-2851	-0-	27188	2			N	-0-					-0-
08	29047	X	26568	-0-	-2479	-0-	26568	2			N	-0-					-0-
09	27630	X	25038	-0-	-2592	-0-	25038	2			N	-0-					-0-
10	27745	X	25636	-0-	-2109	-0-	25636	2			N	-0-					-0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7532 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25141	X	22857	-0-	-2284	-0-	22857	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	18904	-0-	-4916	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
07	24304	X	20409	-0-	-3895	-0-	20409	2			N	-0-					-0-
08	24087	X	21475	-0-	-2612	-0-	21475	2			N	-0-					-0-
09	23160	X	20119	-0-	-3041	-0-	20119	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	20422	-0-	-3479	-0-	20422	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

05	6200	X	3922	-0-	-2278	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6252	-0-	-1158	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	3764	-0-	-3893	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	3321	-0-	-4336	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5178	-0-	-1062	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	3816	-0-	-2632	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

05	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
06	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7289	-0-	-58	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	7038	-0-	-309	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
09	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	5173	-0-	-2174	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

05	27404	X	25488	-0-	-1916	-0-	25488	2			N	-0-					-0-
06	25770	X	24512	-0-	-1258	-0-	24512	2			N	-0-					-0-
07	26536	X	26202	-0-	-334	-0-	26202	2			N	-0-					-0-
08	26230	X	26230	-0-	-0-	-0-	26230	2			N	-0-					-0-
09	24660	X	24457	-0-	-203	-0-	24457	2			N	-0-					-0-
10	25482	X	25271	-0-	-211	-0-	25271	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

05	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
06	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	16298	2			N	-0-					-0-
07	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
08	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
09	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
*10	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	13692	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

05	15438	X	13665	-0-	-1773	-0-	13665	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	13053	-0-	-1887	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	12663	-0-	-2310	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
08	14973	X	11583	-0-	-3390	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
09	14490	X	11156	-0-	-3334	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	13178	-0-	-493	-0-	13178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

05	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	12900	2			N	-0-					-0-
06	19236	X	19236	-0-	-0-	-0-	19236	2			N	-0-					-0-
07	18257	X	18257	-0-	-0-	-0-	18257	2			N	-0-					-0-
08	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	16434	2			N	-0-					-0-
09	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	14239	2			N	-0-					-0-
*10	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

05	7843	X	7325	-0-	-518	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
06	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
07	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
08	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	9421	-0-	-5789	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
10	15717	X	9590	-0-	-6127	-0-	9590	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

05	12555	X	10995	-0-	-1560	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11066	-0-	-1084	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	10801	-0-	-1754	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11023	-0-	-1160	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	7773	-0-	-3297	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10694	-0-	-745	-0-	10694	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

05	61876	X	55032	-0-	-6844	-0-	55032	2			N	-0-					-0-
06	58350	X	52755	-0-	-5595	-0-	52755	2			N	-0-					-0-
07	58714	X	51085	-0-	-7629	-0-	51085	2			N	-0-					-0-
08	57474	X	51164	-0-	-6310	-0-	51164	2			N	-0-					-0-
09	54720	X	48044	-0-	-6676	-0-	48044	2			N	-0-					-0-
10	55025	X	45865	-0-	-9160	-0-	45865	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

05	18197	X	14900	-0-	-3297	-0-	14900	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	14330	-0-	-2740	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	14386	-0-	-2292	-0-	14386	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	14629	-0-	-1212	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
09	14880	X	14307	-0-	-573	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	12883	-0-	-2028	-0-	12883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	1460	-0-	-6352	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
09	2730	X	1341	-0-	-1389	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30101	X	24768	-0-	-5333	-0-	24768	2			N	-0-					-0-
06	28170	X	23802	-0-	-4368	-0-	23802	2			N	-0-					-0-
07	28086	X	25322	-0-	-2764	-0-	25322	2			N	-0-					-0-
08	26102	X	23818	-0-	-2284	-0-	23818	2			N	-0-					-0-
09	24780	X	22738	-0-	-2042	-0-	22738	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	23605	-0-	-1164	-0-	23605	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7043	-0-	-187	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
08	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
09	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	7195	-0-	-338	-0-	7195	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44051	X	40006	-0-	-4045	-0-	40006	2			N	-0-					-0-
06	41940	X	38180	-0-	-3760	-0-	38180	2			N	-0-					-0-
07	42718	X	39230	-0-	-3488	-0-	39230	2			N	-0-					-0-
08	41509	X	38682	-0-	-2827	-0-	38682	2			N	-0-					-0-
09	39450	X	36539	-0-	-2911	-0-	36539	2			N	-0-					-0-
10	40021	X	36462	-0-	-3559	-0-	36462	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21018	X	16414	-0-	-4604	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	17872	-0-	-2468	-0-	17872	2			N	-0-					-0-
07	19871	X	17142	-0-	-2729	-0-	17142	2			N	-0-					-0-
08	18352	X	13900	-0-	-4452	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	12379	-0-	-5501	-0-	12379	2			N	-0-					-0-
10	19251	X	16226	-0-	-3025	-0-	16226	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25327	X	22894	-0-	-2433	-0-	22894	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	21876	-0-	-2304	-0-	21876	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	21771	-0-	-3215	-0-	21771	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	21251	-0-	-3332	-0-	21251	2			N	-0-					-0-
09	23070	X	20736	-0-	-2334	-0-	20736	2			N	-0-					-0-
10	22909	X	22573	-0-	-336	-0-	22573	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22754	X	21776	-0-	-978	-0-	21776	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	19194	-0-	-2856	-0-	19194	2			N	-0-					-0-
07	22785	X	20921	-0-	-1864	-0-	20921	2			N	-0-					-0-
08	22785	X	20530	-0-	-2255	-0-	20530	2			N	-0-					-0-
09	21780	X	19423	-0-	-2357	-0-	19423	2			N	-0-					-0-
10	21762	X	20320	-0-	-1442	-0-	20320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	X	8418	-0-	-1967	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	7567	-0-	-2483	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	6549	-0-	-2968	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	5299	-0-	-3877	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	6419	-0-	-2191	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	6499	-0-	-1933	-0-	6499	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

05	17546	X	15168	-0-	-2378	-0-	15168	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	12897	-0-	-3423	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	12925	-0-	-3257	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13277	-0-	-1975	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	12008	-0-	-2752	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	12899	-0-	-2260	-0-	12899	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

05	42284	X	38902	-0-	-3382	-0-	38902	2			N	-0-					-0-
06	40920	X	34905	-0-	-6015	-0-	34905	2			N	-0-					-0-
07	41633	X	34872	-0-	-6761	-0-	34872	2			N	-0-					-0-
08	40858	X	36640	-0-	-4218	-0-	36640	2			N	-0-					-0-
09	39360	X	34824	-0-	-4536	-0-	34824	2			N	-0-					-0-
10	38905	X	11840	-0-	-27065	-0-	11840	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

05	17391	X	13981	-0-	-3410	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	14388	-0-	-1812	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
07	16740	X	15317	-0-	-1423	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13609	-0-	-961	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	12984	-0-	-1416	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
10	14880	X	13536	-0-	-1344	-0-	13536	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

05	39463	X	36976	-0-	-2487	-0-	36976	2			N	-0-					-0-
06	38160	X	35211	-0-	-2949	-0-	35211	2			N	-0-					-0-
07	38998	X	37362	-0-	-1636	-0-	37362	2			N	-0-					-0-
08	38068	X	36311	-0-	-1757	-0-	36311	2			N	-0-					-0-
09	36330	X	34552	-0-	-1778	-0-	34552	2			N	-0-					-0-
10	40300	X	38104	-0-	-2196	-0-	38104	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

05	30130	X	30130	-0-	-0-	-0-	30130	2			N	-0-					-0-
06	29400	X	28517	-0-	-883	-0-	28517	2			N	-0-					-0-
07	30690	X	30548	-0-	-142	-0-	30548	2			N	-0-					-0-
08	30690	X	28630	-0-	-2060	-0-	28630	2			N	-0-					-0-
09	29700	X	26817	-0-	-2883	-0-	26817	2			N	-0-					-0-
10	30132	X	26840	-0-	-3292	-0-	26840	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

05	39928	X	36368	-0-	-3560	-0-	36368	2			N	-0-					-0-
06	38100	X	34601	-0-	-3499	-0-	34601	2			N	-0-					-0-
07	38006	X	35278	-0-	-2728	-0-	35278	2			N	-0-					-0-
08	37851	X	34470	-0-	-3381	-0-	34470	2			N	-0-					-0-
09	36210	X	32913	-0-	-3297	-0-	32913	2			N	-0-					-0-
10	40300	X	34138	-0-	-6162	-0-	34138	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23560	X	21672	-0-	-1888	-0-	21672	2			N	-0-					-0-
06	23700	X	20498	-0-	-3202	-0-	20498	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	20364	-0-	-4126	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	19101	-0-	-5389	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	19764	-0-	-1686	-0-	19764	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	19980	-0-	-1689	-0-	19980	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41633	X	37577	-0-	-4056	-0-	37577	2			N	-0-					-0-
06	40110	X	35456	-0-	-4654	-0-	35456	2			N	-0-					-0-
07	39649	X	35999	-0-	-3650	-0-	35999	2			N	-0-					-0-
08	39308	X	36385	-0-	-2923	-0-	36385	2			N	-0-					-0-
09	37410	X	34726	-0-	-2684	-0-	34726	2			N	-0-					-0-
10	37572	X	28866	-0-	-8706	-0-	28866	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9370 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37014	X	35003	-0-	-2011	-0-	35003	2			N	-0-					-0-
06	35820	X	33813	-0-	-2007	-0-	33813	2			N	-0-					-0-
07	37014	X	34253	-0-	-2761	-0-	34253	2			N	-0-					-0-
08	36549	X	33855	-0-	-2694	-0-	33855	2			N	-0-					-0-
09	34530	X	31386	-0-	-3144	-0-	31386	2			N	-0-					-0-
10	34999	X	12198	-0-	-22801	-0-	12198	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23312	X	21524	-0-	-1788	-0-	21524	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	18619	-0-	-3371	-0-	18619	2			N	-0-					-0-
07	22723	X	19652	-0-	-3071	-0-	19652	2			N	-0-					-0-
08	22568	X	14137	-0-	-8431	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	16897	-0-	-4073	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	15132	-0-	-6382	-0-	15132	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24211	X	18178	-0-	-6033	-0-	18178	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	16457	-0-	-5233	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	17300	-0-	-5113	-0-	17300	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	16371	-0-	-4864	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
09	19590	X	16693	-0-	-2897	-0-	16693	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	16917	-0-	-1249	-0-	16917	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38812	X	35431	-0-	-3381	-0-	35431	2			N	-0-					-0-
06	35910	X	34049	-0-	-1861	-0-	34049	2			N	-0-					-0-
07	36921	X	36020	-0-	-901	-0-	36020	2			N	-0-					-0-
08	36611	X	35226	-0-	-1385	-0-	35226	2			N	-0-					-0-
09	34920	X	32541	-0-	-2379	-0-	32541	2			N	-0-					-0-
10	35433	X	34040	-0-	-1393	-0-	34040	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44795	X	35653	-0-	-9142	-0-	35653	2			N	-0-					-0-
06	39480	X	33114	-0-	-6366	-0-	33114	2			N	-0-					-0-
07	38657	X	34546	-0-	-4111	-0-	34546	2			N	-0-					-0-
08	37107	X	32762	-0-	-4345	-0-	32762	2			N	-0-					-0-
09	35670	X	31623	-0-	-4047	-0-	31623	2			N	-0-					-0-
10	35650	X	32644	-0-	-3006	-0-	32644	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24180	X	23279	-0-	-901	-0-	23279	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	21193	-0-	-1067	-0-	21193	2			N	-0-					-0-
07	22847	X	21626	-0-	-1221	-0-	21626	2			N	-0-					-0-
08	23281	X	20610	-0-	-2671	-0-	20610	2			N	-0-					-0-
09	22530	X	18966	-0-	-3564	-0-	18966	2			N	-0-					-0-
10	23281	X	19764	-0-	-3517	-0-	19764	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42625	X	39713	-0-	-2912	-0-	39713	2			N	-0-					-0-
06	41250	X	36437	-0-	-4813	-0-	36437	2			N	-0-					-0-
07	42625	X	38572	-0-	-4053	-0-	38572	2			N	-0-					-0-
08	41199	X	36480	-0-	-4719	-0-	36480	2			N	-0-					-0-
09	39330	X	35113	-0-	-4217	-0-	35113	2			N	-0-					-0-
10	39711	X	36334	-0-	-3377	-0-	36334	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24645	X	22097	-0-	-2548	-0-	22097	2			N	-0-					-0-
06	23850	X	19800	-0-	-4050	-0-	19800	2			N	-0-					-0-
07	24645	X	22517	-0-	-2128	-0-	22517	2			N	-0-					-0-
08	24490	X	24490	-0-	-0-	-0-	24490	2			N	-0-					-0-
09	22960	X	22960	-0-	-0-	-0-	22960	2			N	-0-					-0-
*10	23164	X	23164	-0-	-0-	-0-	23164	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	2505	-0-	-6764	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	20794	2			N	-0-					-0-
07	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
08	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	9396	-0-	-6204	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	13850	-0-	-2270	-0-	13850	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23188	X	22370	-0-	-818	-0-	22370	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	21744	-0-	-396	-0-	21744	2			N	-0-					-0-
07	22114	X	22114	-0-	-0-	-0-	22114	2			N	-0-					-0-
08	22382	X	21475	-0-	-907	-0-	21475	2			N	-0-					-0-
09	21750	X	20354	-0-	-1396	-0-	20354	2			N	-0-					-0-
10	22475	X	20763	-0-	-1712	-0-	20763	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34224	X	31153	-0-	-3071	-0-	31153	2			N	-0-					-0-
06	31830	X	29848	-0-	-1982	-0-	29848	2			N	-0-					-0-
07	32891	X	30789	-0-	-2102	-0-	30789	2			N	-0-					-0-
08	32550	X	30509	-0-	-2041	-0-	30509	2			N	-0-					-0-
09	30750	X	28723	-0-	-2027	-0-	28723	2			N	-0-					-0-
10	31155	X	29535	-0-	-1620	-0-	29535	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32674	X	30996	-0-	-1678	-0-	30996	2			N	-0-					-0-
06	31140	X	29395	-0-	-1745	-0-	29395	2			N	-0-					-0-
07	31930	X	29104	-0-	-2826	-0-	29104	2			N	-0-					-0-
08	31527	X	29428	-0-	-2099	-0-	29428	2			N	-0-					-0-
09	30240	X	26120	-0-	-4120	-0-	26120	2			N	-0-					-0-
10	31000	X	26487	-0-	-4513	-0-	26487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	1357	-0-	-1185	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	867	-0-	-813	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2011	-0-	-1027	-0-	1963	2	48	9	Y	44	59	1			21
06	2940	X	2777	-0-	-163	-0-	2730	2	47	9	Y	43					64
07	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	2816	2	2	9	Y	2					66
08	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2200	2	9	9	Y	8	64	1			10
*09	2790	X	2309	-0-	-481	-0-	2242	2	67	9	Y	61					71
*10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3879	2	28	9	Y	25	73	1			23

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1757	-0-	-413	-0-	1683	2	74	9	Y	67	89	1			25
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1400	2	73	9	Y	66					91
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1541	2	2	9	Y	2					93
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1415	2	7	9	Y	6	86	1			13
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1207	2	66	9	Y	60					73
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1485	2	22	9	Y	20	71	1			22

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27435	X	23172	-0-	-4263	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
06	25945	X	25945	-0-	-0-	-0-	25945	2			N	-0-					-0-
07	26505	X	24832	-0-	-1673	-0-	24832	2			N	-0-					-0-
08	26412	X	25634	-0-	-778	-0-	25634	2			N	-0-					-0-
09	25950	X	22318	-0-	-3632	-0-	22318	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	23528	-0-	-3287	-0-	23528	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22630	X	20425	-0-	-2205	-0-	20425	2			Y	-0-					-0-
06	21210	X	19472	-0-	-1738	-0-	19472	2			Y	-0-					-0-
07	21669	X	19524	-0-	-2145	-0-	19524	2			Y	-0-					-0-
08	21669	X	18951	-0-	-2718	-0-	18951	2			Y	-0-					-0-
09	19920	X	18405	-0-	-1515	-0-	18405	2			Y	-0-					-0-
10	20429	X	18835	-0-	-1594	-0-	18835	2			Y	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21593	X	21593	-0-	-0-	-0-	21593	2			N	-0-					-0-
06	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	19962	2			N	-0-					-0-
07	21793	X	21627	-0-	-166	-0-	21627	2			N	-0-					-0-
08	21793	X	20513	-0-	-1280	-0-	20513	2			N	-0-					-0-
09	21090	X	19115	-0-	-1975	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
10	21638	X	19829	-0-	-1809	-0-	19829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28272	X	26937	-0-	-1335	-0-	26937	2			N	-0-					-0-
06	26940	X	25375	-0-	-1565	-0-	25375	2			N	-0-					-0-
07	27838	X	24666	-0-	-3172	-0-	24666	2			N	-0-					-0-
08	26939	X	22798	-0-	-4141	-0-	22798	2			N	-0-					-0-
09	26070	X	22586	-0-	-3484	-0-	22586	2			N	-0-					-0-
10	26939	X	24812	-0-	-2127	-0-	24812	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29121	X	29121	-0-	-0-	-0-	29121	2			Y	-0-					8
06	25440	X	25417	-0-	-23	-0-	25417	2			Y	-0-					8
07	26629	X	26629	-0-	-0-	-0-	26629	2			Y	-0-					8
08	26288	X	26087	-0-	-201	-0-	26087	2			Y	-0-	1	7			7
09	25440	X	24481	-0-	-959	-0-	24481	2			Y	-0-					7
10	26288	X	25145	-0-	-1143	-0-	25145	2			Y	-0-					7

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32550	X	23166	-0-	-9384	-0-	23166	2			Y	-0-					23
06	30660	X	25633	-0-	-5027	-0-	25633	2			Y	-0-					23
07	30256	X	27822	-0-	-2434	-0-	27822	2			Y	-0-					23
08	26414	X	26414	-0-	-0-	-0-	26414	2			Y	-0-	1	7			22
09	25620	X	25459	-0-	-161	-0-	25459	2			Y	-0-					22
10	27621	X	25158	-0-	-2463	-0-	25158	2			Y	-0-					22

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52824	X	45739	-0-	-7085	-0-	45739	2			N	-0-					-0-
06	50550	X	43656	-0-	-6894	-0-	43656	2			N	-0-					-0-
07	51646	X	44935	-0-	-6711	-0-	44935	2			N	-0-					-0-
08	49755	X	44779	-0-	-4976	-0-	44779	2			N	-0-					-0-
09	46950	X	42100	-0-	-4850	-0-	42100	2			N	-0-					-0-
10	45725	X	42212	-0-	-3513	-0-	42212	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26660	X	24899	-0-	-1761	-0-	24899	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	23657	-0-	-2143	-0-	23657	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	25184	-0-	-1476	-0-	25184	2			N	-0-					-0-
08	24893	X	24025	-0-	-868	-0-	24025	2			N	-0-					-0-
09	24090	X	22975	-0-	-1115	-0-	22975	2			N	-0-					-0-
10	24893	X	23412	-0-	-1481	-0-	23412	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30132	X	27910	-0-	-2222	-0-	27910	2			N	-0-					-0-
06	29160	X	26477	-0-	-2683	-0-	26477	2			N	-0-					-0-
07	30132	X	26966	-0-	-3166	-0-	26966	2			N	-0-					-0-
08	29419	X	26722	-0-	-2697	-0-	26722	2			N	-0-					-0-
09	27900	X	24447	-0-	-3453	-0-	24447	2			N	-0-					-0-
10	27900	X	23249	-0-	-4651	-0-	23249	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19437	X	17523	-0-	-1914	-0-	17523	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	17019	-0-	-1791	-0-	17019	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	17103	-0-	-2334	-0-	17103	2			N	-0-					-0-
08	18786	X	16813	-0-	-1973	-0-	16813	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	14817	-0-	-2853	-0-	14817	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	13440	-0-	-4137	-0-	13440	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22444	X	20324	-0-	-2120	-0-	20324	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	19362	-0-	-2358	-0-	19362	2			N	-0-					-0-
07	22444	X	19088	-0-	-3356	-0-	19088	2			N	-0-					-0-
08	21762	X	19383	-0-	-2379	-0-	19383	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	18085	-0-	-2465	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	18189	-0-	-2147	-0-	18189	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62744	X	53539	-0-	-9205	-0-	53539	2			N	-0-					-0-
06	59190	X	51124	-0-	-8066	-0-	51124	2			N	-0-					-0-
07	59396	X	46027	-0-	-13369	-0-	46027	2			N	-0-					-0-
08	57350	X	42904	-0-	-14446	-0-	42904	2			N	-0-					-0-
09	54720	X	38861	-0-	-15859	-0-	38861	2			N	-0-					-0-
10	53537	X	42151	-0-	-11386	-0-	42151	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19778	X	17779	-0-	-1999	-0-	17779	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	17822	-0-	-298	-0-	17822	2			N	-0-					-0-
07	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	20339	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	17256	-0-	-1592	-0-	17256	2			N	-0-					-0-
09	18240	X	15718	-0-	-2522	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
10	18414	X	16248	-0-	-2166	-0-	16248	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21204	X	18507	-0-	-2697	-0-	18507	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	17283	-0-	-2127	-0-	17283	2			N	-0-					-0-
07	20026	X	18092	-0-	-1934	-0-	18092	2			N	-0-					-0-
08	19251	X	17053	-0-	-2198	-0-	17053	2			N	-0-					-0-
09	18630	X	15810	-0-	-2820	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
10	18507	X	16127	-0-	-2380	-0-	16127	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7631 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF.11018 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18947	X	18947	-0-	-0-	-0-	18947	2			N	-0-					-0-
06	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	17870	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	17699	-0-	-1707	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
08	19406	X	17647	-0-	-1759	-0-	17647	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	17032	-0-	-1748	-0-	17032	2			N	-0-					-0-
10	18941	X	17399	-0-	-1542	-0-	17399	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20181	X	18252	-0-	-1929	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	17077	-0-	-1823	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
07	19530	X	17095	-0-	-2435	-0-	17095	2			N	-0-					-0-
08	18259	X	16620	-0-	-1639	-0-	16620	2			N	-0-					-0-
09	17670	X	15784	-0-	-1886	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	15865	-0-	-2394	-0-	15865	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18306	X	18306	-0-	-0-	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
06	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
07	17825	X	17276	-0-	-549	-0-	17276	2			N	-0-					-0-
08	18321	X	16253	-0-	-2068	-0-	16253	2			N	-0-					-0-
09	17730	X	15315	-0-	-2415	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
10	18321	X	15283	-0-	-3038	-0-	15283	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23591	X	19978	-0-	-3613	-0-	19978	2			N	-0-					-0-
06	22530	X	19089	-0-	-3441	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
07	22940	X	20251	-0-	-2689	-0-	20251	2			N	-0-					-0-
08	22289	X	18823	-0-	-3466	-0-	18823	2			N	-0-					-0-
09	20610	X	17565	-0-	-3045	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
10	19964	X	17928	-0-	-2036	-0-	17928	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17329	X	15671	-0-	-1658	-0-	15671	2			Y	-0-					-0-
06	16140	X	15272	-0-	-868	-0-	15272	2			Y	-0-					-0-
07	16678	X	14875	-0-	-1803	-0-	14875	2			Y	-0-					-0-
08	16337	X	14592	-0-	-1745	-0-	14592	2			Y	-0-					-0-
09	15270	X	13592	-0-	-1678	-0-	13592	2			Y	-0-					-0-
10	15779	X	14038	-0-	-1741	-0-	14038	2			Y	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16802	X	15087	-0-	-1715	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	13126	-0-	-2444	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	13523	-0-	-2566	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	13191	-0-	-2898	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	12645	-0-	-2475	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
10	15097	X	12820	-0-	-2277	-0-	12820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	13694	-0-	-1651	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	12646	-0-	-1424	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13059	-0-	-1387	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	12779	-0-	-1481	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	12168	-0-	-1452	-0-	12168	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	11821	-0-	-1881	-0-	11821	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18507	X	9593	-0-	-8914	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	16853	-0-	-337	-0-	16853	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	16649	-0-	-866	-0-	16649	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	15722	-0-	-1514	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
09	16860	X	14920	-0-	-1940	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
10	17422	X	15275	-0-	-2147	-0-	15275	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23188	X	21866	-0-	-1322	-0-	21866	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	20216	-0-	-784	-0-	20216	2			N	-0-					-0-
07	21297	X	20685	-0-	-612	-0-	20685	2			N	-0-					-0-
08	21855	X	19227	-0-	-2628	-0-	19227	2			N	-0-					-0-
09	21150	X	18984	-0-	-2166	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
10	21855	X	16841	-0-	-5014	-0-	16841	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18879	X	16954	-0-	-1925	-0-	16954	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16236	-0-	-1224	-0-	16236	2			N	-0-					-0-
07	17887	X	16909	-0-	-978	-0-	16909	2			N	-0-					-0-
08	17608	X	16397	-0-	-1211	-0-	16397	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	15013	-0-	-2027	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
10	16988	X	11804	-0-	-5184	-0-	11804	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39246	X	35412	-0-	-3834	-0-	35412	2			N	-0-					-0-
06	36930	X	33349	-0-	-3581	-0-	33349	2			N	-0-					-0-
07	37355	X	33035	-0-	-4320	-0-	33035	2			N	-0-					-0-
08	36642	X	33079	-0-	-3563	-0-	33079	2			N	-0-					-0-
09	35280	X	30926	-0-	-4354	-0-	30926	2			N	-0-					-0-
10	35402	X	30788	-0-	-4614	-0-	30788	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26226	X	23840	-0-	-2386	-0-	23840	2			Y	-0-					-0-
06	23910	X	21337	-0-	-2573	-0-	21337	2			Y	-0-					-0-
07	24707	X	23127	-0-	-1580	-0-	23127	2			Y	-0-					-0-
08	24707	X	23401	-0-	-1306	-0-	23401	2			Y	-0-					-0-
09	23070	X	22659	-0-	-411	-0-	22659	2			Y	-0-					-0-
10	23839	X	20120	-0-	-3719	-0-	20120	2			Y	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	19442	2			Y	-0-					19
06	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	17160	2			Y	-0-					19
07	17019	X	9885	-0-	-7134	-0-	9885	2			Y	-0-					19
*08	19437	X	6366	-0-	-13071	-0-	6366	2			Y	-0-	1	7			18
09	18810	X	7340	-0-	-11470	-0-	7340	2			Y	-0-					18
10	19437	X	8122	-0-	-11315	-0-	8122	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32829	X	28932	-0-	-3897	-0-	28932	2			N	-0-					-0-
06	31170	X	27388	-0-	-3782	-0-	27388	2			N	-0-					-0-
07	31496	X	28103	-0-	-3393	-0-	28103	2			N	-0-					-0-
08	30287	X	27934	-0-	-2353	-0-	27934	2			N	-0-					-0-
09	28590	X	26602	-0-	-1988	-0-	26602	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	25720	-0-	-3203	-0-	25720	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18755	X	12676	-0-	-6079	-0-	12676	2			Y	-0-					-0-
06	18150	X	11369	-0-	-6781	-0-	11369	2			Y	-0-					-0-
07	17329	X	14418	-0-	-2911	-0-	14418	2			Y	-0-					-0-
08	15779	X	15440	-0-	-339	-0-	15440	2			Y	-0-					-0-
09	15270	X	13774	-0-	-1496	-0-	13774	2			Y	-0-					-0-
10	14043	X	12905	-0-	-1138	-0-	12905	2			Y	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30194	X	26473	-0-	-3721	-0-	26473	2			Y	-0-					12
06	29220	X	25175	-0-	-4045	-0-	25175	2			Y	-0-					12
07	29202	X	23270	-0-	-5932	-0-	23270	2			Y	-0-					12
08	28086	X	23555	-0-	-4531	-0-	23555	2			Y	-0-	1	7			11
09	26130	X	22443	-0-	-3687	-0-	22443	2			Y	-0-					11
10	26474	X	23267	-0-	-3207	-0-	23267	2			Y	-0-					11

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40579	X	37037	-0-	-3542	-0-	37037	2			N	-0-					-0-
06	38160	X	34593	-0-	-3567	-0-	34593	2			N	-0-					-0-
07	38719	X	35508	-0-	-3211	-0-	35508	2			N	-0-					-0-
08	38688	X	34940	-0-	-3748	-0-	34940	2			N	-0-					-0-
09	36690	X	33533	-0-	-3157	-0-	33533	2			N	-0-					-0-
10	37045	X	33817	-0-	-3228	-0-	33817	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26753	X	23851	-0-	-2902	-0-	23851	2			Y	-0-					31
06	24030	X	22930	-0-	-1100	-0-	22930	2			Y	-0-					31
07	24831	X	22611	-0-	-2220	-0-	22611	2			Y	-0-					31
08	24831	X	22485	-0-	-2346	-0-	22485	2			Y	-0-	1	7			30
09	23280	X	19879	-0-	-3401	-0-	19879	2			Y	-0-					30
10	23839	X	19774	-0-	-4065	-0-	19774	2			Y	-0-					30

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23704	X	23704	-0-	-0-	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
06	22966	X	22966	-0-	-0-	-0-	22966	2			N	-0-					-0-
07	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	23349	2			N	-0-					-0-
08	23165	X	23165	-0-	-0-	-0-	23165	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	21846	-0-	-234	-0-	21846	2			N	-0-					-0-
10	22816	X	21545	-0-	-1271	-0-	21545	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45849	X	41561	-0-	-4288	-0-	41561	2			N	-0-					-0-
06	44370	X	39765	-0-	-4605	-0-	39765	2			N	-0-					-0-
07	44702	X	40522	-0-	-4180	-0-	40522	2			N	-0-					-0-
08	43090	X	39589	-0-	-3501	-0-	39589	2			N	-0-					-0-
09	41070	X	37508	-0-	-3562	-0-	37508	2			N	-0-					-0-
10	41571	X	37864	-0-	-3707	-0-	37864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	8056	-0-	-438	-0-	8056	2			Y	-0-					12
06	8340	X	7681	-0-	-659	-0-	7681	2			Y	-0-					12
07	8401	X	6798	-0-	-1603	-0-	6798	2			Y	-0-					12
08	8060	X	7051	-0-	-1009	-0-	7051	2			Y	-0-	1	7			11
09	7800	X	6740	-0-	-1060	-0-	6740	2			Y	-0-					11
10	8060	X	6093	-0-	-1967	-0-	6093	2			Y	-0-					11

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

05	13020	X	9599	-0-	-3421	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	552	-0-	-10968	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	2719	-0-	-9185	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
08	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
09	9360	X	4584	-0-	-4776	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
*10	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

05	20553	X	17702	-0-	-2851	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	17034	-0-	-2076	-0-	17034	2			N	-0-					-0-
07	19747	X	17210	-0-	-2537	-0-	17210	2			N	-0-					-0-
08	19654	X	17096	-0-	-2558	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	11915	-0-	-6205	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	16641	-0-	-1184	-0-	16641	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

05	16709	X	13429	-0-	-3280	-0-	13429	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	7006	-0-	-9164	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	2065	-0-	-14644	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	16705	-0-	-4	-0-	16705	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	11652	-0-	-4518	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
*10	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	19970	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

05	21421	X	20129	-0-	-1292	-0-	20129	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	19269	-0-	-1341	-0-	19269	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	18962	-0-	-2211	-0-	18962	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	19330	-0-	-1843	-0-	19330	2			N	-0-					-0-
09	19950	X	18186	-0-	-1764	-0-	18186	2			N	-0-					-0-
10	20119	X	18430	-0-	-1689	-0-	18430	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

05	58962	X	54158	-0-	-4804	-0-	54158	2			N	-0-					-0-
06	54990	X	51560	-0-	-3430	-0-	51560	2			N	-0-					-0-
07	56017	X	51160	-0-	-4857	-0-	51160	2			N	-0-					-0-
08	54839	X	52020	-0-	-2819	-0-	52020	2			N	-0-					-0-
09	52410	X	47529	-0-	-4881	-0-	47529	2			N	-0-					-0-
10	54157	X	49634	-0-	-4523	-0-	49634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	6130	-0-	3130	3130	6130	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	38240	-0-	35140	38270	38240	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

05	39742	X	35807	-0-	-3935	-0-	35807	2			N	-0-					-0-
06	38010	X	35353	-0-	-2657	-0-	35353	2			N	-0-					-0-
07	39277	X	36473	-0-	-2804	-0-	36473	2			N	-0-					-0-
08	38750	X	34209	-0-	-4541	-0-	34209	2			N	-0-					-0-
09	36510	X	32698	-0-	-3812	-0-	32698	2			N	-0-					-0-
10	36518	X	32567	-0-	-3951	-0-	32567	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

05	25575	X	22308	-0-	-3267	-0-	22308	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	22291	-0-	-2459	-0-	22291	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	18119	-0-	-7456	-0-	18119	2			N	-0-					-0-
08	25544	X	20744	-0-	-4800	-0-	20744	2			N	-0-					-0-
09	22290	X	18528	-0-	-3762	-0-	18528	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	18516	-0-	-4517	-0-	18516	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

05	41447	X	36334	-0-	-5113	-0-	36334	2			N	-0-					-0-
06	38790	X	34655	-0-	-4135	-0-	34655	2			N	-0-					-0-
07	39153	X	34707	-0-	-4446	-0-	34707	2			N	-0-					-0-
08	38006	X	33809	-0-	-4197	-0-	33809	2			N	-0-					-0-
09	36060	X	31837	-0-	-4223	-0-	31837	2			N	-0-					-0-
10	36332	X	32332	-0-	-4000	-0-	32332	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

05	40672	X	34308	-0-	-6364	-0-	34308	2			N	-0-					-0-
06	38550	X	32632	-0-	-5918	-0-	32632	2			N	-0-					-0-
07	38285	X	32977	-0-	-5308	-0-	32977	2			N	-0-					-0-
08	36518	X	32451	-0-	-4067	-0-	32451	2			N	-0-					-0-
09	34410	X	30474	-0-	-3936	-0-	30474	2			N	-0-					-0-
10	34317	X	30778	-0-	-3539	-0-	30778	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

05	32550	X	24001	-0-	-8549	-0-	24001	2			N	-0-					-0-
06	29370	X	22954	-0-	-6416	-0-	22954	2			N	-0-					-0-
07	29946	X	24501	-0-	-5445	-0-	24501	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	23853	-0-	-141	-0-	23853	2			N	-0-					-0-
09	23220	X	21010	-0-	-2210	-0-	21010	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	22571	-0-	-1423	-0-	22571	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

05	21630	X	21630	-0-	-0-	-0-	21630	2			N	-0-					-0-
06	20464	X	20464	-0-	-0-	-0-	20464	2			N	-0-					-0-
07	22816	X	15467	-0-	-7349	-0-	15467	2			N	-0-					-0-
08	24858	X	24858	-0-	-0-	-0-	24858	2			N	-0-					-0-
09	22080	X	18147	-0-	-3933	-0-	18147	2			N	-0-					-0-
10	21638	X	14735	-0-	-6903	-0-	14735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40694	X	40694	-0-	-0-	-0-	40694	2			N	-0-					-0-
06	38394	X	38394	-0-	-0-	-0-	38394	2			N	-0-					-0-
07	37634	X	34918	-0-	-2716	-0-	34918	2			N	-0-					-0-
08	37634	X	34933	-0-	-2701	-0-	34933	2			N	-0-					-0-
09	36420	X	33702	-0-	-2718	-0-	33702	2			N	-0-					-0-
10	37634	X	35073	-0-	-2561	-0-	35073	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26660	X	19661	-0-	-6999	-0-	19661	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	15870	-0-	-8790	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
07	24831	X	23233	-0-	-1598	-0-	23233	2			N	-0-					-0-
08	24118	X	23364	-0-	-754	-0-	23364	2			N	-0-					-0-
09	22980	X	21849	-0-	-1131	-0-	21849	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	21769	-0-	-1450	-0-	21769	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
06	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	21250	2			N	-0-					-0-
07	30929	X	30929	-0-	-0-	-0-	30929	2			N	-0-					-0-
08	29313	X	29313	-0-	-0-	-0-	29313	2			N	-0-					-0-
09	24337	X	24337	-0-	-0-	-0-	24337	2			N	-0-					-0-
*10	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	23634	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24583	X	22740	-0-	-1843	-0-	22740	2			N	-0-					-0-
06	25143	X	25143	-0-	-0-	-0-	25143	2			N	-0-					-0-
07	26086	X	26086	-0-	-0-	-0-	26086	2			N	-0-					-0-
08	23647	X	23647	-0-	-0-	-0-	23647	2			N	-0-					-0-
09	23790	X	23423	-0-	-367	-0-	23423	2			N	-0-					-0-
10	24583	X	22910	-0-	-1673	-0-	22910	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27163	X	27163	-0-	-0-	-0-	27163	2			N	-0-					-0-
06	27540	X	23735	-0-	-3805	-0-	23735	2			N	-0-					-0-
07	28923	X	21737	-0-	-7186	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
08	28923	X	22100	-0-	-6823	-0-	22100	2			N	-0-					-0-
09	27990	X	19866	-0-	-8124	-0-	19866	2			N	-0-					-0-
10	27156	X	17970	-0-	-9186	-0-	17970	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31310	X	28914	-0-	-2396	-0-	28914	2			N	-0-					-0-
06	30300	X	27702	-0-	-2598	-0-	27702	2			N	-0-					-0-
07	30132	X	22824	-0-	-7308	-0-	22824	2			N	-0-					-0-
08	29760	X	22282	-0-	-7478	-0-	22282	2			N	-0-					-0-
09	27990	X	21390	-0-	-6600	-0-	21390	2			N	-0-					-0-
10	28923	X	17656	-0-	-11267	-0-	17656	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31630	X	31630	-0-	-0-	-0-	31630	2			N	-0-					-0-
06	28492	X	28492	-0-	-0-	-0-	28492	2			N	-0-					-0-
07	28944	X	28944	-0-	-0-	-0-	28944	2			N	-0-					-0-
08	26576	X	26576	-0-	-0-	-0-	26576	2			N	-0-					-0-
09	25677	X	25677	-0-	-0-	-0-	25677	2			N	-0-					-0-
10	25017	X	12393	-0-	-12624	-0-	12393	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31806	X	28429	-0-	-3377	-0-	28429	2			N	-0-					-0-
06	30270	X	26250	-0-	-4020	-0-	26250	2			N	-0-					-0-
07	31279	X	15934	-0-	-15345	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
08	29326	X	11277	-0-	-18049	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
09	27510	X	10374	-0-	-17136	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
10	28427	X	6638	-0-	-21789	-0-	6638	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

05	62837	X	59204	-0-	-3633	-0-	59204	2			N	-0-					-0-
06	58920	X	55871	-0-	-3049	-0-	55871	2			N	-0-					-0-
07	60884	X	56855	-0-	-4029	-0-	56855	2			N	-0-					-0-
08	60078	X	55061	-0-	-5017	-0-	55061	2			N	-0-					-0-
09	57300	X	52784	-0-	-4516	-0-	52784	2			N	-0-					-0-
10	59210	X	54061	-0-	-5149	-0-	54061	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

05	42098	X	38378	-0-	-3720	-0-	38378	2			N	-0-					-0-
06	38850	X	34215	-0-	-4635	-0-	34215	2			N	-0-					-0-
07	40145	X	36103	-0-	-4042	-0-	36103	2			N	-0-					-0-
08	39370	X	37590	-0-	-1780	-0-	37590	2			N	-0-					-0-
09	37620	X	29977	-0-	-7643	-0-	29977	2			N	-0-					-0-
10	38378	X	30126	-0-	-8252	-0-	30126	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

05	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
06	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					N	-0-					-0-
07	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	15070	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
09	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	14900	-0-	-414	-0-	14900	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

05	25203	X	22375	-0-	-2828	-0-	22375	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	17164	-0-	-7136	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
07	25110	X	6447	-0-	-18663	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
08	25772	X	25772	-0-	-0-	-0-	25772	2			N	-0-					-0-
09	23340	X	16767	-0-	-6573	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	19922	-0-	-2460	-0-	19922	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

05	38409	X	34282	-0-	-4127	-0-	34282	2			N	-0-					-0-
06	36660	X	32199	-0-	-4461	-0-	32199	2			N	-0-					-0-
07	37293	X	32935	-0-	-4358	-0-	32935	2			N	-0-					-0-
08	35836	X	30926	-0-	-4910	-0-	30926	2			N	-0-					-0-
09	33960	X	29442	-0-	-4518	-0-	29442	2			N	-0-					-0-
10	34286	X	31045	-0-	-3241	-0-	31045	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

05	47089	X	41407	-0-	-5682	-0-	41407	2			N	-0-					-0-
06	45360	X	35410	-0-	-9950	-0-	35410	2			N	-0-					-0-
07	46283	X	40863	-0-	-5420	-0-	40863	2			N	-0-					-0-
08	44206	X	40738	-0-	-3468	-0-	40738	2			N	-0-					-0-
09	40560	X	37135	-0-	-3425	-0-	37135	2			N	-0-					-0-
10	41416	X	36841	-0-	-4575	-0-	36841	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25048	X	11520	-0-	-13528	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	5690	-0-	-18550	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
07	15655	X	13665	-0-	-1990	-0-	13665	2			N	-0-					-0-
08	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
09	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	13574	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	1344	-0-	-11986	-0-	1344	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

05	31465	X	27279	-0-	-4186	-0-	27279	2			N	-0-					-0-
06	29670	X	26049	-0-	-3621	-0-	26049	2			N	-0-					-0-
07	29915	X	26011	-0-	-3904	-0-	26011	2			N	-0-					-0-
08	28272	X	25590	-0-	-2682	-0-	25590	2			N	-0-					-0-
09	27330	X	23218	-0-	-4112	-0-	23218	2			N	-0-					-0-
10	27280	X	21479	-0-	-5801	-0-	21479	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

05	25916	X	22055	-0-	-3861	-0-	22055	2			N	-0-					-0-
06	23850	X	21329	-0-	-2521	-0-	21329	2			N	-0-					-0-
07	24025	X	20899	-0-	-3126	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
08	24025	X	19996	-0-	-4029	-0-	19996	2			N	-0-					-0-
09	22350	X	18365	-0-	-3985	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
10	22041	X	13203	-0-	-8838	-0-	13203	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

05	28031	X	28031	-0-	-0-	-0-	28031	2			N	-0-					-0-
06	27473	X	27473	-0-	-0-	-0-	27473	2			N	-0-					-0-
07	28396	X	26344	-0-	-2052	-0-	26344	2			N	-0-					-0-
08	28396	X	25286	-0-	-3110	-0-	25286	2			N	-0-					-0-
09	27480	X	23898	-0-	-3582	-0-	23898	2			N	-0-					-0-
10	28396	X	24514	-0-	-3882	-0-	24514	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

05	15407	X	8191	-0-	-7216	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	10079	-0-	-4831	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	11493	-0-	-3914	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10286	-0-	-1029	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
09	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
10	11346	X	8864	-0-	-2482	-0-	8864	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

05	21235	X	15081	-0-	-6154	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	17776	-0-	-2774	-0-	17776	2			N	-0-					-0-
07	21245	X	21245	-0-	-0-	-0-	21245	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	19801	-0-	-1434	-0-	19801	2			N	-0-					-0-
09	20550	X	17999	-0-	-2551	-0-	17999	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	19477	-0-	-1758	-0-	19477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27280	X	18396	-0-	-8884	-0-	18396	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	24411	-0-	-729	-0-	24411	2			N	-0-					-0-
07	24955	X	22275	-0-	-2680	-0-	22275	2			N	-0-					-0-
08	22909	X	21931	-0-	-978	-0-	21931	2			N	-0-					-0-
09	24420	X	20086	-0-	-4334	-0-	20086	2			N	-0-					-0-
10	25234	X	14446	-0-	-10788	-0-	14446	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	10592	-0-	-3978	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
06	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10261	-0-	-1550	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11636	-0-	-175	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
09	11430	X	2045	-0-	-9385	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	5867	-0-	-5603	-0-	5867	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44733	X	39130	-0-	-5603	-0-	39130	2			N	-0-					-0-
06	41850	X	37273	-0-	-4577	-0-	37273	2			N	-0-					-0-
07	42315	X	36394	-0-	-5921	-0-	36394	2			N	-0-					-0-
08	40114	X	37493	-0-	-2621	-0-	37493	2			N	-0-					-0-
09	38640	X	35238	-0-	-3402	-0-	35238	2			N	-0-					-0-
10	39122	X	36366	-0-	-2756	-0-	36366	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39463	X	39317	-0-	-146	-0-	39317	2			N	-0-					-0-
06	38190	X	35886	-0-	-2304	-0-	35886	2			N	-0-					-0-
07	39463	X	34985	-0-	-4478	-0-	34985	2			N	-0-					-0-
08	39463	X	32776	-0-	-6687	-0-	32776	2			N	-0-					-0-
09	38040	X	31413	-0-	-6627	-0-	31413	2			N	-0-					-0-
10	39308	X	32012	-0-	-7296	-0-	32012	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20646	X	17839	-0-	-2807	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	16998	-0-	-2832	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	17050	-0-	-3441	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	16718	-0-	-2409	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
09	17820	X	15775	-0-	-2045	-0-	15775	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	16330	-0-	-1495	-0-	16330	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21576	X	21256	-0-	-320	-0-	21256	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	17882	-0-	-2998	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
07	22766	X	22766	-0-	-0-	-0-	22766	2			N	-0-					-0-
08	26777	X	26777	-0-	-0-	-0-	26777	2			N	-0-					-0-
09	23062	X	23062	-0-	-0-	-0-	23062	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	5288	-0-	-17776	-0-	5288	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39425	X	36366	-0-	-3059	-0-	36366	2			N	-0-					-0-
06	29813	X	29813	-0-	-0-	-0-	29813	2			N	-0-					-0-
07	27975	X	27975	-0-	-0-	-0-	27975	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	26987	-0-	-9376	-0-	26987	2			N	-0-					-0-
09	35190	X	24697	-0-	-10493	-0-	24697	2			N	-0-					-0-
10	36363	X	24324	-0-	-12039	-0-	24324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	24114	-0-	24114	24114	24114	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

05	25296	X	21949	-0-	-3347	-0-	21949	2			N	-0-					-0-
06	23250	X	15852	-0-	-7398	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	16568	-0-	-6899	-0-	16568	2			N	-0-					-0-
08	22506	X	11507	-0-	-10999	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
09	21689	X	21689	-0-	-0-	-0-	21689	2			N	-0-					-0-
10	21948	X	14475	-0-	-7473	-0-	14475	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	36566	-0-	36566	36566	36566	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	116155	-0-	116155	152721	116155	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7619 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	59406	-0-	59406	59406	59406	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	185457	-0-	185457	244863	185457	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

05	37479	X	31830	-0-	-5649	-0-	31830	2			N	-0-					-0-
06	35310	X	30258	-0-	-5052	-0-	30258	2			N	-0-					-0-
07	35805	X	28960	-0-	-6845	-0-	28960	2			N	-0-					-0-
08	34162	X	29059	-0-	-5103	-0-	29059	2			N	-0-					-0-
09	31770	X	28190	-0-	-3580	-0-	28190	2			N	-0-					-0-
10	31837	X	26382	-0-	-5455	-0-	26382	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

05	43803	X	40031	-0-	-3772	-0-	40031	2			N	-0-					-0-
06	42390	X	38444	-0-	-3946	-0-	38444	2			N	-0-					-0-
07	42470	X	38663	-0-	-3807	-0-	38663	2			N	-0-					-0-
08	41323	X	38811	-0-	-2512	-0-	38811	2			N	-0-					-0-
09	39720	X	34112	-0-	-5608	-0-	34112	2			N	-0-					-0-
10	40021	X	33991	-0-	-6030	-0-	33991	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

05	28365	X	21839	-0-	-6526	-0-	21839	2			N	-0-					-0-
06	24960	X	20380	-0-	-4580	-0-	20380	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	21855	-0-	-3937	-0-	21855	2			N	-0-					-0-
08	24645	X	21509	-0-	-3136	-0-	21509	2			N	-0-					-0-
09	23850	X	20195	-0-	-3655	-0-	20195	2			N	-0-					-0-
10	21824	X	18733	-0-	-3091	-0-	18733	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	56314	-0-	56314	56314	56314	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	184898	-0-	184898	241212	184898	2		N	-0-			-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7147 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7188 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

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

TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2017 - P/A 05/16/17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					56
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					56
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					56
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					56
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					56
10	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					78
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					78
07	1705	N	1463	-0-	-242	-0-	1463	3			N	-0-					78
08	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	1499	3			N	-0-					78
09	1620	N	1468	-0-	-152	-0-	1468	3			N	-0-					78
*10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1130	-0-	-947	-0-	1130	3			N	-0-					52
06	1710	N	1328	-0-	-382	-0-	1328	3			N	-0-					52
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					52
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					52
*09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					52
*10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	920	-0-	-258	-0-	918	3	2	9	N	2					131
06	840	N	633	-0-	-207	-0-	631	3	2	9	N	2					133
07	620	N	368	-0-	-252	-0-	366	3	2	9	N	2					135
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	984	3	6	9	N	5					140
*09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	761	3	8	9	N	7					147
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	3	3	9	N	3					150

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					110
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					110
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	3	1	9	N	1					111
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					111
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3			N	-0-					111
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					111

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					48
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					48
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					48
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	48	5			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	48	48	5			-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	48	3	53	9	N	48	48	5			-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

05	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7010	3	61	9	N	55					185
06	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6427	3	32	9	N	29					214
07	6665	X	6603	-0-	-62	-0-	6581	3	22	9	N	20					234
08	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7534	3	33	9	N	30					264
*09	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6810	3	39	9	N	35					299
10	6665	X	6652	-0-	-13	-0-	6632	3	20	9	N	18	183	1			134

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

05	2945	X	2517	-0-	-428	-0-	2506	3	11	9	N	10					197
06	2850	X	1899	-0-	-951	-0-	1892	3	7	9	N	6	178	1			25
07	2945	X	2017	-0-	-928	-0-	2015	3	2	9	N	2					27
08	2945	X	1773	-0-	-1172	-0-	1770	3	3	9	N	3					30
*09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1898	3	13	9	N	12					42
*10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2606	3	6	9	N	5					47

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

05	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					188
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					188
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					188
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					188
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					188
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					188

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1394	3	13	9	N	12					35
06	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	1330	3			N	-0-					35
07	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1378	3	1	9	N	1	1	8			35
08	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	3			N	-0-					35
09	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	3			N	-0-					35
10	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1192	3	13	9	N	12					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1979	-0-	-222	-0-	1979	3			N	-0-					48
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					48
07	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	1986	3			N	-0-					48
08	1984	N	1778	-0-	-206	-0-	1778	3			N	-0-					48
09	2100	N	1702	-0-	-398	-0-	1702	3			N	-0-					48
10	1984	N	1675	-0-	-309	-0-	1651	3	24	9	N	22					70

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1125	3	18	9	N	16					40
06	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	3			N	-0-					40
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1111	3	11	9	N	10					50
08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1098	3	11	9	N	10					60
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					60
*10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					60

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					384
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					384
07	620	N	345	-0-	-275	-0-	345	3			N	-0-					384
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					384
09	1380	N	932	-0-	-448	-0-	932	3			N	-0-					384
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					384

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	783	-0-	-178	-0-	783	3			N	-0-					227
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					227
07	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					227
08	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	3			N	-0-					227
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					227
10	930	N	559	-0-	-371	-0-	559	3			N	-0-					227

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					133
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					133
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					133
08	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1135	3	3	9	N	3					136
09	1080	N	978	-0-	-102	-0-	898	3	80	9	N	73					209
10	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1092	3			N	-0-					209

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	690	N	422	-0-	-268	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	899	N	502	-0-	-397	-0-	502	3			N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					139
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					139
07	620	N	338	-0-	-282	-0-	338	3			N	-0-					139
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					139
09	1440	N	874	-0-	-566	-0-	874	3			N	-0-					139
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					34
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			N	-0-					34
07	961	N	551	-0-	-410	-0-	551	3			N	-0-					34
08	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	1065	3			N	-0-					34
09	1710	N	906	-0-	-804	-0-	906	3			N	-0-					34
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					34

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					120
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					120
07	961	N	551	-0-	-410	-0-	551	3			N	-0-					120
08	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	3			N	-0-					120
09	1710	N	972	-0-	-738	-0-	972	3			N	-0-					120
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					120

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					125
06	1830	N	1369	-0-	-461	-0-	1369	3			N	-0-					125
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					125
08	1891	N	1662	-0-	-229	-0-	1662	3			N	-0-					125
*09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					125
10	2108	N	1474	-0-	-634	-0-	1474	3			N	-0-					125

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					125
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					125
07	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					125
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					125
*09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					125
*10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					125

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

05	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	1510	3	6	9	N	5					109
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1554	3	88	9	N	80					189
07	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1429	3	171	9	N	155	187	1			157
08	1519	N	1264	-0-	-255	-0-	1236	3	28	9	N	25					182
09	1650	N	1013	-0-	-637	-0-	1013	3			N	-0-					182
10	1612	N	1449	-0-	-163	-0-	1446	3	3	9	N	3					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	2154	3			N	-0-					85
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					85
07	2263	N	2123	-0-	-140	-0-	2117	3	6	9	N	5					90
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2457	3	7	9	N	6					96
*09	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					96
*10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2391	3	7	9	N	6					102

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					35
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					35
07	1891	N	1681	-0-	-210	-0-	1680	3	1	9	N	1	1	8			35
08	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	3			N	-0-					35
09	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1819	3	3	9	N	3					38
*10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					38

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	2127	3			N	-0-					30
06	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	2037	3			N	-0-					30
07	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2104	3			N	-0-					30
08	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	3			N	-0-					30
*09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					30
*10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					30

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					24
06	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	1341	3			N	-0-					24
07	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1387	3			N	-0-					24
08	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	1159	3			N	-0-					24
09	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1314	3			N	-0-					24
10	1395	N	1116	-0-	-279	-0-	1116	3			N	-0-					24

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					63
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					63
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					63
08	1116	N	797	-0-	-319	-0-	797	3			N	-0-					63
09	1050	N	731	-0-	-319	-0-	731	3			N	-0-					63
10	899	N	692	-0-	-207	-0-	692	3			N	-0-					63

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					35
06	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	1431	3			N	-0-					35
07	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	1239	3			N	-0-					35
08	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1518	3	10	9	N	9					44
*09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					44
*10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					44

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7550	3	12	9	N	11					39
06	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7367	3	26	9	N	24					63
07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6787	3	20	9	N	18					81
08	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7419	3	12	9	N	11					92
*09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6971	3	9	9	N	8					100
*10	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7875	3	15	9	N	14					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8827	3	68	9	N	62					167
06	8100	X	7295	-0-	-805	-0-	7227	3	68	9	N	62	184	1			45
07	8370	X	6096	-0-	-2274	-0-	6081	3	15	9	N	14					59
08	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8968	3	12	9	N	11					70
09	8100	X	7697	-0-	-403	-0-	7683	3	14	9	N	13					83
10	8370	X	7899	-0-	-471	-0-	7877	3	22	9	N	20					103

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	4957	-0-	-3258	-0-	4935	3	22	9	N	20					27
06	6450	X	6101	-0-	-349	-0-	6101	3			N	-0-					27
07	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7046	3	37	9	N	34					61
08	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7754	3	4	9	N	4					65
*09	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7257	3	15	9	N	14					79
*10	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7847	3	9	9	N	8					87

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	3			N	-0-					68
06	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	3			N	-0-					68
07	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	3			N	-0-					68
08	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	3			N	-0-					68
09	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	1377	3			N	-0-					68
10	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	3			N	-0-					68

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	1894	3	9	9	N	8					64
06	2100	N	1793	-0-	-307	-0-	1793	3			N	-0-					64
07	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	1799	3			N	-0-					64
08	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	1768	3			N	-0-					64
09	1800	N	1614	-0-	-186	-0-	1614	3			N	-0-					64
10	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	1650	3			N	-0-					64

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6156	-0-	-664	-0-	6122	3	34	9	N	31	4	8			101
06	6600	X	6309	-0-	-291	-0-	6281	3	28	9	N	25	5	8			121
07	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6778	3	28	9	N	25					146
08	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6507	3	11	9	N	10					156
09	6300	X	6151	-0-	-149	-0-	6144	3	7	9	N	6					162
10	6820	X	5825	-0-	-995	-0-	5817	3	8	9	N	7					169

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2454	-0-	-584	-0-	2454	3			N	-0-					30
06	2640	X	1996	-0-	-644	-0-	1996	3			N	-0-					30
07	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	2437	3	33	9	N	30					60
08	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	2437	3			N	-0-					60
*09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					60
10	2480	N	2467	-0-	-13	-0-	2467	3			N	-0-					60

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9472	3	53	9	N	48	5	8			85
06	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	8969	3	42	9	N	38	3	8			120
07	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7755	3	8	9	N	7					127
08	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9314	3	6	9	N	5					132
*09	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8376	3	8	9	N	7					139
*10	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8355	3	9	9	N	8					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7053	-0-	-697	-0-	7040	3	13	9	N	12					67
06	7830	X	7090	-0-	-740	-0-	7067	3	23	9	N	21					88
07	8525	X	6588	-0-	-1937	-0-	6570	3	18	9	N	16					104
08	8525	X	7342	-0-	-1183	-0-	7335	3	7	9	N	6					110
09	8250	X	7112	-0-	-1138	-0-	7109	3	3	9	N	3					113
*10	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7718	3	19	9	N	17					130

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	12505	-0-	-794	-0-	12406	3	99	9	N	90					262
06	12510	X	11503	-0-	-1007	-0-	11417	3	86	9	N	78	186	1			154
07	12927	X	6148	-0-	-6779	-0-	6115	3	33	9	N	30					184
08	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	15007	3	47	9	N	43					227
09	12090	X	2129	-0-	-9961	-0-	2123	3	6	9	N	5	184	1			48
*10	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12584	3	19	9	N	17					65

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	13249	3	87	9	N	79					227
06	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12881	3	50	9	N	45					272
07	12865	X	12235	-0-	-630	-0-	12194	3	41	9	N	37	182	1			127
08	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14357	3	173	9	N	157	179	1			105
*09	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13527	3	110	9	N	100					205
*10	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13904	3	63	9	N	57	188	1			74

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	8792	-0-	-1748	-0-	8758	3	34	9	N	31					84
06	10200	X	8608	-0-	-1592	-0-	8577	3	31	9	N	28					112
07	9951	X	8511	-0-	-1440	-0-	8454	3	57	9	N	52					164
08	9951	X	8654	-0-	-1297	-0-	8588	3	66	9	N	60	183	1			41
*09	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9095	3	77	9	N	70					111
*10	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9198	3	73	9	N	66					177

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6474	3	12	9	N	11					163
06	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6151	3	10	9	N	9					172
07	6200	X	6189	-0-	-11	-0-	6172	3	17	9	N	15					187
08	6200	X	6016	-0-	-184	-0-	6008	3	8	9	N	7					194
09	6000	X	5478	-0-	-522	-0-	5478	3			N	-0-					194
*10	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7355	3	12	9	N	11					205

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	14401	-0-	-1068	-0-	14294	3	107	9	N	97	185	1			94
06	14640	X	12700	-0-	-1940	-0-	12594	3	106	9	N	96					190
07	14725	X	13954	-0-	-771	-0-	13841	3	113	9	N	103	181	1			112
08	14415	X	13719	-0-	-696	-0-	13606	3	113	9	N	103					215
09	13950	X	13006	-0-	-944	-0-	12933	3	73	9	N	66	184	1			97
10	14415	X	13491	-0-	-924	-0-	13378	3	113	9	N	103					200

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	10362	-0-	-1728	-0-	10350	3	12	9	N	11	1	8			158
06	11700	X	4774	-0-	-6926	-0-	4774	3			N	-0-					158
07	12090	X	577	-0-	-11513	-0-	577	3			N	-0-					158
08	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					158
09	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					158
10	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11401	3	201	9	N	183	182	1			76
06	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11121	3	309	9	N	281	182	1			175
07	11470	X	11358	-0-	-112	-0-	11136	3	222	9	N	202	179	1			198
08	11470	X	10967	-0-	-503	-0-	10767	3	200	9	N	182	175	1			205
09	11100	X	10554	-0-	-546	-0-	10342	3	212	9	N	193	185	1			213
10	11470	X	10766	-0-	-704	-0-	10554	3	212	9	N	193	181	1			225

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	11264	-0-	-826	-0-	10924	3	340	9	N	309	185	1	6	8	257
06	11700	X	10618	-0-	-1082	-0-	10375	3	243	9	N	221	371	1	7	8	100
07	11935	X	9969	-0-	-1966	-0-	9790	3	179	9	N	163	173	1	2	8	88
08	11625	X	11066	-0-	-559	-0-	10809	3	257	9	N	234	182	1			140
09	10980	X	9940	-0-	-1040	-0-	9718	3	222	9	N	202	182	1			160
10	11253	X	10535	-0-	-718	-0-	10302	3	233	9	N	212	182	1			190

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	11027	-0-	-815	-0-	11005	3	22	9	N	20					105
06	11460	X	9160	-0-	-2300	-0-	9160	3			N	-0-					105
07	11842	X	8353	-0-	-3489	-0-	8341	3	12	9	N	11					116
08	11346	X	10722	-0-	-624	-0-	10712	3	10	9	N	9					125
09	10980	X	10353	-0-	-627	-0-	10347	3	6	9	N	5					130
10	11036	X	10052	-0-	-984	-0-	10049	3	3	9	N	3					133

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	6317	-0-	-1433	-0-	6286	3	31	9	N	28					83
06	7500	X	6141	-0-	-1359	-0-	6131	3	10	9	N	9					92
07	7750	X	7246	-0-	-504	-0-	7231	3	15	9	N	14					106
08	7378	X	6674	-0-	-704	-0-	6665	3	9	9	N	8					114
09	6780	X	6244	-0-	-536	-0-	6238	3	6	9	N	5					119
10	7254	X	5952	-0-	-1302	-0-	5946	3	6	9	N	5					124

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	13123	-0-	-362	-0-	13081	3	42	9	N	38					131
06	13050	X	11996	-0-	-1054	-0-	11965	3	31	9	N	28					159
07	13485	X	12266	-0-	-1219	-0-	12246	3	20	9	N	18					177
08	13485	X	12247	-0-	-1238	-0-	12233	3	14	9	N	13					190
09	12960	X	11911	-0-	-1049	-0-	11901	3	10	9	N	9					199
10	13113	X	12805	-0-	-308	-0-	12805	3			N	-0-					199

GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21111	X	18598	-0-	-2513	-0-	18126	3	472	9	N	429	553	1	5	8	140
06	19890	X	17691	-0-	-2199	-0-	17221	3	470	9	N	427	364	1	8	8	195
07	20553	X	16943	-0-	-3610	-0-	16585	3	358	9	N	325	366	1	1	8	153
08	19654	X	17737	-0-	-1917	-0-	17307	3	430	9	N	391	367	1			177
09	18510	X	16666	-0-	-1844	-0-	16261	3	405	9	N	368	363	1			182
10	18600	X	16920	-0-	-1680	-0-	16474	3	446	9	N	405	369	1			218

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
THOROUGHBRED PETROLEUM INC. 857115
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23638					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BLACK RANCH WELL #: RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 8148

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	7			-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2014

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

05	5239	X	4151	-0-	-1088	-0-	315	1	3836	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	3843	-0-	-1227	-0-	318	1	3525	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3229	-0-	-1266	-0-	278	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3934	-0-	-375	-0-	374	1	3560	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3545	-0-	-475	-0-	228	1	3317	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3802	-0-	-352	-0-	161	1	3641	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

05	8711	X	7831	-0-	-880	-0-	432	1	7399	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7325	-0-	-1105	-0-	394	1	6931	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8606	-0-	-105	-0-	487	1	8119	2	N	-0-					-0-
08	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
*09	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
*10	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 8543

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1272	-0-	-557	-0-	1272	1			N	-0-					-0-
06	1890	N	325	-0-	-1565	-0-	316	1	9	2	N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	1			N	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	1			N	-0-					-0-
*09	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	1			N	-0-					-0-
*10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

05	4805	X	4627	-0-	-178	-0-	244	1	4383	2	N	-0-					55
06	4590	X	4204	-0-	-386	-0-	241	1	3963	2	N	-0-					55
07	4712	X	4357	-0-	-355	-0-	245	1	4112	2	N	-0-					55
08	4712	X	4225	-0-	-487	-0-	245	1	3980	2	N	-0-					55
09	4470	X	4374	-0-	-96	-0-	242	1	4132	2	N	-0-					55
*10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	243	1	4877	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

05	3968	X	2977	-0-	-991	-0-	699	1	2278	2	N	-0-					7
06	3840	X	2271	-0-	-1569	-0-	688	1	1583	2	N	-0-					7
07	3968	X	3107	-0-	-861	-0-	874	1	2233	2	N	-0-					7
08	3968	X	939	-0-	-3029	-0-	622	1	317	2	N	-0-					7
09	3660	X	3220	-0-	-440	-0-	863	1	2357	2	N	-0-					7
10	3100	X	1027	-0-	-2073	-0-	668	1	359	2	N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	678	1	2010	2	N	-0-					5
06	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	667	1	1357	2	N	-0-					5
07	1550	X	327	-0-	-1223	-0-	221	1	106	2	N	-0-					5
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	853	1	2006	2	N	-0-					5
09	1500	X	551	-0-	-949	-0-	337	1	214	2	N	-0-					5
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

05	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	708	1	9111	2	N	-0-					27
06	9270	X	9136	-0-	-134	-0-	768	1	8368	2	N	-0-					27
07	9579	X	9112	-0-	-467	-0-	820	1	8292	2	N	-0-					27
08	9579	X	9057	-0-	-522	-0-	820	1	8237	2	N	-0-					27
09	9270	X	8939	-0-	-331	-0-	796	1	8143	2	N	-0-					27
*10	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	1000	1	8623	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	526	1	7205	2	N	-0-					-0-
06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	523	1	6813	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7459	-0-	-105	-0-	527	1	6932	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7373	-0-	-191	-0-	527	1	6846	2	N	-0-					-0-
09	7320	X	7296	-0-	-24	-0-	524	1	6772	2	N	-0-					-0-
10	7564	X	7526	-0-	-38	-0-	526	1	7000	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	337	1	3880	2	N	-0-					-0-
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	327	1	3668	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	4070	-0-	-53	-0-	338	1	3732	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3865	-0-	-258	-0-	338	1	3527	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3664	-0-	-326	-0-	328	1	3336	2	N	-0-					-0-
*10	4123	X	4106	-0-	-17	-0-	337	1	3769	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	13144	-0-	-341	-0-	13061	2	83	9	N	75	170	1			49
06	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	12642	2	72	9	N	65					114
07	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	12952	2	70	9	N	64					178
08	13144	X	11940	-0-	-1204	-0-	11876	2	64	9	N	58	185	1			51
09	12720	X	11409	-0-	-1311	-0-	11351	2	58	9	N	53					104
10	13144	X	11376	-0-	-1768	-0-	11311	2	65	9	N	59					163

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	10338	-0-	-791	-0-	10252	2	86	9	N	78					161
06	10680	X	9433	-0-	-1247	-0-	9360	2	73	9	N	66	173	1			54
07	11036	X	9910	-0-	-1126	-0-	9832	2	78	9	N	71					125
08	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10243	2	80	9	N	73					198
09	9990	X	9977	-0-	-13	-0-	9905	2	72	9	N	65	180	1			83
10	10323	X	9380	-0-	-943	-0-	9305	2	75	9	N	68					151

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6077	-0-	2977	2977	5813	2	264	9	N	240	356	1			73
06	8291	X	5314	-0-	-2977	-0-	5076	2	238	9	N	216	180	1			109
07	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	5999	2	319	9	N	290	357	1			42
*08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6122	2	239	9	N	217	179	1			80
*09	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5593	2	231	9	N	210	172	1			118
*10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5601	2	209	9	N	190	179	1			129

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3461	-0-	361	361	3254	2	207	9	N	188	174	1			123
06	5532	X	5171	-0-	-361	-0-	4944	2	227	9	N	206	181	1			148
07	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6072	2	216	9	N	196	175	1			169
*08	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6393	2	216	9	N	196	185	1			180
*09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5825	2	121	9	N	110	170	1			120
*10	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6381	2	191	9	N	174	179	1			115

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	12874	-0-	-2006	-0-	12719	2	155	9	N	141					190
06	14400	X	12695	-0-	-1705	-0-	12561	2	134	9	N	122	180	1			132
07	14880	X	11908	-0-	-2972	-0-	11786	2	122	9	N	111	182	1			61
08	13454	X	11479	-0-	-1975	-0-	11360	2	119	9	N	108					169
09	12690	X	10089	-0-	-2601	-0-	9998	2	91	9	N	83	184	1			68
10	13113	X	11283	-0-	-1830	-0-	11166	2	117	9	N	106					174

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	10674	2	97	9	N	88	186	1			108
06	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9598	2	90	9	N	82					190
07	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10593	2	99	9	N	90	182	1			98
*08	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11087	2	128	9	N	116	182	1			32
*09	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10554	2	91	9	N	83					115
*10	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10561	2	102	9	N	93					208

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6136	2	213	9	N	194	355	1			65
06	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	5993	2	169	9	N	154	176	1			43
07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6161	2	199	9	N	181	178	1			46
*08	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6093	2	167	9	N	152					198
*09	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5815	2	166	9	N	151	174	1			175
*10	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	5992	2	209	9	N	190	175	1			190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14803	X	14803	-0-	-0-	-0-	14702	2	101	9	N	92					197
06	14190	X	12747	-0-	-1443	-0-	12664	2	83	9	N	75	182	1			90
07	14663	X	13361	-0-	-1302	-0-	13276	2	85	9	N	77					167
08	14663	X	13791	-0-	-872	-0-	13707	2	84	9	N	76	179	1			64
09	14190	X	13286	-0-	-904	-0-	13218	2	68	9	N	62					126
10	14663	X	13776	-0-	-887	-0-	13690	2	86	9	N	78					204

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	7720	-0-	-929	-0-	7622	2	98	9	N	89					142
06	7740	X	7410	-0-	-330	-0-	7230	2	180	9	N	164	180	1			126
*07	7998	X	7770	-0-	-228	-0-	7675	2	95	9	N	86					212
*08	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7870	2	83	9	N	75	187	1			100
*09	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7663	2	85	9	N	77					177
*10	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7702	2	88	9	N	80	180	1			77

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7477	-0-	-273	-0-	7398	2	79	9	N	72					191
06	7500	X	7073	-0-	-427	-0-	6965	2	108	9	N	98	181	1			108
07	7750	X	7325	-0-	-425	-0-	7252	2	73	9	N	66					174
08	7750	X	6754	-0-	-996	-0-	6689	2	65	9	N	59	176	1			57
09	7230	X	6296	-0-	-934	-0-	6233	2	63	9	N	57					114
10	7471	X	6490	-0-	-981	-0-	6423	2	67	9	N	61					175

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6030	-0-	-1224	-0-	5990	2	40	9	N	36	187	1			55
06	7020	X	5792	-0-	-1228	-0-	5718	2	74	9	N	67					122
07	6944	X	5962	-0-	-982	-0-	5917	2	45	9	N	41					163
08	6169	X	6140	-0-	-29	-0-	6095	2	45	9	N	41	171	1			33
09	5970	X	5381	-0-	-589	-0-	5338	2	43	9	N	39					72
10	6045	X	5266	-0-	-779	-0-	5224	2	42	9	N	38					110

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	10331	-0-	-395	-0-	10256	2	75	9	N	68					179
06	10380	X	10159	-0-	-221	-0-	10069	2	90	9	N	82	176	1			85
07	10726	X	9997	-0-	-729	-0-	9911	2	86	9	N	78					163
08	10726	X	9676	-0-	-1050	-0-	9593	2	83	9	N	75	179	1			59
09	10380	X	9762	-0-	-618	-0-	9675	2	87	9	N	79					138
10	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					138

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10322	2	80	9	N	73					180
06	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10489	2	107	9	N	97	180	1			97
07	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10531	2	97	9	N	88					185
08	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10296	2	107	9	N	97	177	1			105
09	10020	X	9966	-0-	-54	-0-	9865	2	101	9	N	92					197
10	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					197

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	13430	-0-	-2442	-0-	13186	2	244	9	N	222	176	1			186
06	15360	X	15183	-0-	-177	-0-	14834	2	349	9	N	317	366	1			137
07	15872	X	15215	-0-	-657	-0-	14951	2	264	9	N	240	182	1			195
08	15810	X	14198	-0-	-1612	-0-	13957	2	241	9	N	219	352	1			62
09	14970	X	11967	-0-	-3003	-0-	11812	2	155	9	N	141					203
*10	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16677	2	251	9	N	228	362	1			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	4034	-0-	-3561	-0-	3943	2	91	9	N	83	172	1			22
06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7533	2	40	9	N	36					58
07	7192	X	6334	-0-	-858	-0-	6308	2	26	9	N	24					82
08	7161	X	4880	-0-	-2281	-0-	4880	2			N	-0-	3	1			79
09	7560	X	4846	-0-	-2714	-0-	4823	2	23	9	N	21					100
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					100

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	10459	-0-	-1135	-0-	10395	2	64	9	N	58					138
06	11160	X	10624	-0-	-536	-0-	10468	2	156	9	N	142	188	1			92
07	11470	X	10582	-0-	-888	-0-	10523	2	59	9	N	54					146
08	11470	X	10210	-0-	-1260	-0-	10155	2	55	9	N	50					196
09	10800	X	9173	-0-	-1627	-0-	9129	2	44	9	N	40	179	1			57
*10	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12621	2	56	9	N	51					108

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7811	2	94	9	N	85	173	1			74
06	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8097	2	78	9	N	71					145
*07	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8195	2	201	9	N	183	173	1			155
*08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	8954	2	97	9	N	88	174	1			69
*09	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9501	2	101	9	N	92					161
*10	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9510	2	92	9	N	84	176	1			69

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14384	X	13284	-0-	-1100	-0-	13186	2	98	9	N	89	172	1			92
06	13920	X	11893	-0-	-2027	-0-	11810	2	83	9	N	75					167
*07	14136	X	11661	-0-	-2475	-0-	11541	2	120	9	N	109	171	1			105
08	13919	X	11914	-0-	-2005	-0-	11847	2	67	9	N	61					166
09	13230	X	11692	-0-	-1538	-0-	11613	2	79	9	N	72	170	1			68
10	13299	X	12512	-0-	-787	-0-	12436	2	76	9	N	69					137

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	14256	-0-	-1585	-0-	14110	2	146	9	N	133	176	1			49
06	15330	X	12839	-0-	-2491	-0-	12707	2	132	9	N	120					169
*07	15841	X	12387	-0-	-3454	-0-	12257	2	130	9	N	118	172	1			115
08	15841	X	12539	-0-	-3302	-0-	12419	2	120	9	N	109	175	1			49
09	15030	X	12038	-0-	-2992	-0-	11924	2	114	9	N	104					153
10	14260	X	12035	-0-	-2225	-0-	11923	2	112	9	N	102	178	1			77

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5070	2	127	9	N	115					212
06	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8708	2	125	9	N	114	170	1			156
*07	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9682	2	114	9	N	104	174	1			86
*08	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	9994	2	102	9	N	93					179
*09	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8223	2	91	9	N	83	170	1			92
*10	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8594	2	90	9	N	82					174

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6139	2	157	9	N	143	173	1			94
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	6912	2	133	9	N	121	170	1			45
*07	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9373	2	149	9	N	135					180
*08	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8777	2	122	9	N	111	174	1			117
*09	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6837	2	105	9	N	95					212
*10	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6054	2	92	9	N	84	176	1			120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12598	2	264	9	N	240	178	1			213
06	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	10980	2	169	9	N	154	179	1			188
07	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	9948	2	245	9	N	223	350	1			61
*08	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9794	2	189	9	N	172					233
*09	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9581	2	186	9	N	169	173	1			229
*10	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9671	2	200	9	N	182	349	1			62

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

05	29140	X	18945	-0-	-10195	-0-	18822	2	123	9	N	112	179	1			107
06	27600	X	16766	-0-	-10834	-0-	16656	2	110	9	N	100					207
*07	27280	X	15680	-0-	-11600	-0-	15571	2	109	9	N	99	181	1			125
08	25823	X	16433	-0-	-9390	-0-	16334	2	99	9	N	90	180	1			35
09	21570	X	15164	-0-	-6406	-0-	15073	2	91	9	N	83					118
10	18941	X	15010	-0-	-3931	-0-	14925	2	85	9	N	77					195

MCANEAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278414 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 425 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNING D UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278873 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING E UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278997 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 765 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	481 9	1 9	2173	3	Y	8					112
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	481 15	1 9	2173	3	Y	14					126
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	389 13	1 9	2193	3	Y	12					138
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	393 2	1 9	2200	3	Y	2					140
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	394 4	1 9	2134	3	Y	4					144
10	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	101	1	459	3	Y	-0-					19
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	101	1	459	3	Y	-0-					19
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	89	1	501	3	Y	-0-					19
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	82	1	462	3	Y	-0-					19
09	510	N	233	-0-	-277	-0-	36	1	197	3	Y	-0-					19
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					19

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	235	1	1060	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	195	1	947	3	Y	2	2	8			20
							2	9									
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	163	1	919	3	Y	-0-					20
08	1054	N	961	-0-	-93	-0-	146	1	815	3	Y	-0-					20
09	1020	N	958	-0-	-62	-0-	149	1	809	3	Y	-0-					20
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	109	1	492	3	Y	-0-					7
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	109	1	492	3	Y	-0-					7
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	89	1	500	3	Y	-0-					7
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	107	1	599	3	Y	-0-					7
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	105	1	566	3	Y	-0-					7
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					7

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	217	1	980	3	Y	-0-					42
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	217	1	980	3	Y	-0-					42
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	165	1	929	3	Y	-0-					42
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	165	1	926	3	Y	-0-					42
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	157	1	853	3	Y	-0-					42
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					42

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	111	1	501	3	Y	-0-					42
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	111	1	501	3	Y	-0-					42
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	95	1	537	3	Y	-0-					42
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	105	1	585	3	Y	-0-					42
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	107	1	582	3	Y	-0-					42
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					42

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	379	1	1714	3	Y	2	12	1			96
							2	9									
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	361	1	1750	3	Y	7					103
							8	9									
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	367	1	2073	3	Y	5					108
							6	9									
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	302	1	1692	3	Y	5					113
							6	9									
09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	296	1	1603	3	Y	3					116
							3	9									
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2017 - W/O TO 7B-282053

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

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

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

05	248	N	197	-0-	-51	-0-	50 1	1 9	146	3	Y	1	1	8			29
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	65 6	1 9	201	3	Y	5	5	8			29
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	26 3	1 9	90	3	Y	3	3	8			29
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					29
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					29
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					29

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

05	930	N	152	-0-	-778	-0-	39 1	1 9	112	3	Y	1	1	8			25
06	780	N	673	-0-	-107	-0-	163 2	1 9	508	3	Y	2	2	8			25
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	268 3	1 9	908	3	Y	3	3	8			25
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	241	1	844	3	Y	-0-					25
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	219	1	791	3	Y	-0-					25
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					25

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

05	1860	N	1075	-0-	-785	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1604	-0-	-166	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		594	-0-	594	4690	594	3			Y	-0-					281
06	DLQ G-10		583	-0-	583	5273	583	3			Y	-0-					281
07	DLQ G-10		607	-0-	607	5880	607	3			Y	-0-					281
08	2900	N	610	-0-	-2290	3590	610	3			Y	-0-					281
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3590					Y	NO RPT					281
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3590					Y	NO RPT					281

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	3	1	9	N	1					368
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	463	3	4	9	N	4					372
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	3	3	9	N	3					375
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					375
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					33
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	884	-0-	-170	-0-	881	3	3	9	N	3					3
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	839	3	9	9	N	8					11
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	3	4	9	N	4					15
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	837	3	7	9	N	6					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					28
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					28
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					28
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	518	-0-	-164	-0-	517	3	1	9	N	1					262
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	385	3	35	9	N	32					294
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					294
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	3	1	9	N	1					295
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	370	3	10	9	N	9					137
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-	61	1			76
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	424	3	10	9	N	9					85
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	427	3	8	9	N	7					92
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	66					Y	-0-					42
07	202	X	136	-0-	-66	-0-	136	3			Y	-0-					42
08	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					42
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			160
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2017 - PLUGGED 06/07/17

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1105	-0-	-445	-0-	1081	3	24	9	N	22					112
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	3	13	9	N	12	114	1			10
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	3	13	9	N	12					22
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1021	3	7	9	N	6					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		65	-0-	65	648	65	3			Y	-0-					315
06	DLQ G-10		42	-0-	42	690	42	3			Y	-0-					315
07	DLQ G-10		44	-0-	44	734	44	3			Y	-0-					315
08	778	N	44	-0-	-734	-0-	44	3			Y	-0-					315
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					315
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					315

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					270
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1098	3	1	9	N	1					271
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					271
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					271
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					11
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					11
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					11
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1588	3	53	9	N	48					392
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1865	3	23	9	N	21	177	1			236
07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2388	3	42	9	N	38					274
08	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2752	3	34	9	N	31					305
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					305
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					305

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					560
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					560
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					560

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					11
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					11
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					11
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		DLQ G-10	1881	-0-	1881	10293	1879	3	2	9	N	2					2657
06		DLQ G-10	1648	-0-	1648	11941	1647	3	1	9	N	1					2658
07	13840	X	1899	-0-	-11941	-0-	1897	3	2	9	N	2					2660
08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1894	3	1	9	N	1					2661
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2661
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2661

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					357

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					363
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					363
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					363

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					237
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					237
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					237
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					237
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					237
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					237

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					269
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					269
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					269

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					262
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					262
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					262
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					262
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					262
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					262

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					2
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					2
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					2
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					101
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					101
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					101
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					101
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

05	DLQ G-10		944	-0-	944	7201	944	3			Y	-0-					370
06	DLQ G-10		908	-0-	908	8109	908	3			Y	-0-					370
07	DLQ G-10		946	-0-	946	9055	946	3			Y	-0-					370
08	2900	N	950	-0-	-1950	7105	950	3			Y	-0-					370
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7105					Y	NO RPT					370
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7105					Y	NO RPT					370

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					484
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					484
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					484
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					484
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					484
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					484

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		143	-0-	143	451	143	3			Y	-0-					151
06	DLQ G-10		44	-0-	44	495	44	3			Y	-0-					151
07	495	N	-0-	-0-	-495	-0-					Y	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					151
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					151

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		116	-0-	116	1305	116	3			Y	-0-					106
06	DLQ G-10		36	-0-	36	1341	36	3			Y	-0-					106
07	1341	N	-0-	-0-	-1341	-0-					Y	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					85
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	798	3	2	9	N	2					87
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					87
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1138	3	64	9	N	58					145
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					330
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					330

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	N	3					548
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	N	2					550
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	3	2	9	N	2	92	1			460
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					460
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					460
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					460

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					414
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					414
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					414

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			733
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					733
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					733
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					733

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					229

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					798
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					798

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					766
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					766
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					766
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					766
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					766
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					766

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	366	3	7	9	N	6					410
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	413	3	3	9	N	3					413
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					413
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	N	2					415
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					415
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					415

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					601
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					601

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2262	-0-	2262	33450	2236	3	26	9	Y	24					84
06	DLQ G-10		5734	-0-	5734	39184	5724	3	10	9	Y	9					93
07	45809	X	6625	-0-	-39184	-0-	6617	3	8	9	Y	7					100
08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5799	3	2	9	Y	2					102
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					102
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	590	3	3	9	N	3					729
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	3	2	9	N	2					731
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	3	2	9	N	2					733
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					733
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					733
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					733

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2510	3	15	9	N	14					231
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2334	3	9	9	N	8					239
07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2286	3	3	9	N	3					242
08	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2294	3	12	9	N	11					253
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					253
10	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					253

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	717	-0-	-275	-0-	707	3	10	9	N	9					474
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	3	8	9	N	7					481
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	871	3	9	9	N	8					489
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	3	1	9	N	1					490
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					490
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					490

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	670	3	2	9	N	2					63
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					63
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	800	3	6	9	N	5					68
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	682	3	2	9	N	2					70
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					207
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					207
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					207
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					207
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					419

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					3
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					3
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					3
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					3
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	900	-0-	900	13196	900	3			Y	-0-					696
06	DLQ	G-10	896	-0-	896	14092	896	3			Y	-0-					696
07	3000	N	1065	-0-	-1935	12157	1065	3			Y	-0-					696
08	3100	N	1014	-0-	-2086	10071	1014	3			Y	-0-					696
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10071					Y	NO RPT					696
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10071					Y	NO RPT					696

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	747	-0-	747	10282	704	3	43	9	Y	39					439
06	DLQ	G-10	770	-0-	770	11052	753	3	17	9	Y	15					454
07	3000	N	302	-0-	-2698	8354	302	3			Y	-0-					454
08	3100	N	292	-0-	-2808	5546	273	3	19	9	Y	17					471
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5546					Y	NO RPT					471
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5546					Y	NO RPT					471

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					389
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					389

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	420	-0-	420	4648	420	3			Y	-0-					351
06	DLQ	G-10	401	-0-	401	5049	401	3			Y	-0-					351
07	3000	N	391	-0-	-2609	2440	391	3			Y	-0-					351
08	2885	N	445	-0-	-2440	-0-	445	3			Y	-0-					351
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					351
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					351

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	231	-0-	-2869	38319	231	3			N	-0-					157
06	3000	N	233	-0-	-2767	35552	233	3			N	-0-					157
07	3100	N	231	-0-	-2869	32683	231	3			N	-0-					157
08	3100	N	224	-0-	-2876	29807	224	3			N	-0-					157
09	540	X	NO RPT	-0-	-540	29267					N	NO RPT					157
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	29019					N	NO RPT					157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

05	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					15
06	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					15
07	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					15
08	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					15
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					15
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					15

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					383
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					383
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					383
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					383
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					383
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					383

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					216
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					216
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					216
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					216
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

05	3100	N	604	-0-	-2496	1303	604	3			N	-0-					193
06	1830	N	527	-0-	-1303	-0-	527	3			N	-0-					193
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					193
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					193
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					193
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					193

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

05	14B2 EXT		742	-0-	742	2177	742	3			N	-0-					238
06	14B2 EXT		667	-0-	667	2844	667	3			N	-0-					238
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2844					N	-0-					238
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2844					N	-0-					238
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2844					N	NO RPT					238
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2844					N	NO RPT					238

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

05	713	N	365	-0-	-348	-0-	363	3	2	9	N	2					1059
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					1059
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					1059
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					1059
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1059
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1059

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		604	-0-	604	10506	604	3			Y	-0-					51
06	DLQ G-10		406	-0-	406	10912	406	3			Y	-0-					51
07	11122	X	210	-0-	-10912	-0-	210	3			Y	-0-					51
08	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					51
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10335 - 11990

05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5742	3	70	9	N	64					233
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4068	3	47	9	N	43	89	1			187
07	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6253	3	50	9	N	45					232
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4240	3	29	9	N	26	137	1			121
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					121
10	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					121

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

05	403	N	73	-0-	-330	-0-	73	3			N	-0-					10
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					10
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					10
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3820	-0-	3820	45251	3820	3			Y	-0-					161
06	DLQ G-10		4571	-0-	4571	49822	4571	3			Y	-0-					161
07	53642	X	3820	-0-	-49822	-0-	3820	3			Y	-0-					161
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	4995	3	167	9	Y	152					313
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					313
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					313

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2976	3	30	9	N	27					1941
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2859	3	33	9	N	30					1971
07	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2695	3	2	9	N	2					1973
08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2771	3	14	9	N	13	165	1			1821
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					1821
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1821

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3459	-0-	359	1389	3459	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3093	-0-	93	1482	3093	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2949	-0-	-151	1331	2949	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3004	-0-	-96	1235	3004	3			N	-0-					-0-
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	1025					N	NO RPT					-0-
10	217	X	NO RPT	-0-	-217	808					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2455	3	6	9	N	5					396
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2228	3	12	9	N	11					407
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2022	3	3	9	N	3					410
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1634	3	95	9	N	86					496
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					496
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					496

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3127	-0-	3127	18587	3086	3	41	9	N	37					287
06	DLQ G-10		3010	-0-	3010	21597	2964	3	46	9	N	42	169	1			160
07	24737	X	3140	-0-	-21597	-0-	3099	3	41	9	N	37					197
08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2313	3	52	9	N	47					244
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					244
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					244

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4658	3	67	9	N	61					134
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4607	3	61	9	N	55	186	1			3
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4557	3	142	9	N	129	132	1			-0-
08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4648	3	47	9	N	43					43
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					43
10	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		6227	-0-	6227	40585	6226	3	1	9	N	1					735
06	DLQ G-10		6300	-0-	6300	46885	6289	3	11	9	N	10					745
07	53874	X	6989	-0-	-46885	-0-	6987	3	2	9	N	2					747
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5807	3	1	9	N	1					748
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					748
10	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					748

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					462
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					462

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5650	3	30	9	N	27					110
06	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4939	3	24	9	N	22					132
07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5142	3	30	9	N	27					159
08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	4891	3	197	9	N	179					338
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					338
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					338

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

05	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			N	-0-					1091
06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			N	-0-	100	1			991
07	620	X	462	-0-	-158	-0-	462	3			N	-0-					991
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	3			N	-0-					991
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					991
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					991

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

05	DLQ G-10		1773	-0-	1773	19241	1773	3			N	-0-					2
06	DLQ G-10		444	-0-	444	19685	444	3			N	-0-					2
07	19685	X	-0-	-0-	-19685	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					2
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					2

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					514
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					514
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					514

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
08	0	W	1976	-0-	1976	1976	1976	3			N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1976					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1976					N	NO RPT					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

05	14B2	EXT	11	-0-	11	366	11	3			N	-0-					202
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	366					N	-0-					202
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	366					N	-0-					202
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	366					N	-0-					202
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	366					N	NO RPT					202
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	366					N	NO RPT					202

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1749	3	2	9	N	2					140
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1285	3	15	9	N	14					154
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1450	3	6	9	N	5	120	1			39
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1389	3	14	9	N	13					52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2036	-0-	-1064	20851	2010	3	26	9	N	24					163
06	3000	N	4947	-0-	1947	22798	4932	3	15	9	N	14					177
07	3100	N	5162	-0-	2062	24860	5162	3			N	-0-					177
08	3100	N	6071	-0-	2971	27831	6064	3	7	9	N	6					183
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	25851					N	NO RPT					183
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	22782					N	NO RPT					183

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1210	-0-	1210	17105	1210	3			N	-0-					5
06	DLQ G-10		2768	-0-	2768	19873	2768	3			N	-0-					5
07	23171	X	3298	-0-	-19873	-0-	3298	3			N	-0-					5
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					5
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					5
10	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					5

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1812	3	2	9	N	2					278
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					278
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					278
08	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					278
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

05	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4511	3	50	9	N	45					315
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4234	3	43	9	N	39	186	1			168
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4896	3	34	9	N	31	58	1			141
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4665	3	37	9	N	34					175
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					175
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					175

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

05	DLQ G-10		5780	-0-	5780	33550	5772	3	8	9	N	7					1162
06	DLQ G-10		5594	-0-	5594	39144	5574	3	20	9	N	18					1180
07	45184	X	6040	-0-	-39144	-0-	6028	3	12	9	N	11					1191
08	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5873	3	11	9	N	10					1201
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					1201
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					1201

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					679
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					679

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

05	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2538	3	6	9	N	5					92
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					92
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2375	3	2	9	N	2					94
08	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2710	3	10	9	N	9					103
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					103
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					426
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					426
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					426

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

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

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4067					N	-0-					32
06		DLQ G-10	27	-0-	27	4094	27	3			N	-0-					32
07	4158	X	64	-0-	-4094	-0-	64	3			N	-0-					32
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					32
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2319	-0-	-347	-0-	2300	3	19	9	N	17	169	1			729
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2189	3	7	9	N	6					735
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1900	3	2	9	N	2					737
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1991	3	13	9	N	12					749
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					749
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					749

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-					8
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	3			N	-0-					8
07	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	3			N	-0-					8
08	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	3			N	-0-					8
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					8
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					8

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	717	-0-	-523	-0-	709	3	8	9	N	7					141
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1867	3	2	9	N	2					143
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1867	3	7	9	N	6					149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2471	-0-	-412	-0-	2437	3	34	9	N	31			174
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2307	3	40	9	N	36			210
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-			210
08	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2269	3	165	9	N	150			360
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			360
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			360

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DLQ G-10		8156	-0-	8156	46660	8156	3			N	-0-			9
06	DLQ G-10		7878	-0-	7878	54538	7878	3			N	-0-			9
07	DLQ G-10		8158	-0-	8158	62696	8158	3			N	-0-			9
08	DLQ G-10		7568	-0-	7568	70264	7568	3			N	-0-			9
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	70264					N	NO RPT			9
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	70264					N	NO RPT			9

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

05	DLQ G-10		28	-0-	28	893	28	3			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		28	-0-	28	921	28	3			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	921					N	-0-			-0-
08	921	X	-0-	-0-	-921	-0-					N	-0-			-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-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

05	DLQ G-10		399	-0-	399	3751	399	3			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		394	-0-	394	4145	394	3			N	-0-			-0-
07	4924	X	779	-0-	-4145	-0-	779	3			N	-0-			-0-
08	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-			-0-
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

05	DLQ G-10		20188	-0-	20188	117819	20188	3			N	-0-			61
06	DLQ G-10		19791	-0-	19791	137610	19791	3			N	-0-			61
07	156828	X	19218	-0-	-137610	-0-	19218	3			N	-0-			61
08	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	16602	3			N	-0-			61
09	19050	X	NO RPT	-0-	-19050	-0-					N	NO RPT			61
10	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					N	NO RPT			61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		36545	-0-	36545	242562	36545	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		36056	-0-	36056	278618	36056	3			N	-0-					-0-
07	310020	X	31402	-0-	-278618	-0-	31402	3			N	-0-					-0-
08	36386	X	36386	-0-	-0-	-0-	36386	3			N	-0-					-0-
09	39630	X	NO RPT	-0-	-39630	-0-					N	NO RPT					-0-
10	37262	X	NO RPT	-0-	-37262	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		24248	-0-	24248	65567	24248	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		23772	-0-	23772	89339	23772	3			N	-0-					-0-
07	117483	X	28144	-0-	-89339	-0-	28144	3			N	-0-					-0-
08	29244	X	29244	-0-	-0-	-0-	29244	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					-0-
10	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		20991	-0-	20991	84298	20991	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		20579	-0-	20579	104877	20579	3			N	-0-					-0-
07	132872	X	27995	-0-	-104877	-0-	27995	3			N	-0-					-0-
08	27653	X	27653	-0-	-0-	-0-	27653	3			N	-0-					-0-
09	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	986					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	986					N	-0-					-0-
07	1092	X	106	-0-	-986	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		164	-0-	164	164	164	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	164					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	164					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		39839	-0-	39839	264191	39839	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		39451	-0-	39451	303642	39451	3			N	-0-					-0-
07	343461	X	39819	-0-	-303642	-0-	39819	3			N	-0-					-0-
08	39382	X	39382	-0-	-0-	-0-	39382	3			N	-0-					-0-
09	42450	X	NO RPT	-0-	-42450	-0-					N	NO RPT					-0-
10	40765	X	NO RPT	-0-	-40765	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51058	X	51058	-0-	-0-	-0-	51058	3			N	-0-					7
06	50590	X	50590	-0-	-0-	-0-	50562	3	28	9	N	25					32
07	48961	X	48961	-0-	-0-	-0-	48961	3			N	-0-					32
08	51988	X	51988	-0-	-0-	-0-	51988	3			N	-0-					32
09	52170	X	NO RPT	-0-	-52170	-0-					N	NO RPT					32
10	52266	X	NO RPT	-0-	-52266	-0-					N	NO RPT					32

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		403	-0-	403	54636	403	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		400	-0-	400	55036	400	3			N	-0-					-0-
07	55629	X	593	-0-	-55036	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		4698	-0-	4698	27311	4698	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4606	-0-	4606	31917	4606	3			N	-0-					-0-
07	32575	X	658	-0-	-31917	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

05	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	17130	3			N	-0-					-0-
06	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	14035	3			N	-0-					-0-
07	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11359	3			N	-0-					-0-
08	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

05	DLQ G-10		18364	-0-	18364	104999	18364	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14728	-0-	14728	119727	14728	3			N	-0-					-0-
07	134751	X	15024	-0-	-119727	-0-	15024	3			N	-0-					-0-
08	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	14453	3			N	-0-					-0-
09	17760	X	NO RPT	-0-	-17760	-0-					N	NO RPT					-0-
10	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

05	DLQ G-10		15201	-0-	15201	76832	15201	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12192	-0-	12192	89024	12192	3			N	-0-					-0-
07	97592	X	8568	-0-	-89024	-0-	8568	3			N	-0-					-0-
08	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	3			N	-0-					-0-
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					-0-
10	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

05	DLQ G-10		34729	-0-	34729	172641	34729	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		27854	-0-	27854	200495	27854	3			N	-0-					-0-
07	225901	X	25406	-0-	-200495	-0-	25406	3			N	-0-					-0-
08	25969	X	25969	-0-	-0-	-0-	25969	3			N	-0-					-0-
09	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					N	NO RPT					-0-
10	28830	X	NO RPT	-0-	-28830	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

05	DLQ G-10		7	-0-	7	142	7	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7	-0-	7	149	7	3			N	-0-					-0-
07	172	N	23	-0-	-149	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

05	DLQ G-10		2407	-0-	2407	12627	2316	3	91	9	N	83	83	1			-0-
06	DLQ G-10		2288	-0-	2288	14915	2122	3	166	9	N	151	151	1			-0-
07	3000	N	2216	-0-	-784	14131	2182	3	34	9	N	31					31
08	3100	N	2304	-0-	-796	13335	2263	3	41	9	N	37					68
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13335					N	NO RPT					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	13335					N	NO RPT					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23796					N	-0-					-0-
06	23796	X	-0-	-0-	-23796	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4494	3	35	9	N	32	79	1			1072
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4330	3	17	9	N	15					1087
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4464	3	22	9	N	20					1107
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4379	3	19	9	N	17					1124
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					1124
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					1124

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8205	3	3	9	N	3					63
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	3			N	-0-					63
07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7279	3	2	9	N	2					65
08	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	3			N	-0-					65
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					65
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					65

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		7601	-0-	7601	32287	7601	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6228	-0-	6228	38515	6228	3			N	-0-					-0-
07	38602	X	87	-0-	-38515	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		40081	-0-	40081	199511	40081	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		32838	-0-	32838	232349	32838	3			N	-0-					-0-
07	261482	X	29133	-0-	-232349	-0-	29133	3			N	-0-					-0-
08	33404	X	33404	-0-	-0-	-0-	33404	3			N	-0-					-0-
09	34020	X	NO RPT	-0-	-34020	-0-					N	NO RPT					-0-
10	35154	X	NO RPT	-0-	-35154	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		35345	-0-	35345	233736	35345	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		35001	-0-	35001	268737	35001	3			N	-0-					-0-
07	300737	X	32000	-0-	-268737	-0-	32000	3			N	-0-					-0-
08	34719	X	34719	-0-	-0-	-0-	34719	3			N	-0-					-0-
09	37530	X	NO RPT	-0-	-37530	-0-					N	NO RPT					-0-
10	36177	X	NO RPT	-0-	-36177	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2241	-0-	2241	45702	2241	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2219	-0-	2219	47921	2219	3			N	-0-					-0-
07	48836	X	915	-0-	-47921	-0-	915	3			N	-0-					-0-
08	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		24933	-0-	24933	156927	24933	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		24691	-0-	24691	181618	24691	3			N	-0-					-0-
07	207737	X	26119	-0-	-181618	-0-	26119	3			N	-0-					-0-
08	26072	X	26072	-0-	-0-	-0-	26072	3			N	-0-					-0-
09	25830	X	NO RPT	-0-	-25830	-0-					N	NO RPT					-0-
10	25513	X	NO RPT	-0-	-25513	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8905	3	32	9	N	29					2213
06	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9682	3	9	9	N	8					2221
07	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9788	3	7	9	N	6					2227
08	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	3			N	-0-	184	1			2043
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					2043
10	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2043

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3311	3	121	9	N	110					493
06	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1167	3	18	9	N	16					509
07	899	X	503	-0-	-396	-0-	503	3			N	-0-					509
08	872	X	872	-0-	-0-	-0-	853	3	19	9	N	17					526
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					526
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					526

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		9132	-0-	9132	40543	9103	3	29	9	N	26					98
06	DLQ G-10		10747	-0-	10747	51290	10706	3	41	9	N	37					135
07	60216	X	8926	-0-	-51290	-0-	8916	3	10	9	N	9					144
08	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9540	3	35	9	N	32					176
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					176
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					176

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		17	-0-	17	799	17	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		15	-0-	15	814	15	3			N	-0-					-0-
07	814	N	-0-	-0-	-814	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		10517	-0-	10517	92872	10517	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9709	-0-	9709	102581	9709	3			N	-0-					-0-
07	108905	X	6324	-0-	-102581	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
08	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
09	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					-0-
10	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		37582	-0-	37582	203872	37582	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		34695	-0-	34695	238567	34695	3			N	-0-					-0-
07	274217	X	35650	-0-	-238567	-0-	35650	3			N	-0-					-0-
08	35499	X	35499	-0-	-0-	-0-	35499	3			N	-0-					-0-
09	33870	X	NO RPT	-0-	-33870	-0-					N	NO RPT					-0-
10	34999	X	NO RPT	-0-	-34999	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		8354	-0-	8354	46145	8336	3	18	9	N	16	144	1			1060
06	DLQ G-10		8676	-0-	8676	54821	8639	3	37	9	N	34					1094
07	60621	X	5800	-0-	-54821	-0-	5760	3	40	9	N	36					1130
08	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6657	3	26	9	N	24					1154
09	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					1154
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					1154

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

05	DLQ G-10		15700	-0-	15700	85865	15648	3	52	9	N	47					946
06	DLQ G-10		15290	-0-	15290	101155	15238	3	52	9	N	47	181	1			812
07	115691	X	14536	-0-	-101155	-0-	14503	3	33	9	N	30					842
08	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14747	3	35	9	N	32	85	1			789
09	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					N	NO RPT					789
10	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					789

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

05	DLQ G-10		5243	-0-	5243	34805	5170	3	73	9	N	66					436
06	DLQ G-10		6752	-0-	6752	41557	6683	3	69	9	N	63	174	1			325
07	50274	X	8717	-0-	-41557	-0-	8638	3	79	9	N	72					397
08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6514	3	59	9	N	54	169	1			282
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					282
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					282

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

05	DLQ G-10		10170	-0-	10170	58118	10105	3	65	9	N	59					831
06	DLQ G-10		11889	-0-	11889	70007	11835	3	54	9	N	49					880
07	78312	X	8305	-0-	-70007	-0-	8268	3	37	9	N	34	84	1			830
08	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9589	3	28	9	N	25					855
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					N	NO RPT					855
10	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					855

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

05	DLQ G-10		22065	-0-	22065	126086	21925	3	140	9	N	127	181	1			1015
06	DLQ G-10		19423	-0-	19423	145509	19325	3	98	9	N	89					1104
07	167654	X	22145	-0-	-145509	-0-	22057	3	88	9	N	80	185	1			999
08	23223	X	23223	-0-	-0-	-0-	23121	3	102	9	N	93	176	1			916
09	21360	X	NO RPT	-0-	-21360	-0-					N	NO RPT					916
10	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					N	NO RPT					916

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

05	DLQ G-10		11838	-0-	11838	76416	11777	3	61	9	N	55	176	1			269
06	DLQ G-10		9426	-0-	9426	85842	9390	3	36	9	N	33					302
07	91676	X	5834	-0-	-85842	-0-	5812	3	22	9	N	20					322
08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6582	3	14	9	N	13	94	1			241
09	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					N	NO RPT					241
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					241

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		20585	-0-	20585	126900	20487	3	98	9	N	89					228
06	DLQ G-10		19632	-0-	19632	146532	19554	3	78	9	N	71	182	1			117
07	168407	X	21875	-0-	-146532	-0-	21796	3	79	9	N	72					189
08	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	22058	3	75	9	N	68	184	1			73
09	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					73
10	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					73

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	25334					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	25334					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	25334					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	25334					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25334					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	25334					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

05	DLQ G-10		32085	-0-	32085	186988	32085	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		26286	-0-	26286	213274	26286	3			N	-0-					-0-
07	241897	X	28623	-0-	-213274	-0-	28623	3			N	-0-					-0-
08	29882	X	29882	-0-	-0-	-0-	29882	3			N	-0-					-0-
09	31050	X	NO RPT	-0-	-31050	-0-					N	NO RPT					-0-
10	32085	X	NO RPT	-0-	-32085	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

05	DLQ G-10		36244	-0-	36244	189647	36244	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		29693	-0-	29693	219340	29693	3			N	-0-					-0-
07	253771	X	34431	-0-	-219340	-0-	34431	3			N	-0-					-0-
08	33286	X	33286	-0-	-0-	-0-	33286	3			N	-0-					-0-
09	35070	X	NO RPT	-0-	-35070	-0-					N	NO RPT					-0-
10	36239	X	NO RPT	-0-	-36239	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8458					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8458					N	-0-					-0-
07	8458	X	-0-	-0-	-8458	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		27250	-0-	27250	376701	27120	3	130	9	Y	118	73	1			1792
06	DLQ G-10		24898	-0-	24898	401599	24798	3	100	9	Y	91	68	1			1815
07	423763	X	22164	-0-	-401599	-0-	22078	3	86	9	Y	78	141	1			1752
08	20045	X	20045	-0-	-0-	-0-	19964	3	81	9	Y	74	66	1			1760
09	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					Y	NO RPT					1760
10	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					Y	NO RPT					1760

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		27590	-0-	27590	189274	27590	3			N	-0-					120
06	DLQ G-10		27049	-0-	27049	216323	27049	3			N	-0-					120
07	244749	X	28426	-0-	-216323	-0-	28426	3			N	-0-					120
08	27844	X	27844	-0-	-0-	-0-	27844	3			N	-0-					120
09	29850	X	NO RPT	-0-	-29850	-0-					N	NO RPT					120
10	27962	X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					N	NO RPT					120

LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	19157					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	19157					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	19157					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		31145	-0-	31145	183818	31145	3			N	-0-					28
06	DLQ G-10		25516	-0-	25516	209334	25516	3			N	-0-					28
07	237128	X	27794	-0-	-209334	-0-	27794	3			N	-0-					28
08	27670	X	27670	-0-	-0-	-0-	27670	3			N	-0-					28
09	30150	X	NO RPT	-0-	-30150	-0-					N	NO RPT					28
10	31155	X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					N	NO RPT					28

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		9347	-0-	9347	134978	9289	3	58	9	Y	53	25	1			562
06	DLQ G-10		9896	-0-	9896	144874	9824	3	72	9	Y	65	27	1			600
07	157232	X	12358	-0-	-144874	-0-	12297	3	61	9	Y	55	79	1			576
08	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12356	3	76	9	Y	69	41	1			604
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					604
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					604

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		21523	-0-	21523	292212	21446	3	77	9	Y	70	58	1			459
06	DLQ G-10		20217	-0-	20217	312429	20159	3	58	9	Y	53	55	1			457
07	326418	X	13989	-0-	-312429	-0-	13952	3	37	9	Y	34	89	1			402
08	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	15229	3	33	9	Y	30	51	1			381
09	16560	X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					Y	NO RPT					381
10	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT					381

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					63
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					63
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		39647	-0-	39647	246171	39647	3			N	-0-					86
06	DLQ G-10		38869	-0-	38869	285040	38869	3			N	-0-					86
07	325583	X	40543	-0-	-285040	-0-	40543	3			N	-0-					86
08	38992	X	38992	-0-	-0-	-0-	38992	3			N	-0-					86
09	42240	X	NO RPT	-0-	-42240	-0-					N	NO RPT					86
10	40176	X	NO RPT	-0-	-40176	-0-					N	NO RPT					86

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10386					Y	3					163
06	DLQ G-10		327	-0-	327	10713	327	3			Y	-0-	1	1			162
07	3000	N	197	-0-	-2803	7910	197	3			Y	-0-	1	1			161
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	4810					Y	-0-					161
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4810					Y	NO RPT					161
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4810					Y	NO RPT					161

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		26555	-0-	26555	136993	26471	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
06	DLQ G-10		23002	-0-	23002	159995	22937	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
07	183801	X	23806	-0-	-159995	-0-	23751	3	55	9	Y	50					50
08	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	22541	3	69	9	Y	63	70	1			43
09	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT					43
10	24986	X	NO RPT	-0-	-24986	-0-					Y	NO RPT					43

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		24750	-0-	24750	157197	24750	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		24264	-0-	24264	181461	24264	3			N	-0-					-0-
07	206057	X	24596	-0-	-181461	-0-	24596	3			N	-0-					-0-
08	24124	X	24124	-0-	-0-	-0-	24124	3			N	-0-					-0-
09	26190	X	NO RPT	-0-	-26190	-0-					N	NO RPT					-0-
10	25079	X	NO RPT	-0-	-25079	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		23438	-0-	23438	193587	23438	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		22978	-0-	22978	216565	22978	3			N	-0-					-0-
07	237193	X	20628	-0-	-216565	-0-	20628	3			N	-0-					-0-
08	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	17000	3			N	-0-					-0-
09	27840	X	NO RPT	-0-	-27840	-0-					N	NO RPT					-0-
10	23746	X	NO RPT	-0-	-23746	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		31258	-0-	31258	201839	31216	3	42	9	Y	38	75	1			47
06	DLQ G-10		27902	-0-	27902	229741	27859	3	43	9	Y	39					86
07	258449	X	28708	-0-	-229741	-0-	28674	3	34	9	Y	31					117
08	27372	X	27372	-0-	-0-	-0-	27372	3			Y	-0-	37	1			80
09	30240	X	NO RPT	-0-	-30240	-0-					Y	NO RPT					80
10	31248	X	NO RPT	-0-	-31248	-0-					Y	NO RPT					80

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24707	X	NO RPT	-0-	-24707	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		17523	-0-	17523	17523	17443	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
07	34456	X	16933	-0-	-17523	-0-	16878	3	55	9	Y	50					50
08	DELQ PR		16303	-0-	16303	16303	16233	3	70	9	Y	64	70	1			44
09	20010	X	NO RPT	-0-	-20010	-0-					Y	NO RPT					44
10	18104	X	NO RPT	-0-	-18104	-0-					Y	NO RPT					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		26453	-0-	26453	189771	26416	3	37	9	Y	34	61	1			-0-
06	DLQ G-10		23904	-0-	23904	213675	23854	3	50	9	Y	45					45
07	237305	X	23630	-0-	-213675	-0-	23498	3	132	9	Y	120					165
08	23663	X	23663	-0-	-0-	-0-	23663	3			Y	-0-	142	1			23
09	29160	X	NO RPT	-0-	-29160	-0-					Y	NO RPT					23
10	26443	X	NO RPT	-0-	-26443	-0-					Y	NO RPT					23

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		28079	-0-	28079	198701	28079	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		27528	-0-	27528	226229	27528	3			N	-0-					-0-
07	252605	X	26376	-0-	-226229	-0-	26376	3			N	-0-					-0-
08	25194	X	25194	-0-	-0-	-0-	25194	3			N	-0-					-0-
09	30450	X	NO RPT	-0-	-30450	-0-					N	NO RPT					-0-
10	28458	X	NO RPT	-0-	-28458	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		14499	-0-	14499	76092	14499	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14215	-0-	14215	90307	14215	3			N	-0-					-0-
07	103628	X	13321	-0-	-90307	-0-	13321	3			N	-0-					-0-
08	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	3			N	-0-					-0-
09	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					N	NO RPT					-0-
10	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		33404	-0-	33404	216547	33404	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		32748	-0-	32748	249295	32748	3			N	-0-					-0-
07	283123	X	33828	-0-	-249295	-0-	33828	3			N	-0-					-0-
08	33014	X	33014	-0-	-0-	-0-	33014	3			N	-0-					-0-
09	34530	X	NO RPT	-0-	-34530	-0-					N	NO RPT					-0-
10	33852	X	NO RPT	-0-	-33852	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		12	-0-	12	26	12	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12	-0-	12	38	12	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
08	38	N	-0-	-0-	-38	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		48298	-0-	48298	327068	48298	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		47828	-0-	47828	374896	47828	3			N	-0-					-0-
07	422959	X	48063	-0-	-374896	-0-	48063	3			N	-0-					-0-
08	47133	X	47133	-0-	-0-	-0-	47133	3			N	-0-					-0-
09	51660	X	NO RPT	-0-	-51660	-0-					N	NO RPT					-0-
10	49414	X	NO RPT	-0-	-49414	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
08	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		9997	-0-	9997	103312	9964	3	33	9	Y	30	28	1			41
06	DLQ G-10		3458	-0-	3458	106770	3452	3	6	9	Y	5	9	1			37
07	112434	X	5664	-0-	-106770	-0-	5662	3	2	9	Y	2	36	1			3
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5217	3	18	9	Y	16	17	1			2
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					2
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					2

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					96
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					96
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

05	DLQ G-10		42450	-0-	42450	292687	42450	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		42037	-0-	42037	334724	42037	3			N	-0-					-0-
07	375940	X	41216	-0-	-334724	-0-	41216	3			N	-0-					-0-
08	40848	X	40848	-0-	-0-	-0-	40848	3			N	-0-					-0-
09	45000	X	NO RPT	-0-	-45000	-0-					N	NO RPT					-0-
10	43431	X	NO RPT	-0-	-43431	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

05	DLQ G-10		17739	-0-	17739	120563	17739	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14533	-0-	14533	135096	14533	3			N	-0-					-0-
07	154137	X	19041	-0-	-135096	-0-	19041	3			N	-0-					-0-
08	23377	X	23377	-0-	-0-	-0-	23377	3			N	-0-					-0-
09	17160	X	NO RPT	-0-	-17160	-0-					N	NO RPT					-0-
10	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

05	DLQ G-10		48794	-0-	48794	310379	48794	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		48320	-0-	48320	358699	48320	3			N	-0-					-0-
07	404126	X	45427	-0-	-358699	-0-	45427	3			N	-0-					-0-
08	44803	X	44803	-0-	-0-	-0-	44803	3			N	-0-					-0-
09	51360	X	NO RPT	-0-	-51360	-0-					N	NO RPT					-0-
10	49941	X	NO RPT	-0-	-49941	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

05	38347	X	29659	-0-	-8688	-0-	29613	3	46	9	Y	42	48	1			-0-
06	DLQ G-10		27457	-0-	27457	27457	27403	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
07	54111	X	26654	-0-	-27457	-0-	26620	3	34	9	Y	31					31
08	25793	X	25793	-0-	-0-	-0-	25762	3	31	9	Y	28	43	1			16
09	32580	X	NO RPT	-0-	-32580	-0-					Y	NO RPT					16
10	29667	X	NO RPT	-0-	-29667	-0-					Y	NO RPT					16

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

05	DLQ G-10		47550	-0-	47550	314961	47550	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		47088	-0-	47088	362049	47088	3			N	-0-					-0-
07	408718	X	46669	-0-	-362049	-0-	46669	3			N	-0-					-0-
08	45228	X	45228	-0-	-0-	-0-	45228	3			N	-0-					-0-
09	51060	X	NO RPT	-0-	-51060	-0-					N	NO RPT					-0-
10	48670	X	NO RPT	-0-	-48670	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		47167	-0-	47167	327516	47167	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		46708	-0-	46708	374224	46708	3			N	-0-					-0-
07	420520	X	46296	-0-	-374224	-0-	46296	3			N	-0-					-0-
08	45591	X	45591	-0-	-0-	-0-	45591	3			N	-0-					-0-
09	50130	X	NO RPT	-0-	-50130	-0-					N	NO RPT					-0-
10	48267	X	NO RPT	-0-	-48267	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

05	DLQ G-10		52891	-0-	52891	350829	52891	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		52377	-0-	52377	403206	52377	3			N	-0-					-0-
07	455822	X	52616	-0-	-403206	-0-	52616	3			N	-0-					-0-
08	51480	X	51480	-0-	-0-	-0-	51480	3			N	-0-					-0-
09	54630	X	NO RPT	-0-	-54630	-0-					N	NO RPT					-0-
10	54126	X	NO RPT	-0-	-54126	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

05	DLQ G-10		41452	-0-	41452	193169	41283	3	169	9	N	154	193	1			1333
06	DLQ G-10		43299	-0-	43299	236468	43161	3	138	9	N	125	256	1			1202
07	284941	X	48473	-0-	-236468	-0-	48299	3	174	9	N	158	89	1			1271
08	53946	X	53946	-0-	-0-	-0-	53804	3	142	9	N	129	98	1			1302
09	27030	X	NO RPT	-0-	-27030	-0-					N	NO RPT					1302
10	27931	X	NO RPT	-0-	-27931	-0-					N	NO RPT					1302

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

05	DLQ G-10		29626	-0-	29626	181776	29591	3	35	9	Y	32	44	1			-0-
06	DLQ G-10		27780	-0-	27780	209556	27777	3	3	9	Y	3					3
07	236955	X	27399	-0-	-209556	-0-	27399	3			Y	-0-					3
08	26804	X	26804	-0-	-0-	-0-	26804	3			Y	-0-					3
09	28710	X	NO RPT	-0-	-28710	-0-					Y	NO RPT					3
10	29636	X	NO RPT	-0-	-29636	-0-					Y	NO RPT					3

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

05	27466	X	10894	-0-	-16572	-0-	10849	3	45	9	Y	41	30	1			14
06	DLQ G-10		4949	-0-	4949	4949	4937	3	12	9	Y	11	16	1			9
07	10305	X	5356	-0-	-4949	-0-	5243	3	113	9	Y	103					112
08	148	X	148	-0-	-0-	-0-	79	3	69	9	Y	63	175	1			-0-
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

05	DLQ G-10		23159	-0-	23159	151002	23127	3	32	9	Y	29	21	1			8
06	DLQ G-10		21939	-0-	21939	172941	21775	3	164	9	Y	149	157	1			-0-
07	190744	X	17803	-0-	-172941	-0-	17771	3	32	9	Y	29					29
08	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	21227	3	26	9	Y	24	49	1			4
09	22410	X	NO RPT	-0-	-22410	-0-					Y	NO RPT					4
10	23157	X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					Y	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		52629	-0-	52629	355969	52629	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		52117	-0-	52117	408086	52117	3			N	-0-					-0-
07	459043	X	50957	-0-	-408086	-0-	50957	3			N	-0-					-0-
08	49452	X	49452	-0-	-0-	-0-	49452	3			N	-0-					-0-
09	56010	X	NO RPT	-0-	-56010	-0-					N	NO RPT					-0-
10	53847	X	NO RPT	-0-	-53847	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

05	DLQ G-10		49506	-0-	49506	332949	49506	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		49024	-0-	49024	381973	49024	3			N	-0-					-0-
07	430687	X	48714	-0-	-381973	-0-	48714	3			N	-0-					-0-
08	47254	X	47254	-0-	-0-	-0-	47254	3			N	-0-					-0-
09	52830	X	NO RPT	-0-	-52830	-0-					N	NO RPT					-0-
10	50654	X	NO RPT	-0-	-50654	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

05	DLQ G-10		31111	-0-	31111	187478	31045	3	66	9	Y	60	44	1			200
06	DLQ G-10		31322	-0-	31322	218800	31259	3	63	9	Y	57	78	1			179
07	248717	X	29917	-0-	-218800	-0-	29830	3	87	9	Y	79					258
08	32216	X	32216	-0-	-0-	-0-	32109	3	107	9	Y	97	135	1			220
09	30120	X	NO RPT	-0-	-30120	-0-					Y	NO RPT					220
10	32364	X	NO RPT	-0-	-32364	-0-					Y	NO RPT					220

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

05	DLQ G-10		30659	-0-	30659	177570	30572	3	87	9	Y	79	57	1			22
06	DLQ G-10		28440	-0-	28440	206010	28368	3	72	9	Y	65	87	1			-0-
07	235074	X	29064	-0-	-206010	-0-	28994	3	70	9	Y	64					64
08	30425	X	30425	-0-	-0-	-0-	30336	3	89	9	Y	81	109	1			36
09	27960	X	NO RPT	-0-	-27960	-0-					Y	NO RPT					36
10	28892	X	NO RPT	-0-	-28892	-0-					Y	NO RPT					36

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

05	DLQ G-10		28579	-0-	28579	143501	28579	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		22921	-0-	22921	166422	22921	3			N	-0-					-0-
07	189784	X	23362	-0-	-166422	-0-	23362	3			N	-0-					-0-
08	24846	X	24846	-0-	-0-	-0-	24846	3			N	-0-					-0-
09	21360	X	NO RPT	-0-	-21360	-0-					N	NO RPT					-0-
10	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

05	DLQ G-10		25853	-0-	25853	157763	25532	3	321	9	N	292	361	1			2009
06	DLQ G-10		24757	-0-	24757	182520	24406	3	351	9	N	319	362	1			1966
07	207834	X	25314	-0-	-182520	-0-	25033	3	281	9	N	255	176	1			2045
08	24185	X	24185	-0-	-0-	-0-	23886	3	299	9	N	272	321	1			1996
09	12840	X	NO RPT	-0-	-12840	-0-					N	NO RPT					1996
10	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					1996

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		28813	-0-	28813	171514	28492	3	321	9	N	292	361	1			75
06	DLQ G-10		28585	-0-	28585	200099	28269	3	316	9	N	287	362	1			-0-
07	229368	X	29269	-0-	-200099	-0-	29068	3	201	9	N	183	183	1			-0-
08	29007	X	29007	-0-	-0-	-0-	28906	3	101	9	N	92					92
09	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT					92
10	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					92

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		35175	-0-	35175	177207	35175	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		28211	-0-	28211	205418	28211	3			N	-0-					-0-
07	232552	X	27134	-0-	-205418	-0-	27134	3			N	-0-					-0-
08	27914	X	27914	-0-	-0-	-0-	27914	3			N	-0-					-0-
09	30360	X	NO RPT	-0-	-30360	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		22276	-0-	22276	123546	22276	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		17866	-0-	17866	141412	17866	3			N	-0-					-0-
07	156631	X	15219	-0-	-141412	-0-	15219	3			N	-0-					-0-
08	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	3			N	-0-					-0-
09	20190	X	NO RPT	-0-	-20190	-0-					N	NO RPT					-0-
10	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		12442	-0-	12442	102640	12290	3	152	9	N	138	173	1			1814
06	DLQ G-10		12291	-0-	12291	114931	12206	3	85	9	N	77	157	1			1734
07	123275	X	8344	-0-	-114931	-0-	8204	3	140	9	N	127	72	1			1789
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134	78	1			1845
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					1845
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					1845

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	16952	-0-	16952	569435	16776	3	176	9	N	160					1517
06	0	W	742	-0-	742	570177	713	3	29	9	N	26	154	1			1389
07	0	W	260	-0-	260	570437	260	3			N	-0-					1389
08	0	W	-0-	-0-	-0-	570437					N	-0-					1389
09	13675	X	NO RPT	-0-	-13675	556762					N	NO RPT					1389
10	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	539805					N	NO RPT					1389

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		46338	-0-	46338	311568	46338	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		45887	-0-	45887	357455	45887	3			N	-0-					-0-
07	403763	X	46308	-0-	-357455	-0-	46308	3			N	-0-					-0-
08	45458	X	45458	-0-	-0-	-0-	45458	3			N	-0-					-0-
09	49770	X	NO RPT	-0-	-49770	-0-					N	NO RPT					-0-
10	47430	X	NO RPT	-0-	-47430	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		14555	-0-	14555	101211	14555	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		11674	-0-	11674	112885	11674	3			N	-0-					-0-
07	112885	X	-0-	-0-	-112885	-0-					N	-0-					-0-
08	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	19410	X	NO RPT	-0-	-19410	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		36459	-0-	36459	221675	36459	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		29870	-0-	29870	251545	29870	3			N	-0-					-0-
07	280421	X	28876	-0-	-251545	-0-	28876	3			N	-0-					-0-
08	27805	X	27805	-0-	-0-	-0-	27805	3			N	-0-					-0-
09	35280	X	NO RPT	-0-	-35280	-0-					N	NO RPT					-0-
10	36456	X	NO RPT	-0-	-36456	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		21512	-0-	21512	132191	21512	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		21090	-0-	21090	153281	21090	3			N	-0-					-0-
07	171228	X	17947	-0-	-153281	-0-	17947	3			N	-0-					-0-
08	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	17984	3			N	-0-					-0-
09	22140	X	NO RPT	-0-	-22140	-0-					N	NO RPT					-0-
10	21793	X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		28267	-0-	28267	135303	28267	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		22671	-0-	22671	157974	22671	3			N	-0-					-0-
07	178307	X	20333	-0-	-157974	-0-	20333	3			N	-0-					-0-
08	20892	X	20892	-0-	-0-	-0-	20892	3			N	-0-					-0-
09	20970	X	NO RPT	-0-	-20970	-0-					N	NO RPT					-0-
10	21669	X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		29481	-0-	29481	166890	29481	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		23645	-0-	23645	190535	23645	3			N	-0-					-0-
07	217358	X	26823	-0-	-190535	-0-	26823	3			N	-0-					-0-
08	27958	X	27958	-0-	-0-	-0-	27958	3			N	-0-					-0-
09	28530	X	NO RPT	-0-	-28530	-0-					N	NO RPT					-0-
10	29481	X	NO RPT	-0-	-29481	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		47329	-0-	47329	283452	47329	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		43693	-0-	43693	327145	43693	3			N	-0-					-0-
07	370707	X	43562	-0-	-327145	-0-	43562	3			N	-0-					-0-
08	41929	X	41929	-0-	-0-	-0-	41929	3			N	-0-					-0-
09	46050	X	NO RPT	-0-	-46050	-0-					N	NO RPT					-0-
10	47337	X	NO RPT	-0-	-47337	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1020
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					1022
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1022
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1022
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1022
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1022

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		45051	-0-	45051	266722	45051	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		41590	-0-	41590	308312	41590	3			N	-0-					-0-
07	350795	X	42483	-0-	-308312	-0-	42483	3			N	-0-					-0-
08	40719	X	40719	-0-	-0-	-0-	40719	3			N	-0-					-0-
09	44460	X	NO RPT	-0-	-44460	-0-					N	NO RPT					-0-
10	45043	X	NO RPT	-0-	-45043	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		25180	-0-	25180	156136	24829	3	351	9	N	319	348	1			38
06	DLQ G-10		23307	-0-	23307	179443	22920	3	387	9	N	352	357	1			33
07	203570	X	24127	-0-	-179443	-0-	23768	3	359	9	N	326	359	1			-0-
08	22890	X	22890	-0-	-0-	-0-	22543	3	347	9	N	315	183	1			132
09	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					132
10	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					132

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21204	X	16074	-0-	-5130	-0-	16049	3	25	9	Y	23	17	1			6
06	DLQ G-10		15067	-0-	15067	15067	15048	3	19	9	Y	17	23	1			-0-
07	30081	X	15014	-0-	-15067	-0-	14995	3	19	9	Y	17					17
08	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9472	3	18	9	Y	16	29	1			4
09	16860	X	NO RPT	-0-	-16860	-0-					Y	NO RPT					4
10	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT					4

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		147	-0-	147	9863	145	3	2	9	N	2	3	1			837
06	DLQ G-10		173	-0-	173	10036	119	3	54	9	N	49	98	1			788
07	10153	X	117	-0-	-10036	-0-	117	3			N	-0-					788
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					788
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					788
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					788

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		58482	-0-	58482	337887	58482	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		53989	-0-	53989	391876	53989	3			N	-0-					-0-
07	446131	X	54255	-0-	-391876	-0-	54255	3			N	-0-					-0-
08	51663	X	51663	-0-	-0-	-0-	51663	3			N	-0-					-0-
09	57060	X	NO RPT	-0-	-57060	-0-					N	NO RPT					-0-
10	58497	X	NO RPT	-0-	-58497	-0-					N	NO RPT					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		44426	-0-	44426	297601	44426	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		43994	-0-	43994	341595	43994	3			N	-0-					-0-
07	385726	X	44131	-0-	-341595	-0-	44131	3			N	-0-					-0-
08	42914	X	42914	-0-	-0-	-0-	42914	3			N	-0-					-0-
09	47520	X	NO RPT	-0-	-47520	-0-					N	NO RPT					-0-
10	45446	X	NO RPT	-0-	-45446	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		60093	-0-	60093	357177	60093	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		55476	-0-	55476	412653	55476	3			N	-0-					-0-
07	469460	X	56807	-0-	-412653	-0-	56807	3			N	-0-					-0-
08	54804	X	54804	-0-	-0-	-0-	54804	3			N	-0-					-0-
09	58140	X	NO RPT	-0-	-58140	-0-					N	NO RPT					-0-
10	60078	X	NO RPT	-0-	-60078	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		31964	-0-	31964	197516	31964	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		29508	-0-	29508	227024	29508	3			N	-0-					-0-
07	257477	X	30453	-0-	-227024	-0-	30453	3			N	-0-					-0-
08	28822	X	28822	-0-	-0-	-0-	28822	3			N	-0-					-0-
09	31680	X	NO RPT	-0-	-31680	-0-					N	NO RPT					-0-
10	31961	X	NO RPT	-0-	-31961	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		34045	-0-	34045	206662	34045	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		31569	-0-	31569	238231	31430	3	139	9	N	126					126
07	262897	X	24666	-0-	-238231	-0-	24666	3			N	-0-					126
08	25921	X	25921	-0-	-0-	-0-	25921	3			N	-0-					126
09	32940	X	NO RPT	-0-	-32940	-0-					N	NO RPT					126
10	34038	X	NO RPT	-0-	-34038	-0-					N	NO RPT					126

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		51364	-0-	51364	298583	51364	3			N	-0-					100
06	DLQ G-10		47418	-0-	47418	346001	47418	3			N	-0-					100
07	395953	X	49952	-0-	-346001	-0-	49952	3			N	-0-					100
08	47731	X	47731	-0-	-0-	-0-	47731	3			N	-0-					100
09	50310	X	NO RPT	-0-	-50310	-0-					N	NO RPT					100
10	51367	X	NO RPT	-0-	-51367	-0-					N	NO RPT					100

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		36067	-0-	36067	215651	36067	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		33296	-0-	33296	248947	33296	3			N	-0-					-0-
07	281898	X	32951	-0-	-248947	-0-	32951	3			N	-0-					-0-
08	31294	X	31294	-0-	-0-	-0-	31294	3			N	-0-					-0-
09	35580	X	NO RPT	-0-	-35580	-0-					N	NO RPT					-0-
10	36053	X	NO RPT	-0-	-36053	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		59066	-0-	59066	325140	59066	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		54528	-0-	54528	379668	54528	3			N	-0-					-0-
07	433812	X	54144	-0-	-379668	-0-	54144	3			N	-0-					-0-
08	51545	X	51545	-0-	-0-	-0-	51545	3			N	-0-					-0-
09	57720	X	NO RPT	-0-	-57720	-0-					N	NO RPT					-0-
10	59055	X	NO RPT	-0-	-59055	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	58997	-0-	58997	1164979	58997	3			N	-0-					-0-
06	0	Z	58208	-0-	58208	1223187	58208	3			N	-0-					-0-
07	0	Z	60159	-0-	60159	1283346	60159	3			N	-0-					-0-
08	0	Z	57802	-0-	57802	1341148	57802	3			N	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1341148					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	1341148					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64449	X	48643	-0-	-15806	-0-	48643	3			N	-0-					-0-
06	58500	X	47992	-0-	-10508	-0-	47992	3			N	-0-					-0-
07	58497	X	46632	-0-	-11865	-0-	46632	3			N	-0-					-0-
08	45620	X	45620	-0-	-0-	-0-	45620	3			N	-0-					-0-
09	48960	X	NO RPT	-0-	-48960	-0-					N	NO RPT					-0-
10	49600	X	NO RPT	-0-	-49600	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		15915	-0-	15915	70340	15915	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		15702	-0-	15702	86042	15702	3			N	-0-					-0-
07	88391	X	2349	-0-	-86042	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77066	X	56154	-0-	-20912	-0-	56154	3			N	-0-					-0-
06	70230	X	55402	-0-	-14828	-0-	55402	3			N	-0-					-0-
07	71300	X	57170	-0-	-14130	-0-	57170	3			N	-0-					-0-
08	54775	X	54775	-0-	-0-	-0-	54775	3			N	-0-					-0-
09	60930	X	NO RPT	-0-	-60930	-0-					N	NO RPT					-0-
10	57257	X	NO RPT	-0-	-57257	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43070	X	43070	-0-	-0-	-0-	43070	3			N	-0-					-0-
06	42494	X	42494	-0-	-0-	-0-	42494	3			N	-0-					-0-
07	44322	X	44322	-0-	-0-	-0-	44322	3			N	-0-					-0-
08	42098	X	42098	-0-	-0-	-0-	42098	3			N	-0-					-0-
09	46410	X	NO RPT	-0-	-46410	-0-					N	NO RPT					-0-
10	43896	X	NO RPT	-0-	-43896	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		24598	-0-	24598	165640	24598	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		24269	-0-	24269	189909	24269	3			N	-0-					-0-
07	216278	X	26369	-0-	-189909	-0-	26369	3			N	-0-					-0-
08	24025	X	24025	-0-	-0-	-0-	24025	3			N	-0-					-0-
09	25950	X	NO RPT	-0-	-25950	-0-					N	NO RPT					-0-
10	25079	X	NO RPT	-0-	-25079	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5180					N	18					213
06	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					N	25					238
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					261
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					312
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					312
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					312

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		56182	-0-	56182	390587	56182	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		55430	-0-	55430	446017	55430	3			N	-0-					-0-
07	502263	X	56246	-0-	-446017	-0-	56246	3			N	-0-					-0-
08	53926	X	53926	-0-	-0-	-0-	53926	3			N	-0-					-0-
09	61110	X	NO RPT	-0-	-61110	-0-					N	NO RPT					-0-
10	57288	X	NO RPT	-0-	-57288	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		35377	-0-	35377	243621	35377	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		34904	-0-	34904	278525	34904	3			N	-0-					-0-
07	315086	X	36561	-0-	-278525	-0-	36561	3			N	-0-					-0-
08	31032	X	31032	-0-	-0-	-0-	31032	3			N	-0-					-0-
09	38520	X	NO RPT	-0-	-38520	-0-					N	NO RPT					-0-
10	36053	X	NO RPT	-0-	-36053	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		3018	-0-	3018	60777	3018	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2978	-0-	2978	63755	2978	3			N	-0-					-0-
07	69065	X	5310	-0-	-63755	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
08	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30454	X	30454	-0-	-0-	-0-	30454	3			N	-0-					194
06	30047	X	30047	-0-	-0-	-0-	30047	3			N	-0-					194
07	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	13318	3			N	-0-					194
08	19997	X	19997	-0-	-0-	-0-	19997	3			N	-0-					194
09	30480	X	NO RPT	-0-	-30480	-0-					N	NO RPT					194
10	31062	X	NO RPT	-0-	-31062	-0-					N	NO RPT					194

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		38305	-0-	38305	905778	38305	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		37793	-0-	37793	943571	37793	3			N	-0-					-0-
07	980715	X	37144	-0-	-943571	-0-	37144	3			N	-0-					-0-
08	35108	X	35108	-0-	-0-	-0-	35108	3			N	-0-					-0-
09	43380	X	NO RPT	-0-	-43380	-0-					N	NO RPT					-0-
10	39060	X	NO RPT	-0-	-39060	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	460208					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	460208					N	-0-					-0-
07	0	W	58517	-0-	58517	518725	58517	3			N	-0-					-0-
08	0	W	57429	-0-	57429	576154	57429	3			N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576154					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576154					N	NO RPT					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14818	X	13265	-0-	-1553	-0-	13217	3	48	9	N	44	164	1			108
06	14340	X	13274	-0-	-1066	-0-	13228	3	46	9	N	42					150
07	14632	X	13118	-0-	-1514	-0-	13090	3	28	9	N	25					175
08	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	11962	3	205	9	N	186					361
09	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					361
10	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					361

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	8171	-0-	-2679	-0-	8125	3	46	9	N	42					86
06	9570	X	5993	-0-	-3577	-0-	5901	3	92	9	N	84	170	1			-0-
07	9424	X	6456	-0-	-2968	-0-	6431	3	25	9	N	23					23
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6200	3	22	9	N	20					43
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					43
10	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	5667	-0-	-11352	-0-	5622	3	45	9	N	41					398
06	9510	X	6245	-0-	-3265	-0-	6222	3	23	9	N	21					419
07	6479	X	3796	-0-	-2683	-0-	3773	3	23	9	N	21					440
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3351	3	26	9	N	24	174	1			290
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					290
10	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					290

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	14643	-0-	-1198	-0-	14587	3	56	9	N	51					187
06	15330	X	12665	-0-	-2665	-0-	12604	3	61	9	N	55					242
07	14322	X	12754	-0-	-1568	-0-	12709	3	45	9	N	41					283
08	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12454	3	55	9	N	50	173	1			160
09	14160	X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					N	NO RPT					160
10	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					N	NO RPT					160

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25947	X	22954	-0-	-2993	-0-	22891	3	63	9	N	57					119
06	25110	X	20845	-0-	-4265	-0-	20769	3	76	9	N	69	188	1			-0-
07	25947	X	20936	-0-	-5011	-0-	20893	3	43	9	N	39					39
08	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	20459	3	45	9	N	41					80
09	23940	X	NO RPT	-0-	-23940	-0-					N	NO RPT					80
10	22940	X	NO RPT	-0-	-22940	-0-					N	NO RPT					80

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		50140	-0-	50140	419592	50140	3			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		41078	-0-	41078	460670	41078	3			N	-0-					-0-
07	503365	X	42695	-0-	-460670	-0-	42695	3			N	-0-					-0-
08	39649	X	39649	-0-	-0-	-0-	39649	3			N	-0-					-0-
09	57540	X	NO RPT	-0-	-57540	-0-					N	NO RPT					-0-
10	50127	X	NO RPT	-0-	-50127	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80383	X	61055	-0-	-19328	-0-	61055	3			N	-0-					-0-
06	77790	X	50021	-0-	-27769	-0-	50021	3			N	-0-					-0-
07	79174	X	53658	-0-	-25516	-0-	53658	3			N	-0-					-0-
08	79174	X	51629	-0-	-27545	-0-	51629	3			N	-0-					-0-
09	76620	X	NO RPT	-0-	-76620	-0-					N	NO RPT					-0-
10	79174	X	NO RPT	-0-	-79174	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	213951					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	213951					N	-0-					-0-
07	214025	X	74	-0-	-213951	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95480	X	48004	-0-	-47476	-0-	48004	3			N	-0-					-0-
06	92400	X	39328	-0-	-53072	-0-	39328	3			N	-0-					-0-
07	95480	X	53229	-0-	-42251	-0-	53229	3			N	-0-					-0-
08	95480	X	49949	-0-	-45531	-0-	49949	3			N	-0-					-0-
09	92400	X	NO RPT	-0-	-92400	-0-					N	NO RPT					-0-
10	95480	X	NO RPT	-0-	-95480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73005	X	45917	-0-	-27088	-0-	45917	3			N	-0-					-0-
06	70650	X	37619	-0-	-33031	-0-	37619	3			N	-0-					-0-
07	73005	X	36647	-0-	-36358	-0-	36647	3			N	-0-					-0-
08	73005	X	33230	-0-	-39775	-0-	33230	3			N	-0-					-0-
09	70650	X	NO RPT	-0-	-70650	-0-					N	NO RPT					-0-
10	73005	X	NO RPT	-0-	-73005	-0-					N	NO RPT					-0-

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34317	X	30738	-0-	-3579	-0-	30738	2			N	-0-					-0-
06	32400	X	29349	-0-	-3051	-0-	29349	2			N	-0-					-0-
07	32705	X	29944	-0-	-2761	-0-	29944	2			N	-0-					-0-
08	31961	X	29340	-0-	-2621	-0-	29340	2			N	-0-					-0-
09	30480	X	27908	-0-	-2572	-0-	27908	2			N	-0-					-0-
10	30752	X	27987	-0-	-2765	-0-	27987	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17794	X	15935	-0-	-1859	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	13934	-0-	-1636	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
07	16275	X	14125	-0-	-2150	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	13600	-0-	-2675	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	13135	-0-	-2615	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	12407	-0-	-3527	-0-	12407	2			N	-0-					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3294	-0-	-1077	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3390	-0-	-840	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
07	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
09	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3275	-0-	-1096	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3849	-0-	-553	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3927	-0-	-333	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	3548	-0-	-862	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3250	-0-	-1307	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.//CONT.// 885557
EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3632	-0-	-336	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3284	-0-	-556	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3927	-0-	-41	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
09	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3075	-0-	-862	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

WEST TEXAS ASSETS, LLC 910258
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	5			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	5			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	5			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WEST TEXAS ASSETS, LLC //CONT.// 910258
HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	3199	-0-	3199	16534	3199	3			N	-0-					-0-
06	0	W	251	-0-	251	16785	251	3			N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	16785					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	16785					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

05	DLQ G-10		388	-0-	388	388	388	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		315	-0-	315	703	315	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		22	-0-	22	725	22	5			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		14	-0-	14	739	14	5			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1054	N	788	-0-	-266	-0-	788	3			N	-0-					74
06	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-					74
07	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	3			N	-0-					74
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	3	2	9	N	2					76
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					76
*10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					76

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					14
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					14
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					14
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1569	3	194	9	N	176	128	1			62
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					62
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	709	3	23	9	N	21					83

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					36
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					36
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					36
08	372	N	226	-0-	-146	-0-	215	3	11	9	N	10					46
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					46
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					25
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					25
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					25
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					25
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					25
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					25

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					53
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					53
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					53
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					53
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					53
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					53

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					17
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					17
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					17
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					17
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					17
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					17

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2444	-0-	-256	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2439	-0-	-227	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
09	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	2427	-0-	-115	-0-	2427	3			N	-0-					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3460	-0-	-198	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3353	-0-	-187	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3515	-0-	-143	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
09	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	3			N	-0-					-0-
10	3503	X	2958	-0-	-545	-0-	2958	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4094	3	106	9	N	96	90	1			58
06	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7044	3	37	9	N	34					92
07	2728	X	2405	-0-	-323	-0-	2370	3	35	9	N	32	95	1			29
08	2728	X	2276	-0-	-452	-0-	2226	3	50	9	N	45					74
09	2640	X	1517	-0-	-1123	-0-	1430	3	87	9	N	79					153
10	2728	X	1422	-0-	-1306	-0-	1391	3	31	9	N	28	171	1			10

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					8
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	782	3	7	9	N	6					14
07	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	3			N	-0-					14
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					14
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	756	3	61	9	N	55					69
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	751	3	4	9	N	4					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					71
06	570	N	238	-0-	-332	-0-	238	3			N	-0-					71
07	744	N	360	-0-	-384	-0-	360	3			N	-0-					71
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	N	5					76
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					76
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	284	3	6	9	N	5					81

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					58
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					58
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					58
08	837	N	521	-0-	-316	-0-	521	3			N	-0-					58
09	600	N	444	-0-	-156	-0-	444	3			N	-0-					58
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1026	3	105	9	N	95	95	1			58
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	968	3	31	9	N	28					86
07	1023	N	819	-0-	-204	-0-	791	3	28	9	N	25	87	1			24
08	1116	N	415	-0-	-701	-0-	401	3	14	9	N	13					37
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1020	3	35	9	N	32					69
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	883	3	41	9	N	37					106

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					35
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	3	4	9	N	4					39
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					39
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	278	3	73	9	N	66	56	1			49
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					49
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					49

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					40
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					40
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					40
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					37
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					37
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	8					45
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					45
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	172	3	21	9	N	19					64

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	3783	-0-	-1332	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3640	-0-	-710	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3863	-0-	-384	-0-	3862	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4247	X	3694	-0-	-553	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
09	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
*10	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	65	109	1			60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-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-

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2810	-0-	-414	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2805	-0-	-315	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	3048	-0-	-83	-0-	2974	3	74	9	N	67	39	1	1	8	27
08	2976	X	2784	-0-	-192	-0-	2784	3			N	-0-					27
09	2820	X	2524	-0-	-296	-0-	2524	3			N	-0-					27
10	3038	X	2591	-0-	-447	-0-	2572	3	19	9	N	17					44

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	1615	-0-	-741	-0-	1605	3	10	9	N	9					81
06	1950	N	1049	-0-	-901	-0-	914	3	135	9	N	123	173	1			31
07	1457	N	727	-0-	-730	-0-	725	3	2	9	N	2					33
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	96					129
*09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	18					147
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	101	1			46

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	179	-0-	-286	-0-	179	3			N	-0-					50
06	450	N	16	-0-	-434	-0-	16	3			N	-0-					50
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	50	7			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					26
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					26
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-	26	7			-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3724	-0-	-833	-0-	3724	3			N	-0-					44
06	4680	X	3499	-0-	-1181	-0-	3499	3			N	-0-					44
07	4836	X	3401	-0-	-1435	-0-	3401	3			N	-0-					44
08	4836	X	3422	-0-	-1414	-0-	3422	3			N	-0-					44
09	3810	X	3303	-0-	-507	-0-	3303	3			N	-0-					44
10	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	3402	3			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

05	T. A.	4519	-0-	4519	12679	4519	3			N	-0-					42
06	16273 X	3594	-0-	-12679	-0-	3594	3			N	-0-					42
07	4464 X	3156	-0-	-1308	-0-	3156	3			N	-0-					42
08	4464 X	1834	-0-	-2630	-0-	1834	3			N	-0-					42
09	4320 X	3619	-0-	-701	-0-	3617	3	2	9	N	2					44
10	4464 X	3375	-0-	-1089	-0-	3375	3			N	-0-					44

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

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

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-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-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-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-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	7			-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-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

05	8432	X	7419	-0-	-1013	-0-	7393	3	26	9	N	24					144
06	8160	X	6738	-0-	-1422	-0-	6715	3	23	9	N	21					165
07	8432	X	7088	-0-	-1344	-0-	7060	3	28	9	N	25	1	8			189
08	7936	X	7190	-0-	-746	-0-	7170	3	20	9	N	18	175	1			32
09	7500	X	4866	-0-	-2634	-0-	4863	3	3	9	N	3					35
10	7409	X	6146	-0-	-1263	-0-	6111	3	35	9	N	32					67

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

05	4557	X	3449	-0-	-1108	-0-	3398	3	51	9	N	46	1	8			225
06	4410	X	3218	-0-	-1192	-0-	3218	3			N	-0-	175	1			50
07	4557	X	3516	-0-	-1041	-0-	3512	3	4	9	N	4	1	8			53
08	4030	X	2307	-0-	-1723	-0-	2303	3	4	9	N	4					57
09	3900	X	2957	-0-	-943	-0-	2896	3	61	9	N	55					112
10	3503	X	3426	-0-	-77	-0-	3417	3	9	9	N	8	72	1			48

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279001 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5270 - 5352

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

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

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279089 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5310 - 5380

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

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

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

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

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

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

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

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

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

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

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

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279797 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5778 - 5818

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

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

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

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

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

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 282118 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5800 - 5840

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

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 282137 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5840 - 5880

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

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 282138 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5596 - 5636

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 282146 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5780 - 5820

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

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 282148 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5024 - 5064

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

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	732	-0-	-43	-0-	730	2	2	9	Y	2					36
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	699	2	13	9	Y	12					48
07	744	N	579	-0-	-165	-0-	577	2	2	9	Y	2					50
08	744	N	421	-0-	-323	-0-	420	2	1	9	Y	1					51
09	720	N	610	-0-	-110	-0-	603	2	7	9	Y	6					57
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	727	2	18	9	Y	16					73

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	1013	2			N	-0-					81
06	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-					81
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					81
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					81
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					22
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					22
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					22
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					22
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					22
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4177	-0-	1077	2321	4177	2			N	-0-					30
06	3000	N	2223	-0-	-777	1544	2223	2			N	-0-					30
07	4233	X	2689	-0-	-1544	-0-	2689	2			N	-0-					30
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					30
09	2250	X	2038	-0-	-212	-0-	2038	2			N	-0-					30
*10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

05	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	3622	2			N	-0-					30
06	3660	X	3539	-0-	-121	-0-	3539	2			N	-0-					30
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					30
08	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	3619	2			N	-0-					30
09	3540	X	3459	-0-	-81	-0-	3459	2			N	-0-					30
10	3782	X	3525	-0-	-257	-0-	3525	2			N	-0-					30

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					55
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					129
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	10					30
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					30
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	10					30
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					30
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					-0-
07	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*09	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*10	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			N	-0-					238
06	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	2			N	-0-					238
07	1023	N	930	-0-	-93	-0-	930	2			N	-0-					238
08	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					238
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					238
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1236	-0-	-469	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4744	-0-	-681	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4104	-0-	-1116	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4717	-0-	-398	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4662	-0-	-360	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4277	-0-	-583	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4213	-0-	-530	-0-	4213	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
08	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
09	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
*10	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4004	-0-	-708	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3803	-0-	-397	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3939	-0-	-91	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3742	-0-	-158	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3770	-0-	-229	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4050	-0-	-135	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3971	-0-	-79	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4113	-0-	-72	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4168	-0-	-17	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3846	-0-	-204	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3939	-0-	-184	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3076	-0-	-427	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3223	-0-	-77	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2553	-0-	-857	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
08	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
*10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
*10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
*10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6903	-0-	-227	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6566	-0-	-334	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6875	-0-	-255	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6764	-0-	-273	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6509	-0-	-211	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6662	-0-	-251	-0-	6662	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15120	X	15120	-0-	-0-	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
06	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	14039	2			N	-0-					-0-
07	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
08	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
09	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
*10	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

05	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
06	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
*10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	840	N	728	-0-	-112	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-					-0-
09	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	908	-0-	-673	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1087	-0-	-263	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	961	N	579	-0-	-382	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	899	N	568	-0-	-331	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
*10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
07	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
08	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
*10	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3266	-0-	-34	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2874	-0-	-567	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	3224	-0-	-136	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	3278	-0-	-194	-0-	3278	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
*10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1917	-0-	-1183	1810	1917	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2021	-0-	-979	831	2021	2			N	-0-					-0-
07	3084	N	2253	-0-	-831	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
*10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
*10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2853	-0-	-87	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2167	-0-	-871	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2838	-0-	-12	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	2879	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2675	-0-	-394	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2588	-0-	-352	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2716	-0-	-167	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2728	-0-	-31	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2575	-0-	-95	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
10	2728	X	2622	-0-	-106	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2269	-0-	-273	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2156	-0-	-274	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2213	-0-	-236	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
08	2294	X	2230	-0-	-64	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
09	2220	X	2064	-0-	-156	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
10	2263	X	2209	-0-	-54	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1914	-0-	-318	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

05	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2067	-0-	-93	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1684	-0-	-672	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
08	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
09	2250	N	2228	-0-	-22	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
*10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1963	-0-	-176	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	1875	-0-	-255	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
06	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1755	-0-	-539	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	2320	-0-	-20	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
*10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

05	6820	X	6544	-0-	-276	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6227	-0-	-373	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6228	-0-	-375	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6259	-0-	-344	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	5828	-0-	-562	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
10	6541	X	6035	-0-	-506	-0-	6035	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	687	-0-	-333	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

05	2852	X	2371	-0-	-481	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1462	-0-	-1298	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	44	1	2391	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	2114	-0-	-242	-0-	45	1	2069	2	N	-0-					-0-
09	2280	X	2131	-0-	-149	-0-	44	1	2087	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	1492	-0-	-957	-0-	34	1	1458	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

05	3162	X	2341	-0-	-821	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2247	-0-	-813	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2369	-0-	-793	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2384	-0-	-778	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2183	-0-	-187	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	2266	-0-	-90	-0-	2266	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3247	-0-	-8	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	3093	-0-	-57	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	4041	-0-	-113	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3962	-0-	-58	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3296	-0-	-827	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
09	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3448	-0-	-768	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3323	-0-	-1057	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3212	-0-	-1314	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2968	-0-	-1558	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	2714	-0-	-1246	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3073	-0-	-368	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2711	-0-	-169	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2800	-0-	-145	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2852	-0-	-62	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2746	-0-	-74	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2811	-0-	-103	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	792	-0-	-665	-0-	792	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	403	N	51	-0-	-352	-0-	51	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1634	-0-	-195	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1501	-0-	-173	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
*10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5089	-0-	-553	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4577	-0-	-793	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5137	-0-	-195	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5025	-0-	-152	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4826	-0-	-184	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4872	-0-	-274	-0-	4872	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2164	-0-	-99	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2056	-0-	-114	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3271	-0-	-573	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3124	-0-	-348	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	3177	-0-	-171	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2867	-0-	-171	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2750	-0-	-190	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2769	-0-	-238	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2820	-0-	-63	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2676	-0-	-84	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

05	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3166	-0-	-151	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3190	-0-	-96	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	3041	-0-	-139	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	3108	-0-	-116	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

05	1705	N	1488	-0-	-217	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
*10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
09	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

05	868	N	690	-0-	-178	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	780	N	647	-0-	-133	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					-0-
08	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	2			N	-0-					-0-
09	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
*10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1505	-0-	-355	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1425	-0-	-435	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	308	-0-	-653	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	195	-0-	-1035	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	558	N	162	-0-	-396	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1114	-0-	-467	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1177	-0-	-563	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1243	-0-	-741	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3754	-0-	-86	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3778	-0-	-128	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3857	-0-	-18	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
*10	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	735	-0-	-815	-0-	362	1	373	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	1169	-0-	-361	-0-	351	1	818	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	1301	-0-	-280	-0-	362	1	939	2	N	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	362	1	792	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	351	1	767	2	N	-0-					-0-
*10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	362	1	1265	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5688	-0-	-233	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5416	-0-	-254	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5615	-0-	-182	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5673	-0-	-31	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5434	-0-	-86	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5485	-0-	-188	-0-	5485	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2213	-0-	-143	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	1646	-0-	-555	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
09	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
*10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2580	-0-	-210	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2386	-0-	-314	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2254	-0-	-567	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
*10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2175	-0-	-75	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	1969	-0-	-418	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
*10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4152	-0-	-250	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3827	-0-	-343	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3823	-0-	-486	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3774	-0-	-411	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3472	-0-	-578	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
10	4154	X	3577	-0-	-577	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	7019	-0-	-18	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6683	-0-	-127	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6597	-0-	-595	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6583	-0-	-609	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6127	-0-	-833	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6348	-0-	-658	-0-	6348	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3715	-0-	-315	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3534	-0-	-306	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3592	-0-	-283	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3474	-0-	-126	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3351	-0-	-90	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3260	-0-	-40	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3169	-0-	-241	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3397	-0-	-13	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3131	-0-	-169	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3301	-0-	-78	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

05	5952	X	5516	-0-	-436	-0-	5516	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5158	-0-	-422	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5199	-0-	-567	-0-	5199	2			Y	-0-					-0-
08	5642	X	5346	-0-	-296	-0-	5346	2			Y	-0-					-0-
09	5460	X	5008	-0-	-452	-0-	5008	2			Y	-0-					-0-
10	5518	X	5212	-0-	-306	-0-	5212	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

05	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	987	-0-	-153	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

05	3565	X	3027	-0-	-538	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3061	-0-	-389	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3108	-0-	-333	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3145	-0-	-141	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
09	3180	X	2966	-0-	-214	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

05	4092	X	2872	-0-	-1220	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2868	-0-	-942	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3253	-0-	-436	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2459	-0-	-841	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2791	-0-	-464	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5153	-0-	-334	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4927	-0-	-323	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5095	-0-	-330	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4979	-0-	-322	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4928	-0-	-202	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	5014	-0-	-132	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

05	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1546	-0-	-314	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
*10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

05	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
08	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3421	-0-	-209	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3521	-0-	-230	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

05	4557	X	4378	-0-	-179	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4127	-0-	-283	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4035	-0-	-615	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4030	-0-	-620	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3736	-0-	-764	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3875	-0-	-496	-0-	3875	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

05	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2153	-0-	-97	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2158	-0-	-2	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2096	-0-	-74	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1995	-0-	-75	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
07	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
09	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
*10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1776	-0-	-474	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	1614	-0-	-649	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
*10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

05	4743	X	4479	-0-	-264	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4101	-0-	-249	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3978	-0-	-517	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4148	-0-	-347	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3852	-0-	-498	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	3939	-0-	-525	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

05	5952	X	5369	-0-	-583	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5084	-0-	-676	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5331	-0-	-621	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5319	-0-	-44	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5154	-0-	-36	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	5234	-0-	-129	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
*10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

05	5611	X	5573	-0-	-38	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5349	-0-	-201	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5506	-0-	-229	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5364	-0-	-371	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	5285	-0-	-115	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
*10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
06	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4306	-0-	-468	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4282	-0-	-492	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4039	-0-	-581	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4195	-0-	-275	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4230	-0-	-265	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4258	-0-	-237	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
09	4350	X	3992	-0-	-358	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3929	-0-	-504	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2688	-0-	-72	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2665	-0-	-187	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2672	-0-	-180	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2563	-0-	-137	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2659	-0-	-7	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	1			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	1			N	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-					-0-
*08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-					-0-
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	1			N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

05	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1056	-0-	-114	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

05	2790	N	2687	-0-	-103	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2611	-0-	-210	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2641	-0-	-56	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2500	-0-	-20	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2281	-0-	-323	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

05	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
08	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
*10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

05	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1989	-0-	-21	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1751	-0-	-229	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5849	-0-	-258	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5665	-0-	-155	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5853	-0-	-161	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
09	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
*10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2826	-0-	-26	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2733	-0-	-27	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2808	-0-	-44	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2773	-0-	-48	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
09	2730	N	2658	-0-	-72	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
10	2821	N	2745	-0-	-76	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	14838	-0-	-1158	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	14007	-0-	-843	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	14049	-0-	-893	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	13932	-0-	-979	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	13151	-0-	-1219	-0-	13151	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	13498	-0-	-1351	-0-	13498	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6687	-0-	-257	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6553	-0-	-167	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6776	-0-	-75	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6571	-0-	-280	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6385	-0-	-245	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6713	-0-	-76	-0-	6713	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	283	1	2593	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6487	-0-	3487	3487	275	1	6212	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5579	-0-	2479	5966	249	1	5330	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4972	-0-	1872	7838	265	1	4707	2	N	-0-					-0-
09	11662	X	3824	-0-	-7838	-0-	228	1	3596	2	N	-0-					-0-
*10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	183	1	4956	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3249	-0-	-231	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3420	-0-	-114	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3416	-0-	-4	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
*10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	889	-0-	-692	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1324	-0-	-195	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1265	-0-	-145	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

05	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2988	-0-	-192	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3023	-0-	-139	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	2903	-0-	-127	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
*10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

05	4464	X	4192	-0-	-272	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4015	-0-	-305	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4184	-0-	-125	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4166	-0-	-19	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

05	3100	X	3021	-0-	-79	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2902	-0-	-98	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3019	-0-	-81	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3079	-0-	-21	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2813	-0-	-187	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2909	-0-	-98	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

05	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2133	-0-	-595	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2273	-0-	-238	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	2201	-0-	-109	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
*10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	17366	2			N	-0-					-0-
06	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
07	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	15599	2			N	-0-					-0-
08	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	14933	2			N	-0-					-0-
09	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
*10	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	13785	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2782	-0-	-256	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2645	-0-	-295	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2827	-0-	-25	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
08	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	1179	-0-	-1363	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1111	-0-	-842	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
*10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	231	-0-	-234	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	330	N	110	-0-	-220	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	279	N	29	-0-	-250	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3409	-0-	-435	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3588	-0-	-102	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3507	-0-	-306	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
*10	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
06	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
07	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
09	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
*10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	93	-0-					N	-0-			-0-
09	360	N	67	-0-	-293	-0-	67	1			N	-0-			-0-
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	213	1	346	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

05	899	N	843	-0-	56	-0-	843	2			N	-0-			-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-
07	837	N	807	-0-	30	-0-	807	2			N	-0-			-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
09	870	N	850	-0-	20	-0-	850	2			N	-0-			-0-
*10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

05	713	N	380	-0-	333	-0-	380	2			N	-0-			-0-
06	540	N	474	-0-	66	-0-	474	2			N	-0-			-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
09	480	N	466	-0-	14	-0-	466	2			N	-0-			-0-
10	527	N	434	-0-	93	-0-	434	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

05	4774	X	4610	-0-	164	-0-	4610	2			N	-0-			-0-
06	4620	X	4235	-0-	385	-0-	4235	2			N	-0-			-0-
07	4774	X	4489	-0-	285	-0-	4489	2			N	-0-			-0-
08	4619	X	3992	-0-	627	-0-	3992	2			N	-0-			-0-
09	4470	X	3934	-0-	536	-0-	3934	2			N	-0-			-0-
10	4619	X	4569	-0-	50	-0-	4569	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

05	2077	N	1865	-0-	212	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
07	1953	N	1886	-0-	67	-0-	1886	2			N	-0-			-0-
08	1860	N	1831	-0-	29	-0-	1831	2			N	-0-			-0-
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
10	1891	N	1873	-0-	18	-0-	1873	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

05	2201	N	2041	-0-	160	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			-0-
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-			-0-
10	2077	N	1926	-0-	151	-0-	1926	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2590	-0-	-231	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2530	-0-	-200	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2367	-0-	-361	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2552	-0-	-145	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	2422	-0-	-188	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
10	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	946	-0-	-134	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6845	-0-	-409	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	6660	-0-	-240	-0-	6660	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	6194	-0-	-874	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
08	7068	X	6842	-0-	-226	-0-	6842	3			N	-0-					-0-
09	6780	X	6394	-0-	-386	-0-	6394	3			N	-0-					-0-
10	6882	X	6645	-0-	-237	-0-	6645	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
09	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	3			N	-0-					-0-
*10	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
*10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	1521	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	1470	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	1514	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	1508	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1453	-0-	-17	-0-	1453	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2	N	-0-			-0-

HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 7305

05	3224	X	2993	-0-	-231	-0-	448	1	2545 2	N	-0-		-0-
06	3120	X	2673	-0-	-447	-0-	408	1	2265 2	N	-0-		-0-
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	401	1	3594 2	N	-0-		-0-
08	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	446	1	2489 2	N	-0-		-0-
09	2910	X	2885	-0-	-25	-0-	349	1	2536 2	N	-0-		-0-
10	3782	X	1088	-0-	-2694	-0-	397	1	691 2	N	-0-		-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2		N	-0-		-0-
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2		N	-0-		-0-
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2		N	-0-		-0-
08	5239	X	5209	-0-	-30	-0-	5209	2		N	-0-		-0-
09	5160	X	5094	-0-	-66	-0-	5094	2		N	-0-		-0-
10	5363	X	4729	-0-	-634	-0-	4729	2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

05	6417	X	5461	-0-	-956	-0-	5461	2		N	-0-		-0-
06	5850	X	5324	-0-	-526	-0-	5324	2		N	-0-		-0-
07	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2		N	-0-		-0-
08	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2		N	-0-		-0-
09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2		N	-0-		-0-
10	6324	X	5668	-0-	-656	-0-	5668	2		N	-0-		-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

05	5053	X	4759	-0-	-294	-0-	4759	2		N	-0-		-0-
06	4890	X	4624	-0-	-266	-0-	4624	2		N	-0-		-0-
07	5053	X	4569	-0-	-484	-0-	4569	2		N	-0-		-0-
08	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2		N	-0-		-0-
09	4620	X	4559	-0-	-61	-0-	4559	2		N	-0-		-0-
*10	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2		N	-0-		-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-		-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-		-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-		-0-
07	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2		N	-0-		-0-
08	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2		N	-0-		-0-
09	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	2		N	-0-		-0-
10	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2		N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

05	3999	X	3819	-0-	-180	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3674	-0-	-166	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3735	-0-	-171	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3803	-0-	-103	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3663	-0-	-117	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3757	-0-	-56	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

05	12307	X	11831	-0-	-476	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	10758	-0-	-1242	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
07	12679	X	10588	-0-	-2091	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	11204	-0-	-1475	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
09	12270	X	10909	-0-	-1361	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
10	11842	X	11020	-0-	-822	-0-	11020	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

05	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	797	-0-	-288	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	863	-0-	-253	-0-	863	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	850	-0-	-260	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

05	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

05	5890	X	5860	-0-	-30	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5399	-0-	-271	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5767	-0-	-154	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5680	-0-	-241	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
09	5730	X	5497	-0-	-233	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5643	-0-	-216	-0-	5643	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
*10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

05	3658	X	3440	-0-	-218	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3384	-0-	-96	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	3527	-0-	-69	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	294	1	1301	2	N	-0-					-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	285	1	1370	2	N	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	271	1	1265	2	N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	291	1	1279	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	268	1	852	2	N	-0-					-0-
*10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	295	1	1360	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	903	-0-	-89	-0-	903	2			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	289	-0-	-207	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
*10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2985	-0-	-301	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2860	-0-	-230	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2903	-0-	-228	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

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

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			-0-
*10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

05	8494	X	7823	-0-	-671	-0-	7823	2			N	-0-			-0-
06	8220	X	7580	-0-	-640	-0-	7580	2			N	-0-			-0-
07	8215	X	7691	-0-	-524	-0-	7691	2			N	-0-			-0-
08	7936	X	7699	-0-	-237	-0-	7699	2			N	-0-			-0-
09	7680	X	7418	-0-	-262	-0-	7418	2			N	-0-			-0-
10	7843	X	7427	-0-	-416	-0-	7427	2			N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

05	4247	X	3998	-0-	-249	-0-	3998	2			N	-0-			-0-
06	4050	X	3873	-0-	-177	-0-	3873	2			N	-0-			-0-
07	4185	X	4010	-0-	-175	-0-	4010	2			N	-0-			-0-
08	4030	X	3973	-0-	-57	-0-	3973	2			N	-0-			-0-
09	3900	X	3800	-0-	-100	-0-	3800	2			N	-0-			-0-
10	3999	X	3894	-0-	-105	-0-	3894	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-			-0-
06	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
07	1612	N	1226	-0-	-386	-0-	1226	3			N	-0-			-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-			-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-			-0-
*10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

05	3596	X	1404	-0-	-2192	-0-	424	1	980	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	2116	-0-	-1364	-0-	440	1	1676	2	N	-0-			-0-
07	3813	X	281	-0-	-3532	-0-	281	1			N	-0-			-0-
08	3813	X	3394	-0-	-419	-0-	475	1	2919	2	N	-0-			-0-
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	471	1	5699	2	N	-0-			-0-
*10	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	445	1	4776	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2779	-0-	-71	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2458	-0-	-518	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2745	-0-	-195	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
10	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	2776	3			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	6057	-0-	-360	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5861	-0-	-229	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6026	-0-	-205	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6143	-0-	-57	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5795	-0-	-115	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5964	-0-	-81	-0-	5964	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2113	-0-	-119	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
*10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3992	-0-	-224	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3953	-0-	-127	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4029	-0-	-187	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
09	3960	X	3872	-0-	-88	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3815	-0-	-277	-0-	3815	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			Y	-0-					7
06	5250	X	5135	-0-	-115	-0-	5135	2			Y	-0-					7
07	5425	X	5371	-0-	-54	-0-	5371	2			Y	-0-					7
08	5456	X	5238	-0-	-218	-0-	5238	2			Y	-0-					7
09	5280	X	4812	-0-	-468	-0-	4812	2			Y	-0-					7
10	5456	X	5318	-0-	-138	-0-	5318	2			Y	-0-					7

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1696	-0-	-1125	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1767	-0-	-483	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1645	-0-	-680	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1626	-0-	-699	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1653	-0-	-207	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
*10	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5870	-0-	-268	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4956	-0-	-774	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	1846	-0-	-4075	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	1252	-0-	-4638	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	96	-0-	-5574	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
06	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
07	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4404	-0-	-742	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	4481	-0-	-499	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4898	-0-	-248	-0-	4898	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	6558	-0-	-231	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6299	-0-	-271	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6308	-0-	-481	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6328	-0-	-368	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5842	-0-	-608	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6449	-0-	-123	-0-	6449	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	6205	-0-	-367	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5645	-0-	-565	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5873	-0-	-544	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5718	-0-	-637	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5378	-0-	-772	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5634	-0-	-566	-0-	5634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	14868	-0-	-43	-0-	14868	2			N	-0-					-0-
06	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
07	18363	X	18363	-0-	-0-	-0-	18363	2			N	-0-					-0-
08	21095	X	21095	-0-	-0-	-0-	21095	2			N	-0-					-0-
09	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	17606	2			N	-0-					-0-
*10	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	18604	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 9770

05	16399	X	16259	-0-	-140	-0-	16259	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	15697	-0-	-623	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	15971	-0-	-893	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
08	16864	X	16236	-0-	-628	-0-	16236	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	15517	-0-	-683	-0-	15517	2			N	-0-					-0-
10	16244	X	16152	-0-	-92	-0-	16152	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

05	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	272	1	3637	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3393	-0-	-447	-0-	262	1	3131	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3218	-0-	-750	-0-	266	1	2952	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2501	-0-	-1467	-0-	268	1	2233	2	N	-0-					-0-
09	3840	X	3438	-0-	-402	-0-	288	1	3150	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3264	-0-	-642	-0-	311	1	2953	2	N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

05	2666	X	906	-0-	-1760	-0-	315	1	591	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	798	-0-	-1782	-0-	261	1	537	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	563	-0-	-2103	-0-	264	1	299	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1729	-0-	-441	-0-	268	1	1461	2	N	-0-					-0-
09	1320	X	192	-0-	-1128	-0-	192	1			N	-0-					-0-
*10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	256	1	5554	2	N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2368	-0-	-1052	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2295	-0-	-1270	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	975	-0-	-2590	-0-	975	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2340	-0-	-1110	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3052	-0-	-482	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	8411	-0-	-517	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8168	-0-	-472	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8545	-0-	-290	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8441	-0-	-394	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
09	8460	X	8314	-0-	-146	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	8249	-0-	-307	-0-	8249	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5380	-0-	-107	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5075	-0-	-235	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5233	-0-	-254	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4886	-0-	-508	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	5072	-0-	-148	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
*10	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7114	-0-	-512	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6564	-0-	-606	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7319	-0-	-183	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
08	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7113	-0-	-147	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
*10	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4370	-0-	-94	-0-	4370	2			Y	-0-					-0-
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4589	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	4681	X	4318	-0-	-363	-0-	4318	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4435	-0-	-246	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4285	-0-	-335	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	4385	-0-	-389	-0-	4385	2			Y	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	232	1	1046	2	N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	277	1	1092	2	N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	252	1	516	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	585	-0-	-686	-0-	264	1	321	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	137	-0-	-1243	-0-	137	1			N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	6259	-0-	-127	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5847	-0-	-333	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5576	-0-	-810	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	4801	-0-	-1585	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	6025	-0-	-35	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
*10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	1841	-0-	-409	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4156	-0-	-1176	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3841	-0-	-437	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	3826	-0-	-1334	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5055	-0-	-277	-0-	5055	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4280	-0-	-308	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4230	-0-	-210	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4202	-0-	-231	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3810	-0-	-468	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4211	-0-	-19	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4282	-0-	-89	-0-	4282	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
*10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8583	-0-	-97	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8157	-0-	-93	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7227	-0-	-1360	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7827	-0-	-760	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	8180	-0-	-130	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8316	-0-	-271	-0-	8316	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1523	3	2	9	N	2	1	1			1
06	1500	N	1439	-0-	-61	-0-	1437	3	2	9	N	2	3	1			-0-
07	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	1326	2	3	9	N	3	2	1			1
09	1440	N	1248	-0-	-192	-0-	1248	2			N	-0-					1
10	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1282	2	1	9	N	1	2	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3100	-0-	-775	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2780	-0-	-970	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3015	-0-	-271	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2801	-0-	-423	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2964	-0-	-136	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	1121	-0-	-2630	-0-	1120	3	1	9	N	1	1	1			1
06	3630	X	1215	-0-	-2415	-0-	1212	3	3	9	N	3	4	1			-0-
07	3751	X	1554	-0-	-2197	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
08	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1859	2	4	9	N	4	3	1			1
09	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					1
*10	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2649	2	8	9	N	7	6	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
06	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2613	-0-	-84	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2605	-0-	-123	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2500	-0-	-140	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	419	1	3842	2	N	-0-					-0-
06	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	358	1	1478	2	N	-0-					-0-
07	567	X	567	-0-	-0-	-0-	258	1	309	2	N	-0-					-0-
08	31	X	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	30	X	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2038	-0-	-1155	-0-	223	1	1815	2	N	-0-					-0-
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	188	1	2574	2	N	-0-					-0-
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	195	1	3701	2	N	-0-					-0-
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	146	1	3940	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	2495	-0-	-265	-0-	142	1	2353	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	3120	-0-	-786	-0-	243	1	2877	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

05	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	3080	3	4	9	N	4	3	1			2
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3194	3	7	9	N	6	7	1			1
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					1
08	3131	X	2882	-0-	-249	-0-	2878	2	4	9	N	4	4	1			1
09	3210	X	2147	-0-	-1063	-0-	2147	2			N	-0-					1
10	3317	X	2998	-0-	-319	-0-	2992	2	6	9	N	5	5	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

05	3162	X	2714	-0-	-448	-0-	2711	3	3	9	N	3	2	1			2
06	2880	X	2654	-0-	-226	-0-	2647	3	7	9	N	6	7	1			1
07	2852	X	2670	-0-	-182	-0-	2670	3			N	-0-					1
08	2852	X	2606	-0-	-246	-0-	2602	2	4	9	N	4	4	1			1
09	2760	X	2610	-0-	-150	-0-	2610	2			N	-0-					1
10	2728	X	2592	-0-	-136	-0-	2588	2	4	9	N	4	4	1			1

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

05	8339	X	7577	-0-	-762	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7091	-0-	-979	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7177	-0-	-1069	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	6363	-0-	-1666	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	5645	-0-	-2125	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
10	7564	X	7123	-0-	-441	-0-	7123	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

05	9734	X	9157	-0-	-577	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8773	-0-	-647	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9272	-0-	-245	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9226	-0-	-291	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
09	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
*10	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
*10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3704	-0-	-698	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3722	-0-	-928	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3301	-0-	-1199	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	3097	-0-	-1553	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6262	X	5178	-0-	-1084	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4698	-0-	-882	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4904	-0-	-862	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4962	-0-	-804	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4678	-0-	-512	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4745	-0-	-432	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	5855	-0-	-1089	-0-	260	1	5595	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5444	-0-	-1276	-0-	233	1	5211	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5673	-0-	-527	-0-	235	1	5438	2	N	-0-					-0-
08	6138	X	5437	-0-	-701	-0-	245	1	5192	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5181	-0-	-519	-0-	244	1	4937	2	N	-0-					-0-
10	5859	X	5187	-0-	-672	-0-	243	1	4944	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	6885	-0-	-2198	-0-	331	1	6554	2	N	-0-					-0-
06	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	351	1	8471	2	N	-0-					-0-
07	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	362	1	9826	2	N	-0-					-0-
08	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	362	1	11914	2	N	-0-					-0-
09	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	350	1	12964	2	N	-0-					-0-
*10	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	353	1	10581	2	N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		6969	-0-	6969	6969	6969	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

05	6231	X	5410	-0-	-821	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5196	-0-	-834	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5384	-0-	-847	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4906	-0-	-1108	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4842	-0-	-918	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5282	-0-	-143	-0-	5282	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

05	10137	X	9526	-0-	-611	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
06	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
07	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
08	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
09	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	10366	-0-	-81	-0-	10366	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

05	5797	X	5265	-0-	-532	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5128	-0-	-272	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5331	-0-	-187	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5136	-0-	-227	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	5073	-0-	-87	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5145	-0-	-187	-0-	5145	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

05	6603	X	6215	-0-	-388	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6007	-0-	-353	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6204	-0-	-213	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6160	-0-	-195	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5949	-0-	-141	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6031	-0-	-169	-0-	6031	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

05	16740	X	14980	-0-	-1760	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	14524	-0-	-1676	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	15228	-0-	-1357	-0-	15228	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	16041	-0-	-544	-0-	16041	2			N	-0-					-0-
09	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	17387	2			N	-0-					-0-
*10	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	18460	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

05	12462	X	10349	-0-	-2113	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10201	-0-	-329	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
07	10881	X	10507	-0-	-374	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10375	-0-	-506	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	9888	-0-	-372	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
*10	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	367	1	2571	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	1786	-0-	-1214	-0-	315	1	1471	2	N	-0-			-0-
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	318	1	4558	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	245	1	3258	2	N	-0-			-0-
09	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	505	1	8738	2	N	-0-			-0-
*10	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	489	1	5727	2	N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

05	9874	X	2212	-0-	-7662	-0-	28	1	2184	2	N	-0-			-0-
06	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-			-0-
07	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-			-0-
08	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-			-0-
09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-			-0-
*10	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-			-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-			-0-
06	6330	X	5767	-0-	-563	-0-	5767	2			N	-0-			-0-
07	6696	X	6057	-0-	-639	-0-	6057	2			N	-0-			-0-
08	6696	X	5989	-0-	-707	-0-	5989	2			N	-0-			-0-
09	6480	X	5679	-0-	-801	-0-	5679	2			N	-0-			-0-
10	6634	X	5881	-0-	-753	-0-	5881	2			N	-0-			-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

05	5952	X	5363	-0-	-589	-0-	5363	2			N	-0-			-0-
06	5670	X	5148	-0-	-522	-0-	5148	2			N	-0-			-0-
07	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-			-0-
08	5673	X	5566	-0-	-107	-0-	5566	2			N	-0-			-0-
09	5400	X	5190	-0-	-210	-0-	5190	2			N	-0-			-0-
10	5828	X	5634	-0-	-194	-0-	5634	2			N	-0-			-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

05	4557	X	4410	-0-	-147	-0-	4410	2			N	-0-			-0-
06	4410	X	4380	-0-	-30	-0-	4380	2			N	-0-			-0-
07	4371	X	4318	-0-	-53	-0-	4318	2			N	-0-			-0-
08	4402	X	4240	-0-	-162	-0-	4240	2			N	-0-			-0-
09	4380	X	4156	-0-	-224	-0-	4156	2			N	-0-			-0-
10	4526	X	4386	-0-	-140	-0-	4386	2			N	-0-			-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

05	4929	X	4731	-0-	-198	-0-	4731	2			N	-0-			-0-
06	4770	X	4575	-0-	-195	-0-	4575	2			N	-0-			-0-
07	4898	X	4614	-0-	-284	-0-	4614	2			N	-0-			-0-
08	4898	X	4569	-0-	-329	-0-	4569	2			N	-0-			-0-
09	4680	X	4518	-0-	-162	-0-	4518	2			N	-0-			-0-
10	4743	X	4702	-0-	-41	-0-	4702	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

05	11656	X	10541	-0-	-1115	-0-	10541	2			N	-0-			-0-
06	11010	X	10564	-0-	-446	-0-	10564	2			N	-0-			-0-
07	11160	X	10609	-0-	-551	-0-	10609	2			N	-0-			-0-
08	10850	X	10090	-0-	-760	-0-	10090	2			N	-0-			-0-
09	10560	X	9468	-0-	-1092	-0-	9468	2			N	-0-			-0-
10	10912	X	9105	-0-	-1807	-0-	9105	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	8700	-0-	-11	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7710	-0-	-720	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
07	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8868	-0-	-370	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	7678	-0-	-1262	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7043	-0-	-2257	-0-	7043	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	16657	-0-	-548	-0-	16657	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	16135	-0-	-365	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	16556	-0-	-463	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	16686	-0-	-333	-0-	16686	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	16082	-0-	-388	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
10	16678	X	16459	-0-	-219	-0-	16459	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2543	3	3	9	N	3	2	1			2
06	3000	N	3018	-0-	18	18	3011	3	7	9	N	6	7	1			1
07	2857	N	2839	-0-	-18	-0-	2839	3			N	-0-					1
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2660	2	6	9	N	5	4	1			2
09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					2
*10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2813	2	3	9	N	3	4	1			1

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

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

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779	X	15160	-0-	-619	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	13793	-0-	-1477	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	11695	-0-	-3278	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	10500	-0-	-4659	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
09	14670	X	10804	-0-	-3866	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	9773	-0-	-5386	-0-	9773	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3195	-0-	-556	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3045	-0-	-585	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3116	-0-	-511	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3130	-0-	-466	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	2999	-0-	-481	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	3221	-0-	-344	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	668	-0-	-2680	-0-	412	1	256	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	395	-0-	-1615	-0-	395	1			N	-0-					-0-
07	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	399	1	1217	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	967	-0-	-211	-0-	292	1	675	2	N	-0-					-0-
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	458	1	2307	2	N	-0-					-0-
*10	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	540	1	1821	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8538	-0-	-514	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8329	-0-	-311	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8409	-0-	-364	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8319	-0-	-361	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8087	-0-	-313	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	6719	-0-	-1899	-0-	6719	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13578	X	12631	-0-	-947	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	11369	-0-	-1591	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12422	-0-	-815	-0-	12422	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	12181	-0-	-715	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11724	-0-	-486	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	12021	-0-	-596	-0-	12021	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	1264	-0-	-751	-0-	157	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	22	-0-	-1928	-0-	12	1	10	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
08	1767	X	136	-0-	-1631	-0-	136	1			N	-0-					-0-
09	1650	X	150	-0-	-1500	-0-	150	1			N	-0-					-0-
10	1271	X	203	-0-	-1068	-0-	203	1			N	-0-					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	10698	-0-	-276	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
06	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	10183	-0-	-791	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
08	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
09	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
*10	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	396	1	2780	2	N	-0-					-0-
06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	378	1	2371	2	N	-0-					-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	376	1	2273	2	N	-0-					-0-
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	397	1	2417	2	N	-0-					-0-
09	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	390	1	2332	2	N	-0-					-0-
*10	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	389	1	1997	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

05	14632	X	12932	-0-	-1700	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12461	-0-	-1699	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	12856	-0-	-1621	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	13034	-0-	-668	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
09	13050	X	12549	-0-	-501	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
*10	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

05	T. A.		7506	-0-	7506	24591	274	1	7232	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		6687	-0-	6687	31278	268	1	6419	2	N	-0-					-0-
07	37778	X	6500	-0-	-31278	-0-	268	1	6232	2	N	-0-					-0-
08	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	261	1	6004	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5984	-0-	-406	-0-	261	1	5723	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	6072	-0-	-531	-0-	225	1	5847	2	N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

05	12834	X	12178	-0-	-656	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11647	-0-	-773	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11878	-0-	-398	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11908	-0-	-368	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11447	-0-	-433	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
*10	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12403	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

05	14B2	EXT	440	-0-	440	846	440	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	412	-0-	412	1258	412	1			N	-0-					-0-
07	1712	X	454	-0-	-1258	-0-	454	1			N	-0-					-0-
08	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	1			N	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	1			N	-0-					-0-
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	1			N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

05	T. A.		9600	-0-	9600	9600	9600	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		14233	-0-	14233	23833	14233	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		11942	-0-	11942	35775	11942	2			N	-0-					-0-
08	46459	X	10684	-0-	-35775	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9965	-0-	-655	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9305	-0-	-1669	-0-	9305	2			N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
06	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-	3	1			-0-
06	6480	X	3923	-0-	-2557	-0-	3913	3	10	9	N	9	7	1			2
07	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	3			N	-0-					2
08	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7808	2	15	9	N	14	12	1			4
09	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					4
*10	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7544	2	12	9	N	11	12	1			3

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
06	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
07	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5005	-0-	-1102	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	5052	-0-	-858	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5646	-0-	-461	-0-	5646	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
06	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
07	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
08	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
09	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
*10	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	3370	-0-	-1590	-0-	258	1	3112	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	2688	-0-	-1902	-0-	407	1	2281	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	3311	-0-	-1494	-0-	423	1	2888	2	N	-0-					-0-
08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	277	1	6522	2	N	-0-					-0-
09	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	196	1	6633	2	N	-0-					-0-
*10	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	169	1	5972	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
06	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6878	-0-	-562	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6591	-0-	-609	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7135	-0-	-305	-0-	7135	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	1920	-0-	-250	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1920	-0-	-480	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
10	2480	X	1914	-0-	-566	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2470	-0-	-413	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
09	2340	N	2279	-0-	-61	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2346	-0-	-134	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
06	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	4978	-0-	-2431	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	4654	-0-	-2755	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	4567	-0-	-2603	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6134	-0-	-965	-0-	6134	2			N	-0-					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

05	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	193	1	17381	2	N	-0-					-0-
06	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	128	1	10136	2	N	-0-					-0-
07	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	104	1	8543	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	7451	-0-	-2407	-0-	110	1	7341	2	N	-0-					-0-
09	9540	X	7475	-0-	-2065	-0-	92	1	7383	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	2642	-0-	-7216	-0-	34	1	2608	2	N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

05	3131	X	2650	-0-	-481	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2351	-0-	-780	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2219	-0-	-664	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2286	-0-	-474	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2285	-0-	-567	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

05	16802	X	16037	-0-	-765	-0-	16037	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	15473	-0-	-757	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
07	16647	X	15875	-0-	-772	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	15951	-0-	-448	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	15272	-0-	-568	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
10	16027	X	15689	-0-	-338	-0-	15689	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

05	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
06	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
08	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
09	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
*10	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7250	-0-	-1058	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7019	-0-	-1021	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	6925	-0-	-1383	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5686	-0-	-2281	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6400	-0-	-1310	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6605	-0-	-649	-0-	6605	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1513	2	10	9	Y	9	7	1			13
06	1740	N	652	-0-	-1088	-0-	643	2	9	9	Y	8	17	1			4
07	1550	N	368	-0-	-1182	-0-	368	2			Y	-0-					4
08	1519	N	380	-0-	-1139	-0-	379	2	1	9	Y	1	4	1			1
09	660	N	582	-0-	-78	-0-	579	2	3	9	Y	3	1	1			3
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	2	2	9	Y	2	4	1			1

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	31	1	2788	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	1211	-0-	-439	-0-	15	1	1196	2	N	-0-					-0-
07	1519	X	474	-0-	-1045	-0-	6	1	468	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	3	-0-	-2818	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	901	-0-	-1829	-0-	11	1	890	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	669	-0-	-2152	-0-	9	1	660	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	12759	-0-	9759	9759	12757	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	3100	N	2091	-0-	-1009	8750	2091	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	13048	-0-	9948	18698	13014	2	34	9	N	31	22	1			9
09	21481	X	2783	-0-	-18698	-0-	2783	2			N	-0-					9
*10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2813	2	6	9	N	5	12	1			2

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1294	-0-	-783	-0-	1294	3			N	-0-	1	1			-0-
06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2755	3	7	9	N	6	5	1			1
07	3100	N	3825	-0-	725	725	3825	3			N	-0-					1
08	3100	N	4489	-0-	1389	2114	4479	2	10	9	N	9	7	1			3
09	3000	N	4182	-0-	1182	3296	4182	2			N	-0-					3
*10	7383	X	4087	-0-	-3296	-0-	4080	2	7	9	N	6	7	1			2

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	12193	-0-	-17	-0-	12193	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	12320	-0-	-297	-0-	12320	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	12137	-0-	-480	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11514	-0-	-696	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
10	12617	X	11520	-0-	-1097	-0-	11520	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	3514	-0-	-2810	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3301	-0-	-1049	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	2077	-0-	-3441	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	1711	-0-	-3807	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	1694	-0-	-3646	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
10	3503	X	1527	-0-	-1976	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					107
06	990	N	587	-0-	-403	-0-	587	2			N	-0-					107
07	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	2			N	-0-					107
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					107
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					107
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

05	5363	X	4244	-0-	-1119	-0-	263	1	3981	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4082	-0-	-1108	-0-	258	1	3824	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	3678	-0-	-1685	-0-	271	1	3407	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4329	-0-	-166	-0-	296	1	4033	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3756	-0-	-564	-0-	332	1	3424	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	3735	-0-	-512	-0-	322	1	3413	2	N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

05	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1631	3	4	9	Y	4	5	1			8
06	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1496	3	19	9	Y	17	16	1			9
07	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			Y	-0-					9
08	1643	N	1293	-0-	-350	-0-	1281	3	12	9	Y	11	11	1			9
09	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	1381	3	6	9	Y	5	5	1			9
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1530	3	7	9	Y	6	11	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	362	1	2651	2	N	-0-					24
06	3030	X	2925	-0-	-105	-0-	351	1	2574	2	N	-0-					24
07	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	362	1	2571	2	N	-0-					24
08	3131	X	2559	-0-	-572	-0-	362	1	2197	2	N	-0-					24
09	2940	X	2793	-0-	-147	-0-	351	1	2423	2	N	17					41
							19	9									
10	3038	X	2955	-0-	-83	-0-	362	1	2587	2	N	5					46
							6	9									

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5686	-0-	-74	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	5739	-0-	-213	-0-	5739	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	180	-0-	-5803	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	511	-0-	-5279	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2265	-0-	-1207	-0-	117	1	2148	2	N	-0-					-0-
08	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	343	1	7659	2	N	-0-					-0-
09	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	181	1	1440	2	N	-0-					-0-
*10	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	402	1	4429	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	383	1	7634	2	N	-0-					-0-
06	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	340	1	6262	2	N	-0-					-0-
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	305	1	4075	2	N	-0-					-0-
08	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	456	1	5106	2	N	-0-					-0-
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	263	1	2431	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	154	-0-	-2543	-0-	154	1			N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1908	-0-	-76	-0-	371	1	1537	3	N	-0-					50
06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	319	1	1397	3	N	-0-					50
07	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	369	1	1497	3	N	-0-					50
08	1922	X	1584	-0-	-338	-0-	370	1	1214	3	N	-0-					50
09	1860	X	1483	-0-	-377	-0-	346	1	1137	3	N	-0-					50
10	1922	X	1441	-0-	-481	-0-	356	1	1085	3	N	-0-					50

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	10252	-0-	-505	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9982	-0-	-428	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10106	-0-	-682	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10688	-0-	-100	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	9181	-0-	-1259	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
*10	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	10901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	9703	-0-	-899	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9368	-0-	-172	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
07	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
08	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
09	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9973	-0-	-257	-0-	9973	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2636	-0-	-402	-0-	2629	3	7	9	N	6	3	1			4
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4368	3	9	9	N	8	11	1			1
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					1
08	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4563	2	11	9	N	10	8	1			3
09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					3
*10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4132	2	8	9	N	7	8	1			2

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	49	1	8760	2	N	-0-					-0-
06	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	58	1	10386	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	62	1	11222	2	N	-0-					-0-
08	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	59	1	10631	2	N	-0-					-0-
09	10440	X	9419	-0-	-1021	-0-	52	1	9367	2	N	-0-					-0-
10	11284	X	9046	-0-	-2238	-0-	50	1	8996	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5197	-0-	-693	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5056	-0-	-369	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4615	-0-	-810	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4546	-0-	-854	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4332	-0-	-1248	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3430	-0-	-476	-0-	3422	2	8	9	Y	7	12	1			16
06	3630	X	3129	-0-	-501	-0-	3089	2	40	9	Y	36	33	1			19
07	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	3519	2			Y	-0-					19
08	3689	X	3398	-0-	-291	-0-	3369	2	29	9	Y	26	23	1			22
09	3480	X	3016	-0-	-464	-0-	3005	2	11	9	Y	10	13	1			19
10	3534	X	3229	-0-	-305	-0-	3217	2	12	9	Y	11	23	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2229	-0-	-34	-0-	2223	3	6	9	Y	5	7	1			11
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2200	3	28	9	Y	25	23	1			13
07	2294	N	2212	-0-	-82	-0-	2212	3			Y	-0-					13
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2287	3	17	9	Y	15	15	1			13
09	2220	N	2178	-0-	-42	-0-	2169	3	9	9	Y	8	8	1			13
10	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	2179	3	9	9	Y	8	16	1			5

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3669	-0-	-206	-0-	3660	3	9	9	Y	8	13	1			17
06	3660	X	3545	-0-	-115	-0-	3500	3	45	9	Y	41	37	1			21
07	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	3557	3			Y	-0-					21
08	3782	X	3412	-0-	-370	-0-	3387	3	25	9	Y	23	24	1			20
09	3660	X	3287	-0-	-373	-0-	3275	3	12	9	Y	11	12	1			19
10	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	3523	3	13	9	Y	12	23	1			8

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	3598	3	9	9	Y	8	12	1			17
06	3540	X	3480	-0-	-60	-0-	3437	3	43	9	Y	39	36	1			20
07	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	3489	3			Y	-0-					20
08	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	3355	3	26	9	Y	24	24	1			20
09	3510	X	3222	-0-	-288	-0-	3210	3	12	9	Y	11	12	1			19
10	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	3380	3	12	9	Y	11	23	1			7

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
06	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
07	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
08	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9309	-0-	-141	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9624	-0-	-141	-0-	9624	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	88	1	8688	2	N	-0-					-0-
06	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	75	1	8010	2	N	-0-					-0-
07	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	85	1	7570	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	6099	-0-	-1589	-0-	84	1	6015	2	N	-0-					-0-
09	7440	X	5987	-0-	-1453	-0-	84	1	5903	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	7391	-0-	-297	-0-	63	1	7328	2	N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	12859	-0-	-1277	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	11325	-0-	-2325	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	12214	-0-	-1736	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
08	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	15908	2			N	-0-					-0-
09	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13446	2			N	-0-					-0-
*10	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	13060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	37	-0-	-8116	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	287	-0-	-7603	-0-	118	1	169	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	6830	-0-	-1323	-0-	383	1	6447	2	N	-0-					-0-
08	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	309	1	6011	2	N	-0-					-0-
09	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	291	1	5465	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	6005	-0-	-815	-0-	293	1	5712	2	N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
06	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11881	-0-	-519	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	11979	-0-	-793	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11759	-0-	-601	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	11462	-0-	-1310	-0-	11462	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	2744	-0-	-1131	-0-	2741	3	3	9	N	3	2	1			2
06	3540	X	3181	-0-	-359	-0-	3174	3	7	9	N	6	7	1			1
07	3534	X	3456	-0-	-78	-0-	3456	3			N	-0-					1
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3600	2	7	9	N	6	5	1			2
09	3420	X	3396	-0-	-24	-0-	3396	2			N	-0-					2
*10	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3581	2	7	9	N	6	6	1			2

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3888	-0-	-102	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3985	-0-	-138	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3632	-0-	-553	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	3492	-0-	-558	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	3756	-0-	-429	-0-	3756	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	10385	-0-	-589	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10287	-0-	-153	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10372	-0-	-416	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	10081	-0-	-707	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9483	-0-	-807	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	9881	-0-	-752	-0-	9881	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	12565	-0-	-1230	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	9521	-0-	-4279	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
07	14849	X	9385	-0-	-5464	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	57	-0-	-14792	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	14370	X	146	-0-	-14224	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	10	-0-	-12545	-0-	10	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	270	N	95	-0-	-175	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

05	4805	X	4668	-0-	-137	-0-	4664	3	4	9	N	4	3	1			3
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4744	3	10	9	N	9	11	1			1
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3			N	-0-					1
08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4944	2	10	9	N	9	7	1			3
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					3
*10	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5303	2	17	9	N	15	14	1			4

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	401	1	4353	2	N	-0-					-0-
06	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	500	1	5187	2	N	-0-					-0-
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	495	1	3829	2	N	-0-					-0-
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	197	1	1529	2	N	-0-					-0-
09	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	400	1	7603	2	N	-0-					-0-
*10	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	330	1	6678	2	N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

05	8246	X	8193	-0-	-53	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	8065	-0-	-125	-0-	7866	2	199	9	N	181	181	1			-0-
07	8463	X	8066	-0-	-397	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	6765	-0-	-1698	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7208	-0-	-982	-0-	7010	2	198	9	N	180	180	1			-0-
10	8339	X	7122	-0-	-1217	-0-	7122	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

05	8432	X	5676	-0-	-2756	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
07	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
08	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
09	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
*10	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5176	-0-	-807	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
06	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6039	-0-	-161	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	5717	-0-	-823	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
10	6758	X	6340	-0-	-418	-0-	6340	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	10516	2			N	-0-					-0-
06	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
07	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
08	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
09	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
*10	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6402	-0-	-139	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6011	-0-	-979	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5873	-0-	-1350	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5880	-0-	-1343	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	4877	-0-	-1693	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	5379	-0-	-1038	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2253	-0-	2253	4153	446	1	1807	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		2042	-0-	2042	6195	399	1	1643	2	N	-0-					-0-
07	7694	X	1499	-0-	-6195	-0-	383	1	1116	2	N	-0-					-0-
08	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	402	1	897	2	N	-0-					-0-
09	2040	N	1710	-0-	-330	-0-	389	1	1321	2	N	-0-					-0-
*10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	398	1	1351	2	N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6415	-0-	-405	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6179	-0-	-421	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6400	-0-	-420	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6203	-0-	-245	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	5906	-0-	-304	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6263	-0-	-154	-0-	6263	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	6323	-0-	-1241	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5972	-0-	-1348	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5103	-0-	-2461	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	3718	-0-	-3009	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	3950	-0-	-2170	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	3856	-0-	-2468	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4337	-0-	-716	-0-	362	1	3975	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4248	-0-	-642	-0-	351	1	3897	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3894	-0-	-1159	-0-	362	1	3532	2	N	-0-					-0-
08	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	362	1	4432	2	N	248	185	1			63
							273	9									
09	4710	X	4236	-0-	-474	-0-	351	1	3885	2	N	-0-					63
*10	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	362	1	4403	2	N	29					92
							32	9									

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

05	6882	X	5434	-0-	-1448	-0-	5427	3	7	9	N	6	4	1			4
06	6660	X	4968	-0-	-1692	-0-	4958	3	10	9	N	9	12	1			1
07	6882	X	4734	-0-	-2148	-0-	4734	3			N	-0-					1
08	5921	X	5486	-0-	-435	-0-	5486	2			N	-0-	1	1			-0-
09	5250	X	4997	-0-	-253	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	4493	-0-	-932	-0-	4484	2	9	9	N	8	6	1			2

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

05	7409	X	7153	-0-	-256	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6885	-0-	-225	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7093	-0-	-254	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6833	-0-	-452	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
09	7050	X	6472	-0-	-578	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6751	-0-	-410	-0-	6751	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

05	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
06	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
07	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
08	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	7530	-0-	-270	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
*10	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	10146	-0-	-177	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9560	-0-	-430	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	10270	-0-	-53	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
08	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	14019	2			N	-0-					-0-
09	14599	X	14599	-0-	-0-	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
*10	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	14569	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

05	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
06	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
07	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
08	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
09	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	7831	-0-	-136	-0-	7831	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

05	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9710	-0-	-1390	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	9645	-0-	-1825	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	9771	-0-	-1699	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9176	-0-	-1354	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	8026	-0-	-2855	-0-	8026	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

05	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2079	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	1972	3	6	9	N	5	5	1			1
07	2139	N	1991	-0-	-148	-0-	1991	3			N	-0-					1
08	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	1908	2	3	9	N	3	3	1			1
09	1980	N	1504	-0-	-476	-0-	1504	2			N	-0-					1
10	1984	N	714	-0-	-1270	-0-	713	2	1	9	N	1	2	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

05	2852	X	2744	-0-	-108	-0-	2741	3	3	9	N	3	2	1			2
06	2760	X	2662	-0-	-98	-0-	2656	3	6	9	N	5	6	1			1
07	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	2747	3			N	-0-					1
08	2790	X	2653	-0-	-137	-0-	2649	2	4	9	N	4	4	1			1
09	2670	X	2586	-0-	-84	-0-	2586	2			N	-0-					1
10	2759	X	2449	-0-	-310	-0-	2445	2	4	9	N	4	4	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

05	5983	X	5228	-0-	-755	-0-	5221	3	7	9	N	6	4	1			4
06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6098	3	13	9	N	12	14	1			2
07	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			N	-0-					2
08	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7078	2	14	9	N	13	11	1			4
09	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					4
10	6448	X	4623	-0-	-1825	-0-	4623	2			N	-0-	4	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1477	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1180	3	2	9	N	2	3	1			-0-
07	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1146	-0-	-342	-0-	1143	2	3	9	N	3	2	1			1
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					1
10	1271	N	159	-0-	-1112	-0-	159	2			N	-0-	1	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4443	-0-	-114	-0-	4443	2			N	-0-			46
06	4410	X	4185	-0-	-225	-0-	4185	2			N	-0-			46
07	4557	X	4116	-0-	-441	-0-	4116	2			N	-0-			46
08	4526	X	3780	-0-	-746	-0-	3780	2			N	-0-			46
09	4320	X	3710	-0-	-610	-0-	3710	2			N	-0-			46
10	4433	X	3943	-0-	-490	-0-	3943	2			N	-0-			46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

05	15903	X	14641	-0-	-1262	-0-	14641	2			N	-0-			-0-
06	15150	X	13947	-0-	-1203	-0-	13947	2			N	-0-			-0-
07	15531	X	14322	-0-	-1209	-0-	14322	2			N	-0-			-0-
08	15128	X	14332	-0-	-796	-0-	14332	2			N	-0-			-0-
09	14640	X	13825	-0-	-815	-0-	13825	2			N	-0-			-0-
10	14632	X	14073	-0-	-559	-0-	14073	2			N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

05	14756	X	13826	-0-	-930	-0-	13826	2			N	-0-			-0-
06	14280	X	12907	-0-	-1373	-0-	12907	2			N	-0-			-0-
07	14508	X	13307	-0-	-1201	-0-	13307	2			N	-0-			-0-
08	14384	X	13214	-0-	-1170	-0-	13214	2			N	-0-			-0-
09	13920	X	12638	-0-	-1282	-0-	12638	2			N	-0-			-0-
10	13826	X	13310	-0-	-516	-0-	13310	2			N	-0-			-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

05	5549	X	5228	-0-	-321	-0-	5228	2			N	-0-			-0-
06	5370	X	5047	-0-	-323	-0-	5047	2			N	-0-			-0-
07	5549	X	5149	-0-	-400	-0-	5149	2			N	-0-			-0-
08	5394	X	5138	-0-	-256	-0-	5138	2			N	-0-			-0-
09	5190	X	4729	-0-	-461	-0-	4729	2			N	-0-			-0-
10	5239	X	4812	-0-	-427	-0-	4812	2			N	-0-			-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

05	6448	X	5140	-0-	-1308	-0-	409	1	4731	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	4830	-0-	-1410	-0-	401	1	4429	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	4891	-0-	-1557	-0-	378	1	4513	2	N	-0-			-0-
08	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	390	1	4350	2	N	-0-			-0-
09	4980	X	4361	-0-	-619	-0-	417	1	3944	2	N	-0-			-0-
10	5146	X	4533	-0-	-613	-0-	365	1	4168	2	N	-0-			-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	839	1	3197	2	N	-0-			-0-
06	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	812	1	3828	2	N	-0-			-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	839	1	3770	2	N	-0-			-0-
08	0	W	4691	-0-	4691	4691	839	1	3852	2	N	-0-			-0-
09	0	W	4592	-0-	4592	9283	812	1	3780	2	N	-0-			-0-
10	0	W	4609	-0-	4609	13892	839	1	3770	2	N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

05	3100	N	9023	-0-	5923	10596	443	1	8580	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	8762	-0-	5762	16358	430	1	8332	2	N	-0-			-0-
07	25062	X	8704	-0-	-16358	-0-	433	1	8271	2	N	-0-			-0-
08	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	195	1	11586	2	N	-0-			-0-
09	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-			-0-
*10	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13775	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7510	-0-	-860	-0-	7500	3	10	9	N	9	6	1			6
06	7440	X	7307	-0-	-133	-0-	7292	3	15	9	N	14	18	1			2
07	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8306	3			N	-0-					2
08	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8102	2	18	9	N	16	13	1			5
09	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					5
10	8308	X	7454	-0-	-854	-0-	7441	2	13	9	N	12	13	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	5907	-0-	2807	9704	5900	3	7	9	N	6	5	1			4
06	15624	X	5920	-0-	-9704	-0-	5909	3	11	9	N	10	13	1			1
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	3			N	-0-					1
08	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5950	2	12	9	N	11	9	1			3
09	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					3
*10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4653	2	9	9	N	8	9	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	5638	-0-	-2608	-0-	5631	3	7	9	N	6	4	1			4
06	7620	X	5142	-0-	-2478	-0-	5131	3	11	9	N	10	12	1			2
07	7347	X	6059	-0-	-1288	-0-	6059	3			N	-0-					2
08	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6671	2	13	9	N	12	10	1			4
09	5850	X	5356	-0-	-494	-0-	5356	2			N	-0-					4
*10	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6110	2	8	9	N	7	9	1			2

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	3450	3	4	9	N	4	3	1			2
06	3480	X	3312	-0-	-168	-0-	3305	3	7	9	N	6	7	1			1
07	3596	X	2533	-0-	-1063	-0-	2533	3			N	-0-					1
08	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3494	2	7	9	N	6	5	1			2
09	3450	X	3345	-0-	-105	-0-	3345	2			N	-0-					2
10	3441	X	3249	-0-	-192	-0-	3242	2	7	9	N	6	6	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	4227	-0-	-51	-0-	4223	3	4	9	N	4	3	1			3
06	4500	X	4053	-0-	-447	-0-	4044	3	9	9	N	8	10	1			1
07	4650	X	4285	-0-	-365	-0-	4285	3			N	-0-					1
08	4650	X	4013	-0-	-637	-0-	4005	2	8	9	N	7	6	1			2
09	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					2
*10	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4570	2	9	9	N	8	8	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	1519	X	1	-0-	-1518	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1519	X	147	-0-	-1372	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2418	2	19	9	Y	17					17
*10	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	1732	2	4	9	Y	4	18	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4672	-0-	-133	-0-	4660	2	12	9	Y	11	16	1			22
06	4650	X	4459	-0-	-191	-0-	4403	2	56	9	Y	51	47	1			26
07	4805	X	4343	-0-	-462	-0-	4343	2			Y	-0-					26
08	4774	X	4018	-0-	-756	-0-	3986	2	32	9	Y	29	31	1			24
09	4560	X	3872	-0-	-688	-0-	3857	2	15	9	Y	14	15	1			23
10	4681	X	4175	-0-	-506	-0-	4157	2	18	9	Y	16	29	1			10

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			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	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

05	14B2	EXT	2659	-0-	2659	8331	301	1	2358	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2757	-0-	2757	11088	429	1	2328	2	N	-0-					-0-
07	15290	X	4202	-0-	-11088	-0-	432	1	3770	2	N	-0-					-0-
08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	237	1	994	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	2646	-0-	-1974	-0-	337	1	2309	2	N	-0-					-0-
*10	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	439	1	7067	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					55
06	5310	X	4905	-0-	-405	-0-	4905	2			N	-0-					55
07	5487	X	3901	-0-	-1586	-0-	3901	2			N	-0-					55
08	5921	X	4805	-0-	-1116	-0-	4805	2			N	-0-					55
09	5730	X	4981	-0-	-749	-0-	4981	2			N	-0-					55
*10	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			N	-0-					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

05	3844	X	3209	-0-	-635	-0-	3202	3	7	9	Y	6	11	1			15
06	3720	X	2901	-0-	-819	-0-	2864	3	37	9	Y	34	31	1			18
07	3658	X	2766	-0-	-892	-0-	2766	3			Y	-0-					18
08	3658	X	2759	-0-	-899	-0-	2734	3	25	9	Y	23	22	1			19
09	3330	X	2858	-0-	-472	-0-	2847	3	11	9	Y	10	11	1			18
10	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	3084	3	14	9	Y	13	23	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3780	X	3589	-0-	-191	-0-	3589	2			N	-0-					34
*12	3720	X	3677	-0-	-43	-0-	3677	2			N	-0-					34
*01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					34
*02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	40	1	8			73
*03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					73
*04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					73
*05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					73
*06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					73
*07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2861	2	55	9	N	50					123
*08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					123
*09	2130	X	1942	-0-	-188	-0-	1942	2			N	-0-					123
*10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3286	2	3	9	N	3	108	1			18

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8127	-0-	-1018	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7813	-0-	-797	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8080	-0-	-662	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7841	-0-	-684	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7500	-0-	-570	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7674	-0-	-448	-0-	7674	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	430	-0-	-4406	-0-	430	3			N	-0-	1	1			-0-
06	4680	X	75	-0-	-4605	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	350	-0-	-4486	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	196	-0-	-4423	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
*10	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6400	2	2	9	N	2	1	1			1

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2199	-0-	-171	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
*10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4753	-0-	-176	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4622	-0-	-148	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4839	-0-	-90	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4388	-0-	-448	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	3850	-0-	-830	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
10	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	4627	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6674	-0-	-456	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6281	-0-	-769	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6383	-0-	-902	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	5843	-0-	-1442	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	5623	-0-	-827	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
*10	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6135	-0-	-15	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6259	-0-	-96	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6161	-0-	-194	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5560	-0-	-590	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
*10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6717	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

05	3317	X	2900	-0-	-417	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3049	-0-	-161	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2198	-0-	-1119	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	3054	-0-	-6	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
*10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			Y	-0-					27
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-					27
07	5270	X	2598	-0-	-2672	-0-	2598	2			Y	-0-					27
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	14	36	1			5
09	5190	X	3884	-0-	-1306	-0-	3884	2			Y	-0-					5
10	5363	X	4822	-0-	-541	-0-	4822	2			Y	-0-					5

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
07	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
08	0	W	6110	-0-	6110	6110	6110	2			N	-0-					-0-
09	0	W	5279	-0-	5279	11389	5279	2			N	-0-					-0-
10	0	W	5594	-0-	5594	16983	5594	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	3031	-0-	-89	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

05	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
06	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
07	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
09	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
*10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	176	1	10111	2	N	-0-					-0-
06	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	156	1	9347	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	9411	-0-	-137	-0-	156	1	9255	2	N	-0-					-0-
08	10292	X	7162	-0-	-3130	-0-	149	1	7013	2	N	-0-					-0-
09	9960	X	7374	-0-	-2586	-0-	262	1	7112	2	N	-0-					-0-
10	10292	X	8726	-0-	-1566	-0-	275	1	8451	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

05	4185	X	3931	-0-	-254	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3708	-0-	-342	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3974	-0-	-211	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3821	-0-	-209	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3619	-0-	-191	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3813	-0-	-155	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

05	11470	X	10017	-0-	-1453	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9299	-0-	-1801	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10078	-0-	-1392	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	10118	-0-	-546	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9785	-0-	-355	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	9510	-0-	-565	-0-	9510	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

05	2697	N	983	-0-	-1714	-0-	983	3			N	-0-	1	1			-0-
06	2610	N	1919	-0-	-691	-0-	1918	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	2697	N	181	-0-	-2516	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	992	N	170	-0-	-822	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	2948	-0-	-1552	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3079	-0-	-1571	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	2675	-0-	-1975	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2476	-0-	-1244	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
10	3348	X	2899	-0-	-449	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

05	5673	X	4947	-0-	-726	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4618	-0-	-992	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4070	-0-	-1727	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4564	-0-	-1233	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	3630	-0-	-1170	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3582	-0-	-1378	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	9727	-0-	-472	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9249	-0-	-621	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9596	-0-	-603	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9561	-0-	-421	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	9060	-0-	-390	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9340	-0-	-394	-0-	9340	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	104	1	4448	2	N	-0-					27
06	4380	X	3831	-0-	-549	-0-	129	1	3702	2	N	-0-					27
07	4526	X	4462	-0-	-64	-0-	115	1	4347	2	N	-0-					27
08	4557	X	3617	-0-	-940	-0-	109	1	3508	2	N	-0-					27
09	4410	X	4274	-0-	-136	-0-	103	1	4171	2	N	-0-					27
10	4557	X	4406	-0-	-151	-0-	115	1	4161	2	N	118	121	1			24
							130	9									

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

05	7688	X	7488	-0-	-200	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7148	-0-	-262	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6706	-0-	-920	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6887	-0-	-708	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	7115	-0-	-235	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	7377	-0-	-125	-0-	7377	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					2
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					2
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					2
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					2
09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

05	2635	X	2306	-0-	-329	-0-	394	1	1910	2	N	2					250
							2	9									
06	2550	X	2028	-0-	-522	-0-	375	1	1653	2	N	-0-	185	1			65
07	2635	X	1659	-0-	-976	-0-	366	1	1293	2	N	-0-					65
08	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	407	1	2026	2	N	-0-					65
09	2280	X	1709	-0-	-571	-0-	396	1	1313	2	N	-0-					65
10	2294	X	2038	-0-	-256	-0-	376	1	1500	2	N	147	189	1			23
							162	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	169	-0-	-2063	-0-	169	1			N	-0-					-0-
06	2160	X	373	-0-	-1787	-0-	373	1			N	-0-					-0-
07	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	1			N	-0-					-0-
08	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-					-0-
09	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	400	1	1508	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	398	1	903	2	N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	179	1	4204	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	3691	-0-	-1289	-0-	190	1	3501	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	3688	-0-	-1458	-0-	191	1	3497	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	3823	-0-	-1323	-0-	129	1	3694	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3557	-0-	-853	-0-	149	1	3408	2	N	-0-					-0-
10	4371	X	3713	-0-	-658	-0-	155	1	3558	2	N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	8758	-0-	-1069	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7894	-0-	-1616	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8325	-0-	-1471	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8776	-0-	-1020	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
09	8790	X	8125	-0-	-665	-0-	31	1	8094	2	N	-0-					-0-
10	8773	X	8745	-0-	-28	-0-	156	1	8589	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2160	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1882	-0-	-288	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1563	-0-	-576	-0-	1562	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2714	-0-	-510	-0-	255	1	2459	3	N	-0-					106
06	3120	X	2569	-0-	-551	-0-	211	1	2358	3	N	-0-					106
07	3224	X	2843	-0-	-381	-0-	250	1	2593	3	N	-0-					106
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	176	1	3076	3	N	-0-					106
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	197	1	2569	3	N	-0-					106
*10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	242	1	3274	3	N	6					112
							7	9									

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	7780	-0-	-807	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6930	-0-	-1380	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7197	-0-	-832	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7759	-0-	-270	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7141	-0-	-449	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7096	-0-	-685	-0-	7096	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	80	1	14416	2	N	-0-					-0-
06	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	88	1	15926	2	N	-0-					-0-
07	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	80	1	14435	2	N	-0-					-0-
08	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	83	1	15021	2	N	-0-					-0-
09	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	82	1	14746	2	N	-0-					-0-
*10	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	80	1	14355	2	N	-0-					-0-

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8901	3	10	9	N	9	8	1			6
06	8370	X	7894	-0-	-476	-0-	7879	3	15	9	N	14	18	1			2
07	8649	X	5761	-0-	-2888	-0-	5761	3			N	-0-					2
08	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10242	2	19	9	N	17	14	1			5
09	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					5
*10	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10875	2	7	9	N	6	10	1			1

CRUMBIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 225407 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
06	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
07	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7685	-0-	-3	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
09	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
*10	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5048	-0-	-142	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5368	-0-	-26	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4810	-0-	-646	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
09	5280	X	5090	-0-	-190	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	4857	-0-	-599	-0-	4857	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

05	11253	X	10441	-0-	-812	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	9685	-0-	-1205	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	10115	-0-	-1138	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	10310	-0-	-571	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
09	10470	X	9628	-0-	-842	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9764	-0-	-683	-0-	9764	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

05	11997	X	11402	-0-	-595	-0-	11402	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10994	-0-	-676	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	10524	-0-	-1535	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11444	-0-	-615	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10943	-0-	-397	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
10	11408	X	11323	-0-	-85	-0-	11323	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

05	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2793	-0-	-147	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2090	-0-	-917	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
*10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	312	1	394	2	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	274	1	189	2	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	283	1	290	2	N	-0-					-0-
08	713	N	542	-0-	-171	-0-	252	1	290	2	N	-0-					-0-
09	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	1			N	-0-					-0-
10	558	N	451	-0-	-107	-0-	216	1	235	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3187	-0-	-223	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3163	-0-	-247	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3018	-0-	-282	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2938	-0-	-472	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

05	11997	X	10285	-0-	-1712	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10674	-0-	-936	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	11045	-0-	-952	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10092	-0-	-1285	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
09	11010	X	9394	-0-	-1616	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	9151	-0-	-1885	-0-	9151	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

05	2635	X	2428	-0-	-207	-0-	2426	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2550	X	2099	-0-	-451	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1745	-0-	-890	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	253	-0-	-2165	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	2340	X	106	-0-	-2234	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	2418	X	249	-0-	-2169	-0-	249	1			N	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

05	10478	X	9745	-0-	-733	-0-	9745	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	9248	-0-	-892	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9286	-0-	-1192	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9218	-0-	-888	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8660	-0-	-1030	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9703	-0-	-31	-0-	9703	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	362	1	3979	2	N	-0-					-0-
06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	346	1	3963	2	N	-0-					-0-
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	362	1	3912	2	N	-0-					-0-
08	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	362	1	4036	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4150	-0-	-170	-0-	351	1	3799	2	N	-0-					-0-
10	4464	X	3905	-0-	-559	-0-	355	1	3550	2	N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 8109

*11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					153
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	159	1			3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

05	9052	X	8684	-0-	-368	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7140	-0-	-1470	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	5072	-0-	-3298	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7730	-0-	-950	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
09	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8649	-0-	-31	-0-	8649	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

05	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	315	1	6295	2	N	-0-			-0-
06	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	292	1	6366	2	N	-0-			-0-
07	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	311	1	6315	2	N	-0-			-0-
08	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	307	1	5791	2	N	-0-			-0-
09	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	128	1	6764	2	N	-0-			-0-
*10	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	110	1	7995	2	N	-0-			-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

05	11391 X	11391	-0-	-0-	-0-	11391	2			N	-0-			-0-
06	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	10216	2			N	-0-			-0-
07	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2			N	-0-			-0-
08	9052 X	8222	-0-	-830	-0-	8222	2			N	-0-			-0-
09	8760 X	7290	-0-	-1470	-0-	7290	2			N	-0-			-0-
*10	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

05	4371 X	4059	-0-	-312	-0-	100	1	3959	2	N	-0-			-0-
06	4230 X	3177	-0-	-1053	-0-	94	1	3083	2	N	-0-			-0-
07	4371 X	3599	-0-	-772	-0-	109	1	3490	2	N	-0-			-0-
08	4371 X	2628	-0-	-1743	-0-	103	1	2525	2	N	-0-			-0-
09	4080 X	3475	-0-	-605	-0-	99	1	3376	2	N	-0-			-0-
10	4061 X	3032	-0-	-1029	-0-	115	1	2917	2	N	-0-			-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5033	-0-	-919	-0-	177	1	4856	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	4383	-0-	-1377	-0-	154	1	4229	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4887	-0-	-1065	-0-	156	1	4731	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	2558	-0-	-2650	-0-	145	1	2413	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	4856	-0-	-184	-0-	166	1	4690	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4691	-0-	-331	-0-	179	1	4512	2	N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7088	-0-	-972	-0-	7088	2			N	-0-					107
06	7590	X	6929	-0-	-661	-0-	6841	2	88	9	N	80	187	1			-0-
07	7843	X	6925	-0-	-918	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7303	-0-	-385	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	7169	-0-	-31	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
*10	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7296	2	142	9	N	129					129

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3987	-0-	887	1657	351	1	3636	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1922	-0-	-1078	579	440	1	1482	2	N	-0-					-0-
07	2440	X	1861	-0-	-579	-0-	435	1	1426	2	N	-0-					-0-
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	605	1	3120	2	N	-0-					-0-
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	353	1	2422	2	N	-0-					-0-
*10	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	443	1	5550	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	660	N	573	-0-	-87	-0-	573	2			N	-0-					-0-
10	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4578	-0-	-475	-0-	487	1	4091	2	Y	-0-					18
06	4890	X	4000	-0-	-890	-0-	370	1	3630	2	Y	-0-					18
07	5053	X	4036	-0-	-1017	-0-	385	1	3630	2	Y	19					37
							21	9									
08	4588	X	4234	-0-	-354	-0-	373	1	3861	2	Y	-0-					37
09	4440	X	3105	-0-	-1335	-0-	325	1	2759	2	Y	19					56
							21	9									
10	4588	X	4116	-0-	-472	-0-	312	1	3798	2	Y	5					61
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9103	2	17	9	N	15					65
06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					65
07	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					65
08	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					65
09	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					65
*10	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	7977	2	77	9	N	70					135

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4075	-0-	4075	4075	413	1	3662	2	N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		3264	-0-	3264	3264	3264	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5447	-0-	5447	8711	5447	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6185	-0-	6185	14896	6185	3			N	-0-					-0-
*10	21319	X	6423	-0-	-14896	-0-	6423	3			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

05	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	3210	2			N	-0-					87
06	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	2998	2			N	-0-					87
07	3472	X	2817	-0-	-655	-0-	2817	2			N	-0-					87
08	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	3089	2			N	-0-					87
09	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	3146	2			N	-0-					87
*10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					87

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6166	2	32	9	N	29					141
06	5940	X	5642	-0-	-298	-0-	5642	2			N	-0-					141
07	6138	X	5160	-0-	-978	-0-	5160	2			N	-0-					141
08	6200	X	6090	-0-	-110	-0-	6090	2			N	-0-					141
09	6000	X	5607	-0-	-393	-0-	5563	2	44	9	N	40	65	1			116
10	6200	X	5966	-0-	-234	-0-	5953	2	13	9	N	12					128

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

05	2046	N	1685	-0-	-361	-0-	1685	2			N	-0-					122
06	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1312	2	25	9	N	23					145
07	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1615	2			N	-0-					145
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					145
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-	123	1			22
*10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4885	-0-	-292	-0-	4883	2	2	9	N	2					78
06	5010	X	4282	-0-	-728	-0-	4269	2	13	9	N	12					90
07	5177	X	4892	-0-	-285	-0-	4892	2			N	-0-					90
08	5022	X	5014	-0-	-8	-0-	5014	2			N	-0-					90
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4799	2	68	9	N	62					152
*10	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					152

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4685	-0-	-213	-0-	4685	2			N	-0-					63
06	4740	X	4502	-0-	-238	-0-	4502	2			N	-0-					63
07	4898	X	4290	-0-	-608	-0-	4290	2			N	-0-					63
08	4836	X	4247	-0-	-589	-0-	4247	2			N	-0-					63
09	4650	X	3842	-0-	-808	-0-	3842	2			N	-0-					63
*10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					63

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3366	-0-	-294	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3455	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	3782	X	3354	-0-	-428	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	3075	-0-	-375	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
*10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2389	-0-	-370	-0-	2386	3	3	9	N	3	2	1			2
06	2670	N	2084	-0-	-586	-0-	2078	3	6	9	N	5	6	1			1
07	2728	N	2712	-0-	-16	-0-	2712	3			N	-0-					1
08	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2667	2	4	9	N	4	4	1			1
09	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					1
*10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2881	2	4	9	N	4	4	1			1

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	8818	-0-	-606	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8234	-0-	-886	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8078	-0-	-1346	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7992	-0-	-1184	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7681	-0-	-839	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7714	-0-	-1090	-0-	7714	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

05	9548	X	8330	-0-	-1218	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7224	-0-	-2016	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	7381	-0-	-2167	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7072	-0-	-1980	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	6985	-0-	-1325	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7441	-0-	-898	-0-	7441	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	325	1	3396	2	N	-0-					-0-
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	294	1	3262	2	N	-0-					-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	285	1	3455	2	N	-0-					-0-
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	270	1	3439	2	N	-0-					-0-
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	263	1	3136	2	N	-0-					-0-
*10	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	326	1	1613	2	N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

05	5022	X	4257	-0-	-765	-0-	240	1	4017	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4146	-0-	-714	-0-	230	1	3916	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	3980	-0-	-1042	-0-	230	1	3750	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3733	-0-	-514	-0-	233	1	3500	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	2884	-0-	-1256	-0-	300	1	2584	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3486	-0-	-792	-0-	269	1	3217	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3753	-0-	-463	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2887	-0-	-653	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2027	-0-	-1414	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	1334	-0-	-2417	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	1060	-0-	-2570	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	819	-0-	-2932	-0-	819	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5476	-0-	-755	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4636	-0-	-1394	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5106	-0-	-1001	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5220	-0-	-825	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
09	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
*10	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5625	-0-	-451	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5551	-0-	-539	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5231	-0-	-1062	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	4826	-0-	-1467	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4350	-0-	-1500	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4713	-0-	-1022	-0-	4713	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5206	-0-	-436	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
06	5460	X	4944	-0-	-516	-0-	4944	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5024	-0-	-618	-0-	5024	2			Y	-0-					-0-
08	5611	X	5083	-0-	-528	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
09	5220	X	4860	-0-	-360	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	4915	-0-	-293	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
*10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9610	X	7310	-0-	-2300	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	6692	-0-	-2608	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8313	-0-	-863	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7958	-0-	-536	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	7522	-0-	-608	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
*10	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3910	-0-	-523	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3424	-0-	-956	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3638	-0-	-888	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2600	-0-	-1926	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
09	4110	X	3400	-0-	-710	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
10	3906	X	2981	-0-	-925	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

05	4805	X	3985	-0-	-820	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3782	-0-	-748	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3181	-0-	-1407	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3342	-0-	-936	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
09	3870	X	3290	-0-	-580	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3423	-0-	-576	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

05	8060	X	7062	-0-	-998	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6762	-0-	-1038	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6839	-0-	-973	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6484	-0-	-1297	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	5719	-0-	-1211	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	5557	-0-	-1511	-0-	5557	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

05	5332	X	4985	-0-	-347	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4319	-0-	-1411	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	3365	-0-	-2556	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4545	-0-	-1376	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	3433	-0-	-1817	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
10	4991	X	1568	-0-	-3423	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

05	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
06	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

05	5704	X	5497	-0-	-207	-0-	5496	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5520	X	5291	-0-	-229	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5397	-0-	-214	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5474	-0-	-106	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
09	5340	X	5170	-0-	-170	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5373	-0-	-114	-0-	5373	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	188	1	3143	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3510	X	2284	-0-	-1226	-0-	186	1	2098	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2120	-0-	-1507	-0-	227	1	1893	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	1789	-0-	-1838	-0-	243	1	1546	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2665	-0-	-815	-0-	248	1	2415	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	3348	X	2563	-0-	-785	-0-	261	1	2300	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3915	-0-	-208	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	4265	-0-	-323	-0-	4265	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
08	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
09	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
*10	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3440	-0-	-160	-0-	3361	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3680	-0-	-164	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3237	-0-	-483	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3270	-0-	-574	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	8415	-0-	-1040	-0-	101	1	8314	2	Y	-0-					-0-
06	9150	X	7157	-0-	-1993	-0-	99	1	7058	2	Y	-0-					-0-
07	9455	X	8058	-0-	-1397	-0-	102	1	7956	2	Y	-0-					-0-
08	8711	X	7099	-0-	-1612	-0-	97	1	6944	2	Y	53					53
							58	9									
09	8250	X	8163	-0-	-87	-0-	96	1	8067	2	Y	-0-	49	1			4
10	8401	X	7763	-0-	-638	-0-	115	1	7648	2	Y	-0-					4

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1498	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1386	3	2	9	N	2	3	1			-0-
07	1581	N	1355	-0-	-226	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1414	2	3	9	N	3	2	1			1
09	1380	N	1234	-0-	-146	-0-	1234	2			N	-0-					1
*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1406	2	2	9	N	2	2	1			1

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

05	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	346	1	6203	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6271	-0-	-1439	-0-	312	1	5959	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	7250	-0-	-717	-0-	266	1	6984	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6865	-0-	-1102	-0-	306	1	6559	2	N	-0-					-0-
09	6540	X	6390	-0-	-150	-0-	301	1	6089	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	6683	-0-	-571	-0-	290	1	6393	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

05	5797	X	4823	-0-	-974	-0-	388	1	4435	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4879	-0-	-731	-0-	373	1	4506	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	4042	-0-	-1755	-0-	422	1	3620	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4637	-0-	-416	-0-	392	1	4245	2	N	-0-					-0-
09	4890	X	4556	-0-	-334	-0-	447	1	4109	2	N	-0-					-0-
*10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	437	1	4925	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

05	8339	X	5263	-0-	-3076	-0-	206	1	5057	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	8070	X	1984	-0-	-6086	-0-	168	1	1815	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	6510	X	4383	-0-	-2127	-0-	103	1	4200	2	Y	73	52	1			21
							80	9									
08	6510	X	3584	-0-	-2926	-0-	62	1	3522	2	Y	-0-					21
09	5910	X	2629	-0-	-3281	-0-	34	1	2595	2	Y	-0-					21
*10	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	405	1	6826	2	Y	-0-					21

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

05	5518	X	4368	-0-	-1150	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	4080	-0-	-2160	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4581	-0-	-1867	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4746	-0-	-1702	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
09	4650	X	4155	-0-	-495	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
*10	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6302	3	8	9	N	7	5	1			4
06	5340	X	5320	-0-	-20	-0-	5309	3	11	9	N	10	13	1			1
07	5673	X	5071	-0-	-602	-0-	5071	3			N	-0-					1
08	6324	X	4310	-0-	-2014	-0-	4301	2	9	9	N	8	7	1			2
09	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					2
10	6324	X	4697	-0-	-1627	-0-	4688	2	9	9	N	8	8	1			2

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

05	3441	X	3249	-0-	-192	-0-	387	1	2862	2	N	-0-					132
06	3090	X	1608	-0-	-1482	-0-	352	1	1256	2	N	-0-					132
07	3348	X	521	-0-	-2827	-0-	521	1			N	-0-					132
08	3348	X	473	-0-	-2875	-0-	473	1			N	-0-					132
09	3240	X	542	-0-	-2698	-0-	431	1	111	9	N	101	175	1			58
10	3255	X	501	-0-	-2754	-0-	501	1			N	-0-					58

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
06	780	X	9	-0-	-771	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
08	0	W	9288	-0-	9288	9288	9288	2			N	-0-					-0-
09	0	W	7145	-0-	7145	16433	7145	2			N	-0-					-0-
10	0	W	6777	-0-	6777	23210	6777	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

05	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3631	-0-	-119	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3829	-0-	-46	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
09	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
*10	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

05	9827	X	8564	-0-	-1263	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8241	-0-	-1269	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8215	-0-	-1612	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	7946	-0-	-1354	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7545	-0-	-1005	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	5814	-0-	-2742	-0-	5814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2403	-0-	-232	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1742	-0-	-1018	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2051	-0-	-801	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2129	-0-	-723	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
09	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
*10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	5	1	2480	2	N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6817	-0-	-406	-0-	6814	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	6990	X	4324	-0-	-2666	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6456	-0-	-767	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6686	-0-	-134	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5981	-0-	-619	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6499	-0-	-321	-0-	6499	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7484	-0-	-142	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7266	-0-	-114	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6778	-0-	-848	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6375	-0-	-1251	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6468	-0-	-912	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
10	7502	X	6900	-0-	-602	-0-	6900	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6257	-0-	-656	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6201	-0-	-459	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6208	-0-	-643	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6654	-0-	-42	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5720	-0-	-700	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6165	-0-	-252	-0-	6165	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3701	-0-	-1011	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3262	-0-	-1298	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	1561	-0-	-2934	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
*10	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	7271	-0-	-2184	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7486	-0-	-1634	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7594	-0-	-1396	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7654	-0-	-1336	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	7270	-0-	-1250	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	7589	-0-	-161	-0-	7589	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1038	2	1	9	Y	1	4	1			4
06	992	X	992	-0-	-0-	-0-	978	2	14	9	Y	13	10	1			7
07	1023	X	968	-0-	-55	-0-	968	2			Y	-0-					7
08	1054	X	894	-0-	-160	-0-	885	2	9	9	Y	8	8	1			7
09	1020	X	918	-0-	-102	-0-	915	2	3	9	Y	3	4	1			6
10	1054	X	952	-0-	-102	-0-	948	2	4	9	Y	4	7	1			3

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

05	5053	X	3535	-0-	-1518	-0-	3535	2			N	-0-					26
06	4890	X	4066	-0-	-824	-0-	4066	2			N	-0-					26
07	5053	X	4238	-0-	-815	-0-	4238	2			N	-0-					26
08	4805	X	4221	-0-	-584	-0-	4221	2			N	-0-					26
09	4470	X	4050	-0-	-420	-0-	4050	2			N	-0-					26
*10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					26

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

05	3286	X	2855	-0-	-431	-0-	338	1	2517	3	Y	-0-					91
06	3240	X	2577	-0-	-663	-0-	363	1	2214	3	Y	-0-	90	1			1
07	2976	X	2539	-0-	-437	-0-	389	1	2150	3	Y	-0-					1
08	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	406	1	2515	3	Y	-0-					1
09	2880	X	2676	-0-	-204	-0-	399	1	2277	3	Y	-0-					1
10	2852	X	2849	-0-	-3	-0-	408	1	2344	3	Y	88	89	1			-0-
							97	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
07	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
08	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
*10	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	6514	-0-	-1484	-0-	6514	3			Y	-0-					91
06	7740	X	5930	-0-	-1810	-0-	5930	3			Y	-0-	90	1			1
07	7998	X	5797	-0-	-2201	-0-	5797	3			Y	-0-					1
08	7595	X	6265	-0-	-1330	-0-	6265	3			Y	-0-					1
09	7350	X	6410	-0-	-940	-0-	6410	3			Y	-0-					1
*10	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7245	3	97	9	Y	88	89	1			-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2630	-0-	-580	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2871	-0-	-446	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2491	-0-	-764	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2330	-0-	-820	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	1043	-0-	-1871	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	566	-0-	-2131	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	242	-0-	-2368	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	245	-0-	-1801	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1374	-0-	-207	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	510	-0-	-540	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	558	X	413	-0-	-145	-0-	413	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1003	-0-	-392	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1074	-0-	-426	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1071	-0-	-510	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
	CUTWING PARACHUTE CADDIS				WELL #: 2 H	RRCID -> 230983	COMPL. DATE 02/02/2007					TOTAL DEPTH 6178	PERF. 6360 - 8117		
05	4061	X	3606	-0-	-455	-0-	398	1	3208	2	N	-0-			79
06	3930	X	3471	-0-	-459	-0-	407	1	3064	2	N	-0-			79
07	4061	X	3355	-0-	-706	-0-	400	1	2955	2	N	-0-			79
08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	404	1	3628	2	N	-0-			79
09	3480	X	1679	-0-	-1801	-0-	348	1	1331	2	N	-0-			79
10	3596	X	3472	-0-	-124	-0-	435	1	3037	2	N	-0-			79
	BEADHEAD BEET				WELL #: 1 H	RRCID -> 230984	COMPL. DATE 00/00/2007					TOTAL DEPTH 6450	PERF. 7570 - 8020		
05	3286	X	2240	-0-	-1046	-0-	2240	2			N	-0-			13
06	3180	X	2407	-0-	-773	-0-	2407	2			N	-0-			13
07	3286	X	2285	-0-	-1001	-0-	2285	2			N	-0-			13
08	2449	X	1830	-0-	-619	-0-	1830	2			N	-0-			13
09	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-			13
*10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-			13
	WHITE LIGHTNING				WELL #: 1 H	RRCID -> 230987	COMPL. DATE 05/05/2007					TOTAL DEPTH 8461	PERF. 8700 - 11417		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	22735	-0-	22735	22735	22735	2			N	-0-			-0-
	COUNTY LINE HI DY HO				WELL #: 3 H	RRCID -> 230988	COMPL. DATE 07/19/2007					TOTAL DEPTH 7704	PERF. 8310 - 11602		
05	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-			-0-
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-			-0-
07	3937	X	1045	-0-	-2892	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
08	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-			-0-
09	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-			-0-
*10	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-			-0-
	FRENCH ROAST				WELL #: 1 H	RRCID -> 230990	COMPL. DATE 05/29/2007					TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5870 - 9120		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
	GINGER HACKEL				WELL #: 2 H	RRCID -> 230992	COMPL. DATE 05/26/2007					TOTAL DEPTH 8370	PERF. 8600 - 9502		
05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-			-0-
06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-			-0-
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-			-0-
09	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-			-0-
*10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

05	3100	N	8761	-0-	5661	18531	8761	2			N	-0-					-0-
06	22518	X	3987	-0-	-18531	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
07	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1788	3	2	9	N	2	1	1			2
06	1650	X	1605	-0-	-45	-0-	1601	3	4	9	N	4	6	1			-0-
07	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1783	2	4	9	N	4	3	1			1
09	1620	N	1298	-0-	-322	-0-	1298	2			N	-0-					1
*10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1910	2	3	9	N	3	3	1			1

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

05	9858	X	6703	-0-	-3155	-0-	526	1	6177	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	5894	-0-	-3646	-0-	512	1	5382	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	6368	-0-	-3490	-0-	502	1	5866	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6027	-0-	-1382	-0-	506	1	5521	2	N	-0-					-0-
09	6750	X	5494	-0-	-1256	-0-	573	1	4921	2	N	-0-					-0-
10	6696	X	5456	-0-	-1240	-0-	477	1	4979	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

05	4464	X	3801	-0-	-663	-0-	3797	3	4	9	N	4	3	1			3
06	3900	X	3538	-0-	-362	-0-	3531	3	7	9	N	6	8	1			1
07	3782	X	3188	-0-	-594	-0-	3188	3			N	-0-					1
08	3813	X	3007	-0-	-806	-0-	3000	2	7	9	N	6	5	1			2
09	3690	X	3193	-0-	-497	-0-	3193	2			N	-0-					2
10	3813	X	2891	-0-	-922	-0-	2887	2	4	9	N	4	5	1			1

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5150	3	7	9	N	6	4	1			4
06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3755	3	9	9	N	8	11	1			1
07	4123	X	4017	-0-	-106	-0-	4017	3			N	-0-					1
08	4216	X	3931	-0-	-285	-0-	3921	2	10	9	N	9	7	1			3
09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					3
*10	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4218	2	8	9	N	7	8	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

05	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	1781	3	2	9	N	2	1	1			2
06	1980	N	1557	-0-	-423	-0-	1554	3	3	9	N	3	5	1			-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	2	1	9	N	1					1
09	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					1
*10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2543	2	4	9	N	4	4	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	1			N	-0-					-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	1			N	-0-					-0-
*10	3100	N	7430	-0-	4330	4330	383	1	7047	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

05	8277	X	7547	-0-	-730	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6384	-0-	-1626	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	8039	-0-	-238	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7427	-0-	-633	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	7387	-0-	-323	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7667	-0-	-362	-0-	7667	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

05	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	380	1	4230	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4312	-0-	-218	-0-	359	1	3953	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4267	-0-	-414	-0-	366	1	3901	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	3852	-0-	-767	-0-	357	1	3495	2	N	-0-					-0-
09	4470	X	2691	-0-	-1779	-0-	345	1	2346	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4508	-0-	-111	-0-	340	1	4168	2	N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

05	5828	X	5137	-0-	-691	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4866	-0-	-774	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	4460	-0-	-1275	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4353	-0-	-886	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4610	-0-	-460	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	5138	-0-	-8	-0-	5138	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

05	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7257	3	7	9	N	6	3	1			4
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5778	3	11	9	N	10	13	1			1
07	5115	X	4708	-0-	-407	-0-	4708	3			N	-0-					1
08	7254	X	4195	-0-	-3059	-0-	4186	2	9	9	N	8	7	1			2
09	7020	X	4366	-0-	-2654	-0-	4366	2			N	-0-					2
10	7254	X	5413	-0-	-1841	-0-	5404	2	9	9	N	8	8	1			2

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

05	11718	X	10672	-0-	-1046	-0-	362	1	10310	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	11184	-0-	-126	-0-	351	1	10833	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	11017	-0-	-670	-0-	362	1	10655	2	N	-0-					-0-
08	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	362	1	10797	2	N	-0-					-0-
09	11190	X	9596	-0-	-1594	-0-	351	1	9245	2	N	-0-					-0-
10	11563	X	9648	-0-	-1915	-0-	362	1	9286	2	N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11470	X	10842	-0-	-628	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	6895	-0-	-4235	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	1522	-0-	-9979	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	8751	-0-	-2750	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	10615	-0-	-515	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
10	10850	X	10467	-0-	-383	-0-	10467	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3301	-0-	-1132	-0-	3300	3	1	9	N	1	2	1			1
06	4230	X	2459	-0-	-1771	-0-	2451	3	8	9	N	7	7	1			1
07	4371	X	2152	-0-	-2219	-0-	2152	3			N	-0-					1
08	4309	X	1865	-0-	-2444	-0-	1858	2	7	9	N	6	5	1			2
09	4170	X	2722	-0-	-1448	-0-	2722	2			N	-0-					2
10	3286	X	3206	-0-	-80	-0-	3199	2	7	9	N	6	6	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1827	-0-	-281	-0-	1826	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1866	3	3	9	N	3	4	1			-0-
07	1829	N	1668	-0-	-161	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
08	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2015	2	4	9	N	4	3	1			1
09	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2			N	-0-					1
*10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1740	2	2	9	N	2	2	1			1

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2648	-0-	-204	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
09	2730	X	2512	-0-	-218	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2537	-0-	-284	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	9250	-0-	-1259	-0-	33	1	9217	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	8492	-0-	-628	-0-	40	1	8452	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8811	-0-	-613	-0-	37	1	8774	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8660	-0-	-764	-0-	38	1	8622	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	8442	-0-	-588	-0-	33	1	8409	2	N	-0-					-0-
10	9238	X	7018	-0-	-2220	-0-	41	1	6977	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3902	-0-	-376	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3761	-0-	-379	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3890	-0-	-16	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
*10	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3541	-0-	-241	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3181	-0-	-389	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2316	-0-	-1342	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1064	-0-	-2501	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	517	-0-	-2933	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	400	-0-	-3134	-0-	400	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5155	-0-	-305	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5208	-0-	-434	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5320	-0-	-322	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	4173	-0-	-1287	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5017	-0-	-625	-0-	5017	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4828	-0-	-318	-0-	4828	2			N	-0-					92
06	4980	X	4721	-0-	-259	-0-	4721	2			N	-0-					92
07	5146	X	4815	-0-	-331	-0-	4815	2			N	-0-					92
08	5053	X	4857	-0-	-196	-0-	4857	2			N	-0-					92
09	4830	X	4763	-0-	-67	-0-	4763	2			N	-0-					92
10	4867	X	4382	-0-	-485	-0-	4314	2	68	9	N	62					154

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
07	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
09	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
*10	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
06	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9282	-0-	-824	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9005	-0-	-1101	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	8511	-0-	-1269	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8974	-0-	-605	-0-	8974	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6348	-0-	-503	-0-	6348	2			Y	-0-					13
06	6690	X	5955	-0-	-735	-0-	5955	2			Y	-0-					13
07	6913	X	6151	-0-	-762	-0-	6151	2			Y	-0-					13
08	6913	X	6045	-0-	-868	-0-	6045	2			Y	-0-					13
09	6450	X	6202	-0-	-248	-0-	6202	2			Y	-0-					13
10	6355	X	6159	-0-	-196	-0-	6159	2			Y	-0-					13

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2417	3	3	9	N	3	2	1			2
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	3	1	9	N	1	3	1			-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1154	2	4	9	N	4	3	1			1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3	3	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

05	14601	X	13702	-0-	-899	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13104	-0-	-1026	-0-	13104	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	12790	-0-	-1811	-0-	12790	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13265	-0-	-1181	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	12880	-0-	-1100	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12675	-0-	-1027	-0-	12675	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

05	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2072	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	1912	3	3	9	N	3	4	1			-0-
07	2108	N	1854	-0-	-254	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1947	-0-	-130	-0-	1943	2	4	9	N	4	3	1			1
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					1
*10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1994	2	3	9	N	3	3	1			1

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1598	-0-	-322	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1224	-0-	-729	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1317	-0-	-273	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1177	-0-	-311	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
08	279	X	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	731	X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*10	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1649	-0-	-331	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1494	-0-	-614	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	1573	-0-	-628	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	2010	-0-	-120	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2200	-0-	-1	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	392	1	1729	2	N	-0-					90
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	362	1	1810	2	N	-0-					90
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	373	1	1776	2	N	-0-					90
08	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	299	1	1782	2	N	-0-					90
09	2160	N	1783	-0-	-377	-0-	349	1	1434	2	N	-0-					90
*10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	400	1	1745	2	N	-0-					90

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	5653	-0-	-175	-0-	5573	3	80	9	N	73	73	1			-0-
06	5640	X	5350	-0-	-290	-0-	5350	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5444	-0-	-384	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5409	-0-	-295	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
09	5460	X	5059	-0-	-401	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5095	-0-	-547	-0-	5095	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5991	-0-	-333	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5605	-0-	-425	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5633	-0-	-567	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5234	-0-	-904	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4983	-0-	-957	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5446	-0-	-537	-0-	5446	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6874	-0-	-8	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6730	-0-	-830	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7470	-0-	-342	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7444	-0-	-368	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
09	7080	X	6156	-0-	-924	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	6599	-0-	-872	-0-	6599	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	550	-0-	-101	-0-	497	1	53	2	N	-0-					-0-
06	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	471	1	2380	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3126	-0-	26	26	462	1	2664	2	N	-0-					-0-
08	2776	N	2750	-0-	-26	-0-	509	1	2241	2	N	-0-					-0-
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	539	1	1140	2	N	-0-					-0-
*10	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	512	1	1565	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

05	4092	X	3422	-0-	-670	-0-	208	1	3214	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	2610	-0-	-1350	-0-	195	1	2415	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	2884	-0-	-1301	-0-	186	1	2698	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	2061	-0-	-2124	-0-	197	1	1864	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	2317	-0-	-1733	-0-	218	1	2099	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2146	-0-	-1264	-0-	234	1	1912	2	N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

05	4526	X	3360	-0-	-1166	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2717	-0-	-1033	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
07	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
*10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

05	2294	N	2031	-0-	-263	-0-	691	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	673	1	1837	2	N	-0-					-0-
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	711	1	2101	2	N	-0-					-0-
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	628	1	1572	2	N	-0-					-0-
09	2520	N	2316	-0-	-204	-0-	692	1	1624	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2363	-0-	-303	-0-	437	1	1926	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4041	-0-	-609	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4621	-0-	-479	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4401	-0-	-869	-0-	4401	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	143	1	3292	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3160	-0-	-200	-0-	163	1	2997	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3108	-0-	-364	-0-	166	1	2942	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	1399	-0-	-2073	-0-	166	1	1233	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2761	-0-	-569	-0-	320	1	2441	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2801	-0-	-640	-0-	226	1	2575	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4038	-0-	-550	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4121	-0-	-79	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4295	-0-	-76	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4337	-0-	-34	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4156	-0-	-74	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
*10	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5589	-0-	-394	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5222	-0-	-538	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5327	-0-	-377	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5450	-0-	-223	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
*10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5698	-0-	-192	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5610	-0-	-180	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5351	-0-	-632	-0-	5351	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4571	-0-	-141	-0-	4571	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4366	-0-	-224	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4322	-0-	-421	-0-	4313	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	4743	X	4084	-0-	-659	-0-	4084	2			Y	-0-					-0-
09	4440	X	3972	-0-	-468	-0-	3972	2			Y	-0-					-0-
10	4557	X	4319	-0-	-238	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	45	1	8168	2	N	-0-					-0-
06	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	46	1	8247	2	N	-0-					-0-
07	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	55	1	9963	2	N	-0-					-0-
08	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	54	1	9783	2	N	-0-					-0-
09	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	51	1	9187	2	N	-0-					-0-
10	10013	X	9225	-0-	-788	-0-	51	1	9174	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	3126	-0-	-1803	-0-	3123	3	3	9	N	3	3	1			2
06	5340	X	4365	-0-	-975	-0-	4357	3	8	9	N	7	8	1			1
07	5518	X	3589	-0-	-1929	-0-	3589	3			N	-0-					1
08	5518	X	2451	-0-	-3067	-0-	2448	2	3	9	N	3	3	1			1
09	5040	X	2532	-0-	-2508	-0-	2532	2			N	-0-					1
*10	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4531	2	7	9	N	6	5	1			2

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	450	1	544	2	N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	507	1	1102	2	N	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	484	1	619	2	N	-0-					-0-
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

05	6169	X	6086	-0-	-83	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5659	-0-	-311	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5942	-0-	-227	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
*10	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

05	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		7654	-0-	7654	7654	7654	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		7832	-0-	7832	15486	7806	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	T. A.		7932	-0-	7932	23418	7932	2			Y	-0-					-0-
09	30950	X	7532	-0-	-23418	-0-	7532	2			Y	-0-					-0-
*10	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			Y	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

05	4154	X	3437	-0-	-717	-0-	3437	2			Y	-0-					7
06	3870	X	3414	-0-	-456	-0-	3414	2			Y	-0-					7
07	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	3496	2			Y	-0-					7
08	3534	X	3500	-0-	-34	-0-	3500	2			Y	-0-					7
09	3420	X	3362	-0-	-58	-0-	3362	2			Y	-0-					7
10	3534	X	3231	-0-	-303	-0-	3231	2			Y	-0-					7

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

05	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7992	-0-	-198	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8213	-0-	-467	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8142	-0-	-538	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7947	-0-	-453	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7048	-0-	-1229	-0-	7048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6676	-0-	-578	-0-	6676	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	6290	-0-	-220	-0-	6290	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	6177	-0-	-550	-0-	6177	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	5892	-0-	-773	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
09	6450	X	5879	-0-	-571	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
10	6665	X	5384	-0-	-1281	-0-	5384	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4740	-0-	-344	-0-	190	1	4550	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4221	-0-	-339	-0-	179	1	4042	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4511	-0-	-263	-0-	180	1	4331	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4063	-0-	-711	-0-	167	1	3896	2	N	-0-					-0-
09	4620	X	3990	-0-	-630	-0-	152	1	3838	2	N	-0-					-0-
10	4743	X	3902	-0-	-841	-0-	148	1	3754	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	7994	-0-	-2670	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	7821	-0-	-2499	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	8332	-0-	-2146	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	8403	-0-	-1703	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	8241	-0-	-1389	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
*10	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	9323	-0-	-2302	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	8151	-0-	-2799	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	8992	-0-	-1827	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8452	-0-	-1809	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
09	9720	X	8670	-0-	-1050	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8027	-0-	-1304	-0-	8027	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	1974	-0-	-1250	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2319	-0-	-801	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2526	-0-	-574	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1707	-0-	-401	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
09	2310	X	672	-0-	-1638	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	2108	-0-	-403	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9342	-0-	-733	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8786	-0-	-784	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9235	-0-	-654	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9273	-0-	-554	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8950	-0-	-290	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	9315	-0-	-16	-0-	9315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7784	-0-	-586	-0-	7784	2			N	-0-			-0-
06	7800	X	7477	-0-	-323	-0-	7477	2			N	-0-			-0-
07	8029	X	7522	-0-	-507	-0-	7522	2			N	-0-			-0-
08	7874	X	7105	-0-	-769	-0-	7105	2			N	-0-			-0-
09	7530	X	7042	-0-	-488	-0-	7042	2			N	-0-			-0-
10	7781	X	6883	-0-	-898	-0-	6883	2			N	-0-			-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

05	7533	X	6784	-0-	-749	-0-	6784	2			N	-0-			-0-
06	7290	X	6450	-0-	-840	-0-	6450	2			N	-0-			-0-
07	7409	X	6459	-0-	-950	-0-	6459	2			N	-0-			-0-
08	7409	X	6558	-0-	-851	-0-	6558	2			N	-0-			-0-
09	6840	X	6551	-0-	-289	-0-	6551	2			N	-0-			-0-
*10	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-			-0-
08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	362	1	2023	2	N	-0-			-0-
09	904	X	904	-0-	-0-	-0-	351	1	553	2	N	-0-			-0-
*10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	362	1	1819	2	N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-			-0-
06	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-			-0-
07	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-			-0-
08	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-			-0-
09	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-			-0-
*10	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	485	1	2243	2	N	-0-			-0-
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	489	1	2135	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3915	-0-	815	815	548	1	3367	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	3374	-0-	274	1089	527	1	2847	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3086	-0-	86	1175	485	1	2601	2	N	-0-			-0-
*10	4950	X	3775	-0-	-1175	-0-	522	1	3253	2	N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

05	2170	X	1720	-0-	-450	-0-	1720	2			Y	-0-			-0-
06	2100	N	1127	-0-	-973	-0-	1127	2			Y	-0-			-0-
07	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			Y	-0-			-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-			-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-			-0-
10	1829	N	1170	-0-	-659	-0-	1170	2			Y	-0-			-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

05	6169	X	5799	-0-	-370	-0-	5799	2			Y	-0-			22
06	5910	X	5879	-0-	-31	-0-	5879	2			Y	-0-			22
07	6045	X	5981	-0-	-64	-0-	5981	2			Y	-0-			22
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			Y	-0-			22
09	5880	X	5867	-0-	-13	-0-	5867	2			Y	-0-			22
10	6076	X	5940	-0-	-136	-0-	5940	2			Y	-0-			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

05	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	10460	2			N	-0-			-0-
06	10680	X	9579	-0-	-1101	-0-	9579	2			N	-0-			-0-
07	11036	X	5469	-0-	-5567	-0-	26	1	5443	2	N	-0-			-0-
08	11036	X	9948	-0-	-1088	-0-	6	1	9942	2	N	-0-			-0-
09	10500	X	10313	-0-	-187	-0-	10313	2			N	-0-			-0-
*10	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-			-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

05	5425	X	4958	-0-	-467	-0-	4958	2			N	-0-			-0-
06	5340	X	5259	-0-	-81	-0-	5259	2			N	-0-			-0-
07	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-			-0-
08	5518	X	5500	-0-	-18	-0-	5500	2			N	-0-			-0-
09	5340	X	5289	-0-	-51	-0-	5289	2			N	-0-			-0-
10	5518	X	5411	-0-	-107	-0-	5411	2			N	-0-			-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

05	9052	X	7962	-0-	-1090	-0-	7962	2			N	-0-			-0-
06	8760	X	8277	-0-	-483	-0-	8277	2			N	-0-			-0-
07	8680	X	8183	-0-	-497	-0-	8183	2			N	-0-			-0-
08	8680	X	7947	-0-	-733	-0-	7947	2			N	-0-			-0-
09	8280	X	6769	-0-	-1511	-0-	6769	2			N	-0-			-0-
10	8556	X	7968	-0-	-588	-0-	7968	2			N	-0-			-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

05	1798	X	1733	-0-	-65	-0-	316	1	1417	2	N	-0-			-0-
06	1740	X	1451	-0-	-289	-0-	287	1	1164	2	N	-0-			-0-
07	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	309	1	1529	2	N	-0-			-0-
08	1798	X	1432	-0-	-366	-0-	310	1	1122	2	N	-0-			-0-
09	1680	X	1099	-0-	-581	-0-	228	1	871	2	N	-0-			-0-
10	1829	X	1671	-0-	-158	-0-	237	1	1434	2	N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

05	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	355	1	3981	2	N	-0-			-0-
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	357	1	3523	2	N	-0-			-0-
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	371	1	4102	2	N	-0-			-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	336	1	3616	2	N	-0-			-0-
09	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	343	1	3537	2	N	-0-			-0-
*10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	363	1	3054	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

05	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-			-0-
06	6990	X	4522	-0-	-2468	-0-	4522	2			N	-0-			-0-
07	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-			-0-
08	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-			-0-
09	6990	X	6960	-0-	-30	-0-	6960	2			N	-0-			-0-
10	7223	X	7082	-0-	-141	-0-	7082	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	14738	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	13269	-0-	-2001	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	14998	-0-	-1246	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	14723	-0-	-1521	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
09	15720	X	13270	-0-	-2450	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	10008	-0-	-4996	-0-	10008	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

05	9145	X	7958	-0-	-1187	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7337	-0-	-1153	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7673	-0-	-666	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6326	-0-	-1641	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6986	-0-	-724	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
10	7967	X	6898	-0-	-1069	-0-	6898	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

05	9641	X	8818	-0-	-823	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8658	-0-	-432	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8577	-0-	-506	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8334	-0-	-470	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8475	-0-	-195	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	8525	-0-	-434	-0-	8525	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

05	15469	X	13292	-0-	-2177	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12276	-0-	-1764	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	12063	-0-	-1763	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	4636	-0-	-8911	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	7980	-0-	-4950	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
10	13299	X	10589	-0-	-2710	-0-	10589	2			N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

05	3782	X	3584	-0-	-198	-0-	503	1	3081	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3158	-0-	-502	-0-	480	1	2678	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3766	-0-	-16	-0-	569	1	3197	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	548	1	3070	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	3355	-0-	-125	-0-	529	1	2826	2	N	-0-					-0-
*10	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	459	1	3542	2	N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

05	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1449	-0-	-531	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1734	-0-	-157	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
09	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
10	2108	X	1662	-0-	-446	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

05	5084	X	4069	-0-	-1015	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4053	-0-	-867	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3139	-0-	-1945	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3608	-0-	-1104	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4202	-0-	-358	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	227	1	2191	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	2101	-0-	-179	-0-	234	1	1867	2	N	-0-					-0-
07	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	228	1	5376	2	N	-0-					-0-
08	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	140	1	7257	2	N	-0-					-0-
09	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	179	1	5375	2	N	-0-					-0-
*10	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	167	1	4953	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4956	-0-	-264	-0-	4956	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	1952	-0-	-3442	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
08	5394	X	740	-0-	-4654	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
09	5130	X	4675	-0-	-455	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
10	5115	X	4042	-0-	-1073	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

05	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			Y	-0-					20
06	6840	X	6654	-0-	-186	-0-	6654	2			Y	-0-					20
07	7099	X	6644	-0-	-455	-0-	6644	2			Y	-0-					20
08	7099	X	6263	-0-	-836	-0-	6263	2			Y	-0-					20
09	6870	X	5970	-0-	-900	-0-	5970	2			Y	-0-					20
10	6882	X	6607	-0-	-275	-0-	6607	2			Y	-0-					20

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
06	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
07	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
08	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
09	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
*10	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	9282	-0-	-1351	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8805	-0-	-1485	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	9209	-0-	-1424	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8278	-0-	-1890	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	7538	-0-	-2212	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8474	-0-	-795	-0-	8474	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
08	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4610	-0-	-40	-0-	4610	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-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-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

05	10788	X	10174	-0-	-614	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10042	-0-	-398	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10421	-0-	-367	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
08	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
09	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
10	10416	X	10269	-0-	-147	-0-	10269	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

05	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5298	-0-	-762	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6099	-0-	-194	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6145	-0-	-148	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
09	6090	X	5792	-0-	-298	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5579	-0-	-621	-0-	5579	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	75	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7836	-0-	4836	4836	280	1	7556	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	7243	-0-	4143	8979	266	1	6977	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	7390	-0-	4290	13269	316	1	7074	2	N	-0-					-0-
09	19769	X	6500	-0-	-13269	-0-	296	1	6204	2	N	-0-					-0-
*10	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	302	1	5845	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

05	5301	X	4878	-0-	-423	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4914	-0-	-756	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5182	-0-	-677	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4700	-0-	-1159	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
09	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4958	-0-	-219	-0-	4958	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6767	-0-	-673	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6601	-0-	-479	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6789	-0-	-372	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6487	-0-	-674	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	6049	-0-	-551	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5967	-0-	-853	-0-	5967	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	11040	-0-	-2445	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	10702	-0-	-2348	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	10797	-0-	-2409	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10630	-0-	-1398	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9750	-0-	-960	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
10	11067	X	8763	-0-	-2304	-0-	8763	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	11109	-0-	-330	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
06	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	11423	-0-	-16	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
08	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
09	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
*10	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	11100	-0-	-866	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10183	-0-	-1397	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11222	-0-	-961	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10655	-0-	-1528	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10646	-0-	-1144	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10629	-0-	-593	-0-	10629	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
06	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7163	-0-	-556	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6989	-0-	-730	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	6196	-0-	-1274	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6093	-0-	-1347	-0-	6093	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	6965	-0-	-661	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6557	-0-	-823	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6838	-0-	-788	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6580	-0-	-643	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	6434	-0-	-316	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	6557	-0-	-418	-0-	6557	2			N	-0-					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	5607	-0-	2607	2607	5607	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	8279	-0-	5179	7786	8279	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	7399	-0-	4299	12085	7399	2			N	-0-					-0-
09	18394	X	6309	-0-	-12085	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
*10	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4336	-0-	-97	-0-	434	1	3902	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	1053	-0-	-3237	-0-	372	1	681	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	2397	-0-	-2036	-0-	416	1	1981	2	N	-0-					-0-
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	404	1	4041	2	N	-0-					-0-
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	389	1	4560	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	681	-0-	-3659	-0-	184	1	497	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	5785	-0-	-5065	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	4915	-0-	-5585	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
07	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
08	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
09	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	10935	-0-	-1620	-0-	10935	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	2170	X	1448	-0-	-722	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	5761	-0-	-997	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5982	-0-	-558	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6105	-0-	-653	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5115	-0-	-837	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5157	-0-	-813	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
*10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6000	X	5986	-0-	-14	-0-	1	1	5985	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6332	-0-	-147	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6263	-0-	-216	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
*02	5852	X	5270	-0-	-582	-0-	6	1	5264	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5787	-0-	-537	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
*04	6120	X	4902	-0-	-1218	-0-	1	1	4901	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	5590	-0-	-734	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
*06	6060	X	4905	-0-	-1155	-0-	24	1	4881	2	N	-0-					-0-
*07	5828	X	5610	-0-	-218	-0-	206	1	5404	2	N	-0-					-0-
*08	5797	X	5230	-0-	-567	-0-	157	1	5073	2	N	-0-					-0-
*09	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	131	1	5415	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	4997	-0-	-583	-0-	150	1	4847	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

05	7037	X	7035	-0-	-2	-0-	7035	2			N	-0-			-0-
06	6900	X	6710	-0-	-190	-0-	6710	2			N	-0-			-0-
07	7254	X	6939	-0-	-315	-0-	6939	2			N	-0-			-0-
08	7254	X	6667	-0-	-587	-0-	6667	2			N	-0-			-0-
09	7020	X	6452	-0-	-568	-0-	6452	2			N	-0-			-0-
10	7037	X	6616	-0-	-421	-0-	6616	2			N	-0-			-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

05	3999	X	2947	-0-	-1052	-0-	536	1	2411	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	2481	-0-	-1389	-0-	529	1	1952	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	2793	-0-	-772	-0-	513	1	2280	2	N	-0-			-0-
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	575	1	2521	2	N	-0-			-0-
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	598	1	2659	2	N	-0-			-0-
*10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	632	1	2868	2	N	-0-			-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 9616

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

05	11904	X	11216	-0-	-688	-0-	11216	2			N	-0-			-0-
06	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2			N	-0-			-0-
07	12276	X	11456	-0-	-820	-0-	11456	2			N	-0-			-0-
08	12276	X	11453	-0-	-823	-0-	11453	2			N	-0-			-0-
09	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	12032	2			N	-0-			-0-
10	12245	X	12081	-0-	-164	-0-	12081	2			N	-0-			-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 8156

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

05	6727	X	3687	-0-	-3040	-0-	3687	2			N	-0-			-0-
06	6510	X	3493	-0-	-3017	-0-	3493	2			N	-0-			-0-
07	6727	X	3531	-0-	-3196	-0-	3531	2			N	-0-			-0-
08	4743	X	3171	-0-	-1572	-0-	3171	2			N	-0-			-0-
09	4170	X	3145	-0-	-1025	-0-	3145	2			N	-0-			-0-
*10	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8029	X	7166	-0-	-863	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6999	-0-	-771	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	6719	-0-	-1310	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
08	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
09	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
*10	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	8670	-0-	-816	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8321	-0-	-529	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8400	-0-	-745	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	8351	-0-	-577	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	8019	-0-	-531	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	8364	-0-	-316	-0-	8364	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12090	X	10275	-0-	-1815	-0-	354	1	9921	2	N	-0-					-0-
06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	388	1	10344	2	N	-0-					-0-
07	10013	X	9559	-0-	-454	-0-	393	1	9166	2	N	-0-					-0-
08	10261	X	8859	-0-	-1402	-0-	524	1	8335	2	N	-0-					-0-
09	10740	X	8715	-0-	-2025	-0-	297	1	8418	2	N	-0-					-0-
10	11098	X	10591	-0-	-507	-0-	418	1	10173	2	N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17887	X	17019	-0-	-868	-0-	17019	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	16593	-0-	-447	-0-	16593	2			N	-0-					-0-
07	17608	X	16741	-0-	-867	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
08	17236	X	16408	-0-	-828	-0-	16408	2			N	-0-					-0-
09	16620	X	15425	-0-	-1195	-0-	15425	2			N	-0-					-0-
10	17143	X	16278	-0-	-865	-0-	16278	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4873	-0-	-304	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4535	-0-	-715	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5312	-0-	-237	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5156	-0-	-393	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4368	-0-	-1002	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
*10	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	2			N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	371	1	8099	2	N	-0-					-0-
06	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	343	1	7401	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	7699	-0-	-20	-0-	357	1	7342	2	N	-0-					-0-
08	8463	X	7005	-0-	-1458	-0-	300	1	6705	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	6696	-0-	-1494	-0-	329	1	6367	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	6948	-0-	-1515	-0-	344	1	6604	2	N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6509	-0-	-683	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6413	-0-	-547	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6155	-0-	-758	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6358	-0-	-431	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6210	-0-	-360	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6550	-0-	-84	-0-	6550	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	13545	-0-	-1149	-0-	13545	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	12904	-0-	-1316	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	13244	-0-	-1450	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	12878	-0-	-1351	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	12545	-0-	-745	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	11245	-0-	-2302	-0-	11245	2			N	-0-					-0-

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	9370	-0-	-333	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	9013	-0-	-287	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9188	-0-	-422	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	9203	-0-	-159	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8738	-0-	-322	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8997	-0-	-365	-0-	8997	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	2993	-0-	-3486	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	807	-0-	-5463	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	631	-0-	-5352	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	741	-0-	-4405	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	836	-0-	-4144	-0-	836	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	676	-0-	-2331	-0-	676	2			N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4726	-0-	-420	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4621	-0-	-389	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4636	-0-	-541	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3491	-0-	-1686	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4165	-0-	-545	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	1762	-0-	-3012	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	8711	-0-	-1953	-0-	8711	3			N	-0-					-0-
06	10320	X	8549	-0-	-1771	-0-	8549	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	8731	-0-	-1933	-0-	8731	3			N	-0-					-0-
08	9889	X	8428	-0-	-1461	-0-	8428	3			N	-0-					-0-
09	8760	X	8427	-0-	-333	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
*10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	3			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	5996	-0-	-1010	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
07	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
08	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5669	-0-	-1081	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	4336	-0-	-2639	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	707	-0-	-2114	-0-	707	3			N	-0-	1	1			-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	2	2	1			-0-
07	1984	X	745	-0-	-1239	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	593	-0-	-1205	-0-	592	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	1710	X	879	-0-	-831	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*10	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1205	2	1	9	N	1	1	1			-0-

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	8279	-0-	-556	-0-	8279	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	8217	-0-	-243	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
07	8742	X	8359	-0-	-383	-0-	8359	3			N	-0-					-0-
08	8525	X	8089	-0-	-436	-0-	8089	3			N	-0-					-0-
09	8220	X	7909	-0-	-311	-0-	7909	3			N	-0-					-0-
10	8494	X	6283	-0-	-2211	-0-	6283	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3016	-0-	-363	-0-	3016	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2695	-0-	-545	-0-	2695	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2871	-0-	-477	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2829	-0-	-364	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2938	-0-	-92	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
*10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2220	X	885	-0-	-1335	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
*10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	7750	-0-	-31	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7365	-0-	-405	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7464	-0-	-565	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7333	-0-	-696	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6991	-0-	-509	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	6924	-0-	-826	-0-	6924	2			N	-0-					-0-

ROESER SOUTH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 235669 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7575 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4340	-0-	-496	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4218	-0-	-462	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4267	-0-	-476	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4375	-0-	-213	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	4258	-0-	-182	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	4291	-0-	-80	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6039	-0-	-1122	-0-	6031	3	8	9	N	7	5	1			4
06	6930	X	5751	-0-	-1179	-0-	5739	3	12	9	N	11	14	1			1
07	7161	X	6070	-0-	-1091	-0-	6070	3			N	-0-					1
08	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6761	2	14	9	N	13	10	1			4
09	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					4
*10	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7153	2	11	9	N	10	11	1			3

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4346	-0-	-366	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4254	-0-	-306	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4385	-0-	-327	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3752	-0-	-929	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
09	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
*10	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19158	X	18484	-0-	-674	-0-	18484	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	17757	-0-	-363	-0-	17757	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	18251	-0-	-442	-0-	18251	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	17941	-0-	-535	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
09	17880	X	17434	-0-	-446	-0-	17434	2			N	-0-					-0-
10	18476	X	18001	-0-	-475	-0-	18001	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	8336	-0-	-2142	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8265	-0-	-1035	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8937	-0-	-704	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	6512	-0-	-3129	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8208	-0-	-1122	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
*10	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1547	-0-	-1336	-0-	233	1	1314	2	N	-0-			-0-
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	338	1	3641	2	N	-0-			-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	399	1	3260	2	N	-0-			-0-
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	318	1	3968	2	N	-0-			-0-
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	288	1	3899	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	4026	-0-	-97	-0-	263	1	3763	2	N	-0-			-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	8896	-0-	-559	-0-	8896	2			N	-0-			-0-
06	8910	X	8516	-0-	-394	-0-	8516	2			N	-0-			-0-
07	9207	X	8632	-0-	-575	-0-	8632	2			N	-0-			-0-
08	9207	X	8127	-0-	-1080	-0-	8127	2			N	-0-			-0-
09	8760	X	7679	-0-	-1081	-0-	7679	2			N	-0-			-0-
10	8897	X	7802	-0-	-1095	-0-	7802	2			N	-0-			-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7968	-0-	-650	-0-	7968	3			N	-0-			-0-
06	8160	X	8032	-0-	-128	-0-	8032	3			N	-0-			-0-
07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	3			N	-0-			-0-
08	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11297	3			N	-0-			-0-
09	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	3			N	-0-			-0-
*10	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	3			N	-0-			-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			N	-0-			-0-
06	9780	X	9754	-0-	-26	-0-	9754	2			N	-0-			-0-
07	10106	X	9599	-0-	-507	-0-	9599	2			N	-0-			-0-
08	10509	X	8795	-0-	-1714	-0-	8795	2			N	-0-			-0-
09	10170	X	9630	-0-	-540	-0-	9630	2			N	-0-			-0-
10	10509	X	9975	-0-	-534	-0-	9975	2			N	-0-			-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	6899	-0-	-727	-0-	6899	2			Y	-0-			-0-
06	7020	X	6605	-0-	-415	-0-	6605	2			Y	-0-			-0-
07	7223	X	6993	-0-	-230	-0-	6993	2			Y	-0-			-0-
08	7068	X	6895	-0-	-173	-0-	6895	2			Y	-0-			-0-
09	6750	X	6596	-0-	-154	-0-	6596	2			Y	-0-			-0-
10	7006	X	6772	-0-	-234	-0-	6772	2			Y	-0-			-0-

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	1799	-0-	-588	-0-	561	1	1238	2	N	-0-			-0-
06	2010	N	1513	-0-	-497	-0-	486	1	1027	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	1691	-0-	-386	-0-	545	1	1146	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	542	1	1035	2	N	-0-			-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	470	1	1811	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	4117	-0-	1017	1017	548	1	3569	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2856	-0-	-182	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2693	-0-	-187	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

05	930	X	930	-0-	-0-	-0-	350	1	578	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	330	1	416	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	688	-0-	-521	-0-	351	1	337	2	N	-0-					-0-
08	1209	X	475	-0-	-734	-0-	354	1	121	2	N	-0-					-0-
09	1170	X	420	-0-	-750	-0-	341	1	77	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	930	X	905	-0-	-25	-0-	347	1	555	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2115	-0-	-830	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	145	-0-	-2800	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	634	-0-	-2216	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	467	-0-	-2478	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

05	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3967	-0-	-833	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4036	-0-	-924	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4235	-0-	-725	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4142	-0-	-628	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
*10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	3036	-0-	-1824	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	2046	-0-	-2976	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	1895	-0-	-3127	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
*10	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

05	5828	X	5344	-0-	-484	-0-	5344	3			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5047	-0-	-593	-0-	5047	3			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5136	-0-	-568	-0-	5136	3			Y	-0-					-0-
08	5425	X	5164	-0-	-261	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-
09	5160	X	4975	-0-	-185	-0-	4975	2			Y	-0-					-0-
10	5332	X	4860	-0-	-472	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5660	-0-	-610	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
07	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
08	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
09	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	3970	-0-	-2509	-0-	3970	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	362	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	510	X	351	-0-	-159	-0-	351	1			N	-0-					-0-
07	527	X	362	-0-	-165	-0-	362	1			N	-0-					-0-
08	527	X	378	-0-	-149	-0-	362	1	16	2	N	-0-					-0-
09	510	X	351	-0-	-159	-0-	351	1			N	-0-					-0-
10	527	X	411	-0-	-116	-0-	362	1	49	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
07	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3287	-0-	-1363	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
09	5040	X	3339	-0-	-1701	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	3296	-0-	-1912	-0-	3296	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6091	-0-	-1163	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5490	-0-	-840	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5968	-0-	-573	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5505	-0-	-1005	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5518	-0-	-362	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5494	-0-	-582	-0-	5494	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	11837	-0-	-1307	-0-	11837	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11551	-0-	-749	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11765	-0-	-728	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11897	-0-	-317	-0-	11897	2			N	-0-					-0-
09	11610	X	11117	-0-	-493	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11369	-0-	-566	-0-	11369	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4971	-0-	-299	-0-	321	1	4650	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	3445	-0-	-1655	-0-	289	1	3156	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	977	-0-	-4727	-0-	361	1	616	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	2831	-0-	-2873	-0-	458	1	2373	3	N	-0-					-0-
09	5520	X	3464	-0-	-2056	-0-	487	1	2977	3	N	-0-					-0-
10	4960	X	2995	-0-	-1965	-0-	473	1	2522	3	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	116	-0-	-1279	-0-	116	1			N	-0-					-0-
06	1230	X	849	-0-	-381	-0-	203	1	646	2	N	-0-					-0-
07	1271	X	449	-0-	-822	-0-	208	1	241	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	855	-0-	-168	-0-	137	1	718	2	N	-0-					-0-
09	990	X	656	-0-	-334	-0-	51	1	605	2	N	-0-					-0-
*10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	112	1	2652	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	33	1	5944	2	N	-0-			-0-
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	32	1	5808	2	N	-0-			-0-
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	35	1	6277	2	N	-0-			-0-
08	5983	X	5618	-0-	-365	-0-	31	1	5587	2	N	-0-			-0-
09	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	34	1	6131	2	N	-0-			-0-
10	6324	X	6058	-0-	-266	-0-	33	1	6025	2	N	-0-			-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	10290	-0-	-529	-0-	10290	3			N	-0-			-0-
06	10470	X	10103	-0-	-367	-0-	10103	3			N	-0-			-0-
07	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	3			N	-0-			-0-
08	10385	X	10366	-0-	-19	-0-	10366	3			N	-0-			-0-
09	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	3			N	-0-			-0-
10	10540	X	10190	-0-	-350	-0-	10190	3			N	-0-			-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-			-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-			-0-
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-			-0-
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-			-0-
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-			-0-
*10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-			-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4511	-0-	-449	-0-	4511	2			N	-0-			-0-
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-			-0-
07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-			-0-
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-			-0-
09	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-			-0-
*10	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3703	-0-	-699	-0-	309	1	3394	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3517	-0-	-743	-0-	311	1	3206	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	3475	-0-	-772	-0-	307	1	3168	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3685	-0-	-376	-0-	318	1	3367	2	N	-0-			-0-
09	3810	X	2569	-0-	-1241	-0-	255	1	2314	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	2508	-0-	-1181	-0-	257	1	2251	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	10864	-0-	-2125	-0-	10864	3			N	-0-					-0-
06	12360	X	9932	-0-	-2428	-0-	9932	3			N	-0-					-0-
07	12772	X	10149	-0-	-2623	-0-	10149	3			N	-0-					-0-
08	12245	X	10337	-0-	-1908	-0-	10337	3			N	-0-					-0-
09	11400	X	9365	-0-	-2035	-0-	9365	3			N	-0-					-0-
*10	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4312	-0-	-1485	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4617	-0-	-1180	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
09	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
*10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

05	9765	X	9328	-0-	-437	-0-	9204	3	124	9	N	113	113	1			-0-
06	9390	X	8784	-0-	-606	-0-	8784	3			N	-0-					-0-
07	9703	X	8990	-0-	-713	-0-	8990	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	9009	-0-	-415	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
09	9030	X	7917	-0-	-1113	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	8741	-0-	-590	-0-	8741	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

05	1395	N	866	-0-	-529	-0-	449	1	417	2	N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	385	1	859	2	N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	478	1	1029	2	N	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	478	1	1129	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	10	-0-	-1220	-0-	10	1			N	-0-					-0-
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

05	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	266	1	6346	2	N	-0-					-0-
06	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	267	1	6808	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7420	-0-	-113	-0-	274	1	7146	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6975	-0-	-558	-0-	285	1	6690	2	N	-0-					-0-
09	7290	X	6879	-0-	-411	-0-	225	1	6654	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	7332	-0-	-77	-0-	131	1	7201	2	N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	104	1	5733	2	N	-0-					-0-
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	73	1	4644	2	N	-0-					-0-
07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	91	1	4707	2	N	-0-					-0-
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	94	1	3999	2	N	-0-					-0-
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	540	1	2998	2	N	-0-					-0-
*10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	287	1	3882	2	N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

05	4743	X	4623	-0-	-120	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4339	-0-	-251	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4717	-0-	-26	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4271	-0-	-199	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3915	-0-	-797	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	160	1	3766	2	N	-0-					-0-
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	135	1	3917	2	N	-0-					-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	130	1	3902	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3164	-0-	-711	-0-	127	1	3037	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3677	-0-	-73	-0-	130	1	3547	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3398	-0-	-477	-0-	120	1	3278	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

05	7254	X	6712	-0-	-542	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6449	-0-	-241	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6571	-0-	-249	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6046	-0-	-712	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
09	6510	X	6050	-0-	-460	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
10	6727	X	5840	-0-	-887	-0-	5840	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4111	-0-	-29	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4203	-0-	-75	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
08	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3961	-0-	-209	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	4075	-0-	-234	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

05	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2669	-0-	-331	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2917	-0-	-369	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
09	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
*10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3633	-0-	-237	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3826	-0-	-173	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	3653	-0-	-127	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3704	-0-	-109	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	3			N	-0-					-0-
06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	3958	-0-	-909	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
08	4867	X	3943	-0-	-924	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	3520	-0-	-1190	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
10	4836	X	3393	-0-	-1443	-0-	3393	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	7334	-0-	-540	-0-	7265	3	69	9	Y	63	62	1			14
06	7560	X	7102	-0-	-458	-0-	7102	3			Y	-0-					14
07	7595	X	7031	-0-	-564	-0-	7031	3			Y	-0-					14
08	7595	X	7078	-0-	-517	-0-	7078	2			Y	-0-					14
09	7350	X	5938	-0-	-1412	-0-	5938	2			Y	-0-					14
10	7347	X	6336	-0-	-1011	-0-	6336	2			Y	-0-					14

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5822	-0-	-347	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4958	-0-	-622	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
07	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5060	-0-	-768	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	3763	-0-	-1877	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4117	-0-	-1711	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7993	-0-	-5	-0-	7993	2			Y	-0-					-0-
06	7920	X	7627	-0-	-293	-0-	7627	2			Y	-0-					-0-
07	8184	X	8075	-0-	-109	-0-	8075	2			Y	-0-					-0-
08	8184	X	7878	-0-	-306	-0-	7793	2	85	9	Y	77					77
09	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			Y	-0-	19	1			58
*10	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			Y	-0-					58

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	39	-0-	-4518	-0-	39	1			N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	5084	X	15	-0-	-5069	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	25	-0-	-5059	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	180	X	31	-0-	-149	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

05	4185	X	3351	-0-	-834	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3662	-0-	-388	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3978	-0-	-207	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3428	-0-	-232	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3563	-0-	-405	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

05	6789	X	5505	-0-	-1284	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5081	-0-	-1489	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4845	-0-	-1944	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5419	-0-	-781	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4982	-0-	-958	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
10	5518	X	4667	-0-	-851	-0-	4667	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

05	5487	X	4735	-0-	-752	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4597	-0-	-713	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4535	-0-	-952	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4535	-0-	-487	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4610	-0-	-250	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	4660	-0-	-83	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

05	6789	X	6108	-0-	-681	-0-	70	1	6038	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5725	-0-	-845	-0-	72	1	5653	3	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6149	-0-	-640	-0-	77	1	6072	3	Y	-0-					-0-
08	6696	X	6273	-0-	-423	-0-	82	1	6133	2	Y	53					53
							58	9									
09	6210	X	4223	-0-	-1987	-0-	115	1	4108	2	Y	-0-	49	1			4
10	6138	X	4026	-0-	-2112	-0-	101	1	3925	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	184	1	9455	2	N	-0-			-0-
06	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	171	1	9064	2	N	-0-			-0-
07	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	182	1	8661	2	N	-0-			-0-
08	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	182	1	7806	2	N	-0-			-0-
09	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	77	1	7879	2	N	-0-			-0-
*10	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	99	1	9876	2	N	-0-			-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			-0-
07	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
08	1116	N	636	-0-	-480	-0-	636	2			N	-0-			-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
*10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	2850	-0-	-1986	-0-	2850	2			N	-0-			-0-
06	4680	X	2941	-0-	-1739	-0-	2941	2			N	-0-			-0-
07	4836	X	2014	-0-	-2822	-0-	2014	2			N	-0-			-0-
08	4619	X	2941	-0-	-1678	-0-	2941	2			N	-0-			-0-
09	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-			-0-
*10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-			-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-			-0-
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-			-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
10	2511	N	2381	-0-	-130	-0-	2381	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-			-0-
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-			-0-
07	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-			-0-
08	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-			-0-
09	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-			-0-
*10	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-			-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4600	-0-	-577	-0-	124	1	4476	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4273	-0-	-647	-0-	120	1	4153	2	N	-0-			-0-
07	4867	X	4177	-0-	-690	-0-	127	1	4050	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	4389	-0-	-354	-0-	122	1	4267	2	N	-0-			-0-
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	117	1	4363	2	N	-0-			-0-
10	4588	X	4530	-0-	-58	-0-	119	1	4411	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2570	-0-	-530	-0-	2570	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

05	12679	X	11647	-0-	-1032	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11145	-0-	-1125	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	11031	-0-	-997	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10641	-0-	-1387	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10041	-0-	-1599	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
10	11656	X	9673	-0-	-1983	-0-	9673	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

05	4123	X	914	-0-	-3209	-0-	198	1	716	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	233	-0-	-3757	-0-	233	1			N	-0-					-0-
07	4216	X	3341	-0-	-875	-0-	267	1	3074	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	2709	-0-	-1507	-0-	258	1	2451	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	1020	-0-	-3060	-0-	273	1	747	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2218	-0-	-1130	-0-	253	1	1965	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

05	7967	X	6521	-0-	-1446	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7547	-0-	-163	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7132	-0-	-618	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6837	-0-	-820	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	5559	-0-	-2001	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
10	7812	X	6472	-0-	-1340	-0-	6472	2			N	-0-					-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4047	-0-	-541	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
09	4440	X	3725	-0-	-715	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3954	-0-	-634	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	149	1	4060	2	N	-0-					-0-
06	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	143	1	3409	2	N	-0-					-0-
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	153	1	3196	2	N	-0-					-0-
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	154	1	3263	2	N	-0-					-0-
09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	140	1	3252	2	N	-0-					-0-
*10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	142	1	3077	2	N	-0-					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

05	3286	X	3176	-0-	-110	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	5893	-0-	-2415	-0-	121	1	5772	2	N	-0-					-0-
06	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	102	1	11632	2	N	-0-					-0-
07	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	46	1	13851	2	N	-0-					-0-
08	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
09	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
*10	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	1	1	12407	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		1798	-0-	1798	1798	106	1	1692	2	Y	-0-					11
09	T. A.		3758	-0-	3758	5556	284	1	3474	2	Y	-0-					11
10	T. A.		3722	-0-	3722	9278	286	1	3436	2	Y	-0-					11

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

05	2666	N	2319	-0-	-347	-0-	320	1	1999	2	Y	-0-					8
06	2580	X	1152	-0-	-1428	-0-	250	1	902	2	Y	-0-					8
07	2666	X	2244	-0-	-422	-0-	331	1	1913	2	Y	-0-					8
08	2635	X	2457	-0-	-178	-0-	329	1	2128	2	Y	-0-					8
09	2520	X	2310	-0-	-210	-0-	311	1	1999	2	Y	-0-					8
10	2325	X	2284	-0-	-41	-0-	323	1	1961	2	Y	-0-					8

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

05	6572	X	6084	-0-	-488	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5787	-0-	-573	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5767	-0-	-805	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	4616	-0-	-1770	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4513	-0-	-1367	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5885	-0-	-191	-0-	5885	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

05	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
07	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
08	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	13411	2			N	-0-					-0-
09	12360	X	11966	-0-	-394	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
10	13919	X	12173	-0-	-1746	-0-	12173	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2384	-0-	-592	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2311	-0-	-509	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2394	-0-	-148	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2339	-0-	-203	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	2460	X	2184	-0-	-276	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
*10	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3291	-0-	-243	-0-	3291	2			Y	-0-					24
06	3420	X	3149	-0-	-271	-0-	3149	2			Y	-0-					24
07	3534	X	3364	-0-	-170	-0-	3364	2			Y	-0-					24
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					24
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-					24
*10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			Y	-0-					24

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		5042	-0-	5042	5045	5042	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		8930	-0-	8930	13975	8930	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		7549	-0-	7549	21524	7549	2			N	-0-					-0-
08	27776	X	6252	-0-	-21524	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
09	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
*10	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	222	1	6994	2	N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	5980	-0-	-1398	-0-	121	1	5859	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	4971	-0-	-1419	-0-	115	1	4856	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5578	-0-	-498	-0-	122	1	5456	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5132	-0-	-944	-0-	122	1	5010	2	N	-0-					-0-
09	5880	X	770	-0-	-5110	-0-	71	1	699	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	5530	-0-	-453	-0-	94	1	5436	2	N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	1601	-0-	-848	-0-	334	1	1267	3	Y	-0-					1
06	2370	X	1450	-0-	-920	-0-	337	1	1113	3	Y	-0-					1
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	349	1	1269	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	308	1	1305	3	Y	-0-					1
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	318	1	1252	3	Y	-0-					1
*10	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	311	1	2062	3	Y	-0-					1

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4462	-0-	-33	-0-	4462	3			Y	-0-					-0-
06	4320	X	4176	-0-	-144	-0-	4176	3			Y	-0-					-0-
07	4433	X	3981	-0-	-452	-0-	41	1	3940	3	Y	-0-					-0-
08	4464	X	3913	-0-	-551	-0-	3913	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	3685	-0-	-635	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	3794	-0-	-670	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3519	-0-	-111	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3285	-0-	-435	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	1813	-0-	-2961	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	1599	-0-	-3021	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	1776	-0-	-2998	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	179	-0-	-193	-0-	179	1			N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3589	-0-	489	489	203	1	3386	3	N	-0-					-0-
08	1490	N	1001	-0-	-489	-0-	139	1	862	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	5036	-0-	2036	2036	392	1	4644	3	N	-0-					-0-
*10	7789	X	5753	-0-	-2036	-0-	486	1	5267	3	N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	9947	-0-	-996	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9621	-0-	-759	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9710	-0-	-489	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9623	-0-	-576	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9353	-0-	-517	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
10	9951	X	9641	-0-	-310	-0-	9641	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8966	-0-	-24	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8325	-0-	-555	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8544	-0-	-911	-0-	8	1	8536	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	8620	-0-	-835	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8440	-0-	-710	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7893	-0-	-1066	-0-	7893	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	199	1	1785	2	N	-0-					-0-
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	310	1	2226	2	N	-0-					-0-
07	782	X	782	-0-	-0-	-0-	267	1	515	2	N	-0-					-0-
08	782	X	782	-0-	-0-	-0-	318	1	464	2	N	-0-					-0-
09	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	333	1	2882	2	N	-0-					-0-
*10	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	1			N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2556	-0-	-110	-0-	157	1	2399	3	N	-0-					80
06	2550	X	2385	-0-	-165	-0-	147	1	2238	3	N	-0-					80
07	2635	X	2556	-0-	-79	-0-	146	1	2410	3	N	-0-					80
08	2542	X	2340	-0-	-202	-0-	123	1	2217	2	N	-0-					80
09	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	140	1	2373	2	N	-0-					80
10	2542	X	2291	-0-	-251	-0-	138	1	2153	2	N	-0-					80

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	1817	-0-	-694	-0-	154	1	1663	2	Y	-0-					8
06	2490	X	2456	-0-	-34	-0-	200	1	2256	2	Y	-0-					8
07	2511	X	1961	-0-	-550	-0-	130	1	1831	2	Y	-0-					8
08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	157	1	1988	2	Y	-0-					8
09	2460	X	2162	-0-	-298	-0-	162	1	2000	2	Y	-0-					8
10	2542	X	2219	-0-	-323	-0-	158	1	2061	2	Y	-0-					8

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	1445	-0-	-880	-0-	160	1	1285	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1654	-0-	-266	-0-	212	1	1442	2	N	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	233	1	1835	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	478	-0-	-979	-0-	191	1	287	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1086	-0-	-564	-0-	219	1	867	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1684	-0-	-393	-0-	235	1	1449	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2287	-0-	-69	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2128	-0-	-152	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	11765	-0-	-1844	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	6659	-0-	-6511	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	11800	-0-	-1809	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	11616	-0-	-1528	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11580	-0-	-810	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
*10	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	11847	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
06	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7795	-0-	-110	-0-	54	1	7741	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	6705	-0-	-1200	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
09	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
*10	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6566	-0-	-378	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6148	-0-	-362	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6437	-0-	-166	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6138	-0-	-434	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	6020	-0-	-340	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	6210	-0-	-362	-0-	6210	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3408	-0-	-1180	-0-	56	1	3352	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3871	-0-	-569	-0-	71	1	3800	2	N	-0-					-0-
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	35	1	4309	2	N	-0-					-0-
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
09	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
*10	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9033	-0-	-515	-0-	9033	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7829	-0-	-451	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7760	-0-	-703	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7435	-0-	-1586	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7441	-0-	-1289	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	7265	-0-	-1756	-0-	7265	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	7837	-0-	-285	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7747	-0-	-233	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7970	-0-	-276	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7978	-0-	-268	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	7525	-0-	-335	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7800	-0-	-198	-0-	7800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
06	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	13015	2			N	-0-					-0-
07	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	9063	-0-	-2562	-0-	26	1	9037	2	N	-0-					-0-
09	11250	X	95	-0-	-11155	-0-	95	1			N	-0-					-0-
10	11625	X	6192	-0-	-5433	-0-	147	1	6045	2	N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

05	7316	X	7233	-0-	-83	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6219	-0-	-831	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6987	-0-	-143	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
08	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6599	-0-	-391	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6959	-0-	-264	-0-	6959	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

05	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
06	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6611	-0-	-705	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6710	-0-	-699	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
09	7170	X	5911	-0-	-1259	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
10	7409	X	5353	-0-	-2056	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

05	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
07	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
09	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
*10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
07	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
08	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
09	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
*10	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

05	6510	X	6384	-0-	-126	-0-	6384	2			Y	-0-					7
06	6300	X	6228	-0-	-72	-0-	6228	2			Y	-0-					7
07	6510	X	6177	-0-	-333	-0-	6147	2	30	9	Y	27	30	1			4
08	6417	X	6365	-0-	-52	-0-	6365	2			Y	-0-					4
09	6240	X	6049	-0-	-191	-0-	6049	2			Y	-0-					4
10	6448	X	5797	-0-	-651	-0-	5797	2			Y	-0-					4

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

05	4309	X	3477	-0-	-832	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3249	-0-	-681	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3276	-0-	-351	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3319	-0-	-191	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
*10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	130	1	5650	2	Y	-0-					7
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	134	1	5410	2	Y	-0-					7
07	5983	X	5460	-0-	-523	-0-	151	1	5279	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
08	5983	X	5853	-0-	-130	-0-	268	1	5585	2	Y	-0-					4
09	5790	X	5206	-0-	-584	-0-	203	1	5003	2	Y	-0-					4
10	5766	X	5404	-0-	-362	-0-	220	1	5184	2	Y	-0-					4

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	1466	-0-	-1262	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	857	-0-	-1783	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	983	-0-	-1745	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	1230	-0-	-537	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	770	-0-	-940	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*10	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	432	1	2148	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	435	1	1890	2	N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					-0-
09	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	454	1	2227	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	450	-0-	-1658	-0-	450	1			N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	8567	-0-	-1725	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8975	-0-	-985	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8801	-0-	-1491	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	6826	-0-	-3187	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
09	8970	X	7213	-0-	-1757	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7369	-0-	-1900	-0-	7369	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
06	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	2			N	-0-					-0-
07	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
08	13709	X	13709	-0-	-0-	-0-	13709	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	12442	-0-	-218	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	12500	-0-	-582	-0-	12500	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4958	-0-	-374	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4687	-0-	-263	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4498	-0-	-121	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4541	-0-	-419	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4302	-0-	-498	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4860	-0-	-100	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	6792	-0-	-834	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6202	-0-	-818	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6740	-0-	-390	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6169	-0-	-961	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5935	-0-	-635	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5321	-0-	-1468	-0-	5321	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4660	-0-	-300	-0-	181	1	4479	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4359	-0-	-441	-0-	178	1	4181	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4298	-0-	-662	-0-	186	1	4112	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4060	-0-	-683	-0-	190	1	3870	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	3726	-0-	-774	-0-	219	1	3507	2	N	-0-					-0-
*10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	211	1	4513	2	N	-0-					-0-

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	386	1	2197	2	N	-0-					-0-
06	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	358	1	911	2	N	-0-					-0-
07	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-					-0-
08	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	1			N	-0-					-0-
09	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-					-0-
*10	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13020	X	12431	-0-	-589	-0-	12431	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	12154	-0-	-86	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	9445	-0-	-2955	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	10803	-0-	-1628	-0-	10803	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	10616	-0-	-1534	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	9655	-0-	-2900	-0-	9655	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

05	11222	X	11094	-0-	-128	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10436	-0-	-214	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10463	-0-	-945	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10723	-0-	-685	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
09	11040	X	10371	-0-	-669	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	10594	-0-	-504	-0-	10594	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

05	3317	X	3209	-0-	-108	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3132	-0-	-78	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3146	-0-	-47	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2798	-0-	-426	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2029	-0-	-1091	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2865	-0-	-359	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

05	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			Y	-0-					-0-
06	6180	X	5997	-0-	-183	-0-	5997	2			Y	-0-					-0-
07	6386	X	5896	-0-	-490	-0-	5896	2			Y	-0-					-0-
08	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6928	2	34	9	Y	31					31
09	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			Y	-0-	8	1			23
*10	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			Y	-0-					23

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	10356	-0-	-60	-0-	10356	3			N	-0-					-0-
06	9990	X	9773	-0-	-217	-0-	9773	3			N	-0-					-0-
07	10509	X	10311	-0-	-198	-0-	10311	3			N	-0-					-0-
08	10509	X	9696	-0-	-813	-0-	9696	3			N	-0-					-0-
09	10170	X	9078	-0-	-1092	-0-	9078	3			N	-0-					-0-
10	10354	X	9340	-0-	-1014	-0-	9340	3			N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4491	-0-	-159	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3348	-0-	-1152	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3029	-0-	-2086	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	1508	-0-	-3607	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	2047	-0-	-2903	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	1886	-0-	-2609	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-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-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	2650	-0-	-2093	-0-	2647	3	3	9	N	3	2	1			2
06	4170	X	731	-0-	-3439	-0-	730	3	1	9	N	1	3	1			-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
07	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
*10	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	2364	-0-	-2193	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	1347	-0-	-2793	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	1273	-0-	-3005	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	495	-0-	-3318	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	10989	-0-	-109	-0-	10989	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10424	-0-	-316	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	9163	-0-	-1749	-0-	3	1	9160	2	N	-0-					-0-
08	10974	X	9495	-0-	-1479	-0-	2	1	9493	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	9662	-0-	-958	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9613	-0-	-1361	-0-	9613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	6272	-0-	-1974	-0-	251	1	6021	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	5816	-0-	-1894	-0-	247	1	5569	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	6870	-0-	-1097	-0-	275	1	6595	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	7327	-0-	-144	-0-	301	1	7026	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	6908	-0-	-22	-0-	263	1	6645	2	N	-0-					-0-
*10	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	264	1	6702	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

05	6479	X	4159	-0-	-2320	-0-	477	1	3682	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	3648	-0-	-2622	-0-	445	1	3203	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	3105	-0-	-2413	-0-	477	1	2628	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	2072	-0-	-2578	-0-	481	1	1591	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	2572	-0-	-1928	-0-	456	1	2116	2	N	-0-					-0-
10	4154	X	3416	-0-	-738	-0-	463	1	2953	2	N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

05	8215	X	5599	-0-	-2616	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	5051	-0-	-2899	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6938	-0-	-68	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
08	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
09	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
10	6944	X	6556	-0-	-388	-0-	6556	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

05	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8686	-0-	-254	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8706	-0-	-718	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8096	-0-	-1328	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	6743	-0-	-2377	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	6980	-0-	-2103	-0-	6980	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

05	9114	X	3758	-0-	-5356	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8345	-0-	-475	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
07	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7195	-0-	-1145	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7127	-0-	-1491	-0-	7127	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

05	3844	X	3206	-0-	-638	-0-	334	1	2872	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	270	1	3226	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2556	-0-	-1288	-0-	381	1	2175	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3276	-0-	-382	-0-	374	1	2902	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	2867	-0-	-643	-0-	290	1	2577	2	N	-0-					-0-
*10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	240	1	3505	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

05	2542	X	2102	-0-	-440	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2135	-0-	-325	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2133	-0-	-285	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
08	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	1954	-0-	-176	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	1849	-0-	-352	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
07	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6593	-0-	-196	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	6341	-0-	-229	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	5810	-0-	-1010	-0-	5810	2			N	-0-					-0-

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
07	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
08	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
09	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5687	-0-	-358	-0-	5687	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	10					52
06	1440	X	94	-0-	-1346	-0-	62	1	32	3	Y	-0-					52
07	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	381	1	2081	3	Y	14	43	1			23
							15	9									
08	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	317	1	1612	3	Y	-0-					23
09	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	322	1	1408	3	Y	15					38
							17	9									
10	2480	X	1900	-0-	-580	-0-	358	1	1542	3	Y	-0-					38

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6064	-0-	-539	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4447	-0-	-1943	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5582	-0-	-1021	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5997	-0-	-79	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	3577	-0-	-2303	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
10	6076	X	5128	-0-	-948	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5461	-0-	-863	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5053	-0-	-1037	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5778	-0-	-391	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5464	-0-	-240	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5410	-0-	-20	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5387	-0-	-379	-0-	5387	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3744	-0-	-937	-0-	3744	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3586	-0-	-314	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3735	-0-	-233	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3572	-0-	-58	-0-	3572	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3645	-0-	-106	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	3125	-0-	-5958	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7822	-0-	-968	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	7575	-0-	-1508	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6921	-0-	-1511	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	5816	-0-	-2014	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	6246	-0-	-1845	-0-	6246	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	6722	-0-	-1958	-0-	362	1	6360	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	6600	-0-	-1530	-0-	295	1	6305	2	N	-0-					-0-
07	8308	X	7009	-0-	-1299	-0-	286	1	6723	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	6214	-0-	-1722	-0-	269	1	5945	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	5996	-0-	-604	-0-	236	1	5760	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6953	-0-	-53	-0-	236	1	6717	2	N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4331	-0-	-164	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4129	-0-	-311	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4231	-0-	-357	-0-	4231	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	4167	-0-	-421	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	3958	-0-	-242	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-
10	4340	X	4032	-0-	-308	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2738	-0-	-21	-0-	2717	2	21	9	N	19					121
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2634	2	19	9	N	17					138
07	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	2657	2	11	9	N	10					148
08	2728	N	2601	-0-	-127	-0-	2586	2	15	9	N	14					162
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2623	2	19	9	N	17					179
*10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2716	2	15	9	N	14					193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

05	4991	X	4911	-0-	-80	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
06	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4564	-0-	-206	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	2906	-0-	-2023	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

05	7967	X	7538	-0-	-429	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7382	-0-	-238	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7468	-0-	-406	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7383	-0-	-274	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	7160	-0-	-250	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	7244	-0-	-382	-0-	7244	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

05	19964	X	17108	-0-	-2856	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	17541	-0-	-1779	-0-	17541	2			N	-0-					-0-
07	18910	X	17054	-0-	-1856	-0-	17054	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	16513	-0-	-785	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
09	17550	X	15600	-0-	-1950	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
10	18135	X	17211	-0-	-924	-0-	17211	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	251	-0-	251	251	251	1			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	415	-0-	415	666	415	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

05	7750	X	5540	-0-	-2210	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5925	-0-	-705	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
07	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
08	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
09	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	7543	-0-	-641	-0-	7543	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

05	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	7991	-0-	-2929	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10589	-0-	-881	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	6589	-0-	-5098	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	8865	-0-	-2445	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	8864	-0-	-2823	-0-	8864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	4578	-0-	-289	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4020	-0-	-600	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4110	-0-	-633	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4187	-0-	-525	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	3475	-0-	-1085	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3887	-0-	-701	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

05	3131	X	3053	-0-	-78	-0-	23	1	2990	2	N	36					123
							40	9									
06	3030	X	2901	-0-	-129	-0-	22	1	2839	2	N	36					159
							40	9									
07	3131	X	2987	-0-	-144	-0-	22	1	2930	2	N	32	65	1			126
							35	9									
08	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	21	1	2766	2	N	36					162
							40	9									
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	22	1	2909	2	N	31	106	1			87
							34	9									
10	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	22	1	2879	2	N	50					137
							55	9									

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	94	-0-	-1673	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

05	12710	X	11164	-0-	-1546	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10557	-0-	-1743	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	10851	-0-	-1611	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
08	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
09	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
*10	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	11753	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

05	3937	X	3395	-0-	-542	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3253	-0-	-557	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3478	-0-	-304	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3498	-0-	-5	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
09	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	3445	-0-	-27	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

05	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10580	-0-	-970	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10645	-0-	-1290	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10462	-0-	-1473	-0-	10462	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	10241	-0-	-1159	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10396	-0-	-1322	-0-	10396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2124	-0-	-759	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1840	-0-	-470	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1738	-0-	-587	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2018	-0-	-307	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
09	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

05	7812	X	7216	-0-	-596	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7063	-0-	-317	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7385	-0-	-179	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
08	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	7190	-0-	-40	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	7278	-0-	-100	-0-	7278	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

05	7688	X	7387	-0-	-301	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
06	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
07	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7337	-0-	-41	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	7165	-0-	-425	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
10	7843	X	7405	-0-	-438	-0-	7405	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

05	7564	X	6691	-0-	-873	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5450	-0-	-1870	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	5265	-0-	-2299	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6393	-0-	-613	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6197	-0-	-283	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6449	-0-	-247	-0-	6449	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

05	6293	X	5475	-0-	-818	-0-	208	1	5267	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	3395	-0-	-2695	-0-	220	1	3175	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	1780	-0-	-4513	-0-	232	1	1548	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	1247	-0-	-5046	-0-	186	1	1061	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	1022	-0-	-4468	-0-	147	1	875	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	954	-0-	-4533	-0-	244	1	710	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

05	3906	X	623	-0-	-3283	-0-	623	1			N	-0-					-0-
06	3780	X	3127	-0-	-653	-0-	553	1	2574	2	N	-0-					-0-
07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	524	1	5154	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	590	-0-	-3316	-0-	590	1			N	-0-					-0-
09	3120	X	1469	-0-	-1651	-0-	526	1	943	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	680	-0-	-3226	-0-	680	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			Y	-0-					42
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			Y	-0-					42
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					42
08	5084	X	4426	-0-	-658	-0-	4426	2			Y	-0-					42
09	4920	X	3789	-0-	-1131	-0-	3789	2			Y	-0-					42
10	5084	X	3792	-0-	-1292	-0-	3792	2			Y	-0-					42

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

05	4464	X	1503	-0-	-2961	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	1113	-0-	-3207	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	992	-0-	-2976	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	788	-0-	-979	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	1710	X	489	-0-	-1221	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	1488	X	663	-0-	-825	-0-	663	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

05	9796	X	8621	-0-	-1175	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8696	-0-	-514	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	9019	-0-	-343	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8803	-0-	-559	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	7569	-0-	-1311	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	7779	-0-	-1242	-0-	7779	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

05	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			Y	-0-					18
06	9090	X	7992	-0-	-1098	-0-	7992	2			Y	-0-					18
07	9393	X	8424	-0-	-969	-0-	8424	2			Y	-0-					18
08	9393	X	7364	-0-	-2029	-0-	7364	2			Y	-0-					18
09	8520	X	7705	-0-	-815	-0-	7705	2			Y	-0-					18
10	8494	X	8110	-0-	-384	-0-	8110	2			Y	-0-					18

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

05	7719	X	5990	-0-	-1729	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5490	-0-	-1110	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5545	-0-	-1275	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	4607	-0-	-1779	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
09	6060	X	4101	-0-	-1959	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5603	-0-	-380	-0-	5603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4461	-0-	-279	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	4440	-0-	-1109	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4951	-0-	-598	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	3466	-0-	-1904	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3351	-0-	-1826	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
06	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
07	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
08	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
09	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
*10	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	10263	2			N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	6108	-0-	-3471	-0-	92	1	6016	2	N	-0-					-0-
06	9270	X	6418	-0-	-2852	-0-	109	1	6309	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	169	-0-	-8387	-0-	169	1			N	-0-					-0-
08	7874	X	8	-0-	-7866	-0-	8	1			N	-0-					-0-
09	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	188	1	8336	2	N	-0-					-0-
*10	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	87	1	10736	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	8927	-0-	-590	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8471	-0-	-319	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8863	-0-	-189	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8631	-0-	-359	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	7920	-0-	-780	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
10	8928	X	8623	-0-	-305	-0-	8623	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	208	1	5946	2	N	-0-					-0-
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	228	1	6088	2	N	-0-					-0-
07	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	190	1	6141	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	5967	-0-	-202	-0-	168	1	5799	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	5972	-0-	-358	-0-	182	1	5790	2	N	-0-					-0-
10	6541	X	5936	-0-	-605	-0-	182	1	5754	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
06	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
07	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
09	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
*10	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4029	-0-	-218	-0-	195	1	3834	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3500	-0-	-610	-0-	130	1	3370	2	N	-0-					-0-
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	195	1	4435	2	N	-0-					-0-
08	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	180	1	4227	2	N	-0-					-0-
09	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	164	1	5363	2	N	-0-					-0-
*10	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	135	1	5132	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	363	1	6938	2	N	-0-			-0-
06	6780	X	6297	-0-	-483	-0-	344	1	5953	2	N	-0-			-0-
07	7130	X	5541	-0-	-1589	-0-	368	1	5173	2	N	-0-			-0-
08	7316	X	5107	-0-	-2209	-0-	369	1	4738	2	N	-0-			-0-
09	7080	X	5094	-0-	-1986	-0-	379	1	4715	2	N	-0-			-0-
10	7316	X	6449	-0-	-867	-0-	344	1	6105	2	N	-0-			-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

05	16864	X	14331	-0-	-2533	-0-	14331	2			N	-0-			-0-
06	16320	X	13464	-0-	-2856	-0-	13464	2			N	-0-			-0-
07	16864	X	13843	-0-	-3021	-0-	13843	2			N	-0-			-0-
08	15407	X	12658	-0-	-2749	-0-	12658	2			N	-0-			-0-
09	14460	X	12510	-0-	-1950	-0-	12510	2			N	-0-			-0-
10	14322	X	14148	-0-	-174	-0-	14148	2			N	-0-			-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

05	7595	X	6094	-0-	-1501	-0-	6094	2			N	-0-			-0-
06	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-			-0-
07	9052	X	8436	-0-	-616	-0-	8436	2			N	-0-			-0-
08	9052	X	7861	-0-	-1191	-0-	7861	2			N	-0-			-0-
09	8760	X	7253	-0-	-1507	-0-	7253	2			N	-0-			-0-
10	8773	X	7649	-0-	-1124	-0-	7649	2			N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

05	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	3749	2			N	-0-			-0-
06	3810	X	3632	-0-	-178	-0-	3632	2			N	-0-			-0-
07	3937	X	3592	-0-	-345	-0-	3592	2			N	-0-			-0-
08	3937	X	3474	-0-	-463	-0-	3474	2			N	-0-			-0-
09	3810	X	3366	-0-	-444	-0-	3366	2			N	-0-			-0-
10	3751	X	3484	-0-	-267	-0-	3484	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

05	6293	X	3994	-0-	-2299	-0-	3994	2			N	-0-			-0-
06	6090	X	4662	-0-	-1428	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
07	5301	X	4377	-0-	-924	-0-	4377	2			N	-0-			-0-
08	4898	X	4408	-0-	-490	-0-	4408	2			N	-0-			-0-
09	4650	X	4018	-0-	-632	-0-	4018	2			N	-0-			-0-
10	4805	X	4568	-0-	-237	-0-	4568	2			N	-0-			-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

05	6603	X	5619	-0-	-984	-0-	5619	2			N	-0-			-0-
06	6390	X	4884	-0-	-1506	-0-	4884	2			N	-0-			-0-
07	6231	X	4863	-0-	-1368	-0-	4863	2			N	-0-			-0-
08	6231	X	5075	-0-	-1156	-0-	5075	2			N	-0-			-0-
09	5460	X	4882	-0-	-578	-0-	4882	2			N	-0-			-0-
10	5611	X	5196	-0-	-415	-0-	5196	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

05	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	2			N	-0-			-0-
06	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-			-0-
07	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-			-0-
08	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-			-0-
09	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-			-0-
*10	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6003	-0-	-1034	-0-	6003	2			Y	-0-					-0-
06	6810	X	5959	-0-	-851	-0-	5959	2			Y	-0-					-0-
07	6882	X	6474	-0-	-408	-0-	6474	2			Y	-0-					-0-
08	6820	X	6435	-0-	-385	-0-	6435	2			Y	-0-					-0-
09	6390	X	6210	-0-	-180	-0-	6210	2			Y	-0-					-0-
10	6479	X	6283	-0-	-196	-0-	6283	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

05	5208	X	4599	-0-	-609	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4335	-0-	-705	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
07	5208	X	3208	-0-	-2000	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	2553	-0-	-2190	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
09	4590	X	2987	-0-	-1603	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	3100	-0-	-1488	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

05	7688	X	4076	-0-	-3612	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7385	-0-	-55	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6677	-0-	-1011	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	7008	-0-	-432	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6524	-0-	-856	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6239	-0-	-1387	-0-	6239	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

05	4805	X	4382	-0-	-423	-0-	241	1	4141	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3201	-0-	-1449	-0-	226	1	2975	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4638	-0-	-167	-0-	190	1	4448	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4251	-0-	-275	-0-	171	1	4080	2	N	-0-					-0-
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	171	1	4220	2	N	-0-					-0-
*10	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	184	1	4478	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	216	1	3376	2	N	-0-					-0-
07	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	328	1	7361	2	N	-0-					-0-
08	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	322	1	9243	2	N	-0-					-0-
09	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	317	1	10295	2	N	-0-					-0-
*10	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	319	1	10643	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5628	-0-	-479	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5363	-0-	-97	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5569	-0-	-290	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5761	-0-	-98	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5567	-0-	-103	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
10	5642	X	5545	-0-	-97	-0-	5545	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	217	1	1519	2	Y	-0-					17
06	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	304	1	996	2	Y	-0-					17
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	313	1	962	2	Y	19					36
							21	9									
08	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	290	1	1347	2	Y	-0-					36
09	1290	N	1033	-0-	-257	-0-	265	1	747	2	Y	19					55
							21	9									
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	326	1	1157	2	Y	5					60
							6	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
06	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
07	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
08	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
09	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
*10	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5116	-0-	-557	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5020	-0-	-380	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5080	-0-	-376	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4846	-0-	-424	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
09	5010	X	4763	-0-	-247	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	4995	-0-	-182	-0-	4995	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1052	-0-	-1180	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	1095	-0-	-705	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1237	-0-	-623	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	870	-0-	-990	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
*10	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	6	-0-	-3156	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			-0-
07	2294	X	863	-0-	-1431	-0-	341	1	522	2	N	-0-			-0-
08	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	590	1	2102	2	N	-0-			-0-
09	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	513	1	2406	2	N	-0-			-0-
*10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	407	1	3507	2	N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

05	3658	X	2106	-0-	-1552	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
06	3420	X	3092	-0-	-328	-0-	3092	2			N	-0-			-0-
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-			-0-
08	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	3186	2			N	-0-			-0-
09	3120	X	3038	-0-	-82	-0-	3038	2			N	-0-			-0-
10	3441	X	3058	-0-	-383	-0-	3058	2			N	-0-			-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

05	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-			-0-
06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-			-0-
07	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-			-0-
08	5270	X	4630	-0-	-640	-0-	4630	2			N	-0-			-0-
09	5100	X	2033	-0-	-3067	-0-	2033	2			N	-0-			-0-
10	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-			-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

05	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-			-0-
06	10980	X	10037	-0-	-943	-0-	10037	2			N	-0-			-0-
07	11346	X	9705	-0-	-1641	-0-	9705	2			N	-0-			-0-
08	11346	X	9630	-0-	-1716	-0-	9630	2			N	-0-			-0-
09	10980	X	9446	-0-	-1534	-0-	9446	2			N	-0-			-0-
10	11160	X	9526	-0-	-1634	-0-	9526	2			N	-0-			-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

05	6045	X	3140	-0-	-2905	-0-	556	1	2584	2	N	-0-			-0-
06	5850	X	2914	-0-	-2936	-0-	490	1	2424	2	N	-0-			-0-
07	4402	X	2434	-0-	-1968	-0-	490	1	1944	2	N	-0-			-0-
08	3131	X	1935	-0-	-1196	-0-	507	1	1428	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	836	-0-	-2194	-0-	442	1	394	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	877	-0-	-2254	-0-	514	1	363	2	N	-0-			-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

05	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-			-0-
06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-			-0-
07	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-			-0-
08	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-			-0-
09	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-			-0-
*10	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	6534	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6386	-0-	-496	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5881	-0-	-569	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6039	-0-	-254	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5784	-0-	-602	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5522	-0-	-658	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	5773	-0-	-613	-0-	5773	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

05	10013	X	8691	-0-	-1322	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8205	-0-	-885	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7714	-0-	-1679	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7748	-0-	-1583	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
09	8700	X	6830	-0-	-1870	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7837	-0-	-843	-0-	7837	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5732	-0-	-34	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
09	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	5713	-0-	-53	-0-	5713	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

05	3100	N	11207	-0-	8107	18373	453	1	10754	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2562	-0-	-438	17935	159	1	2403	2	N	-0-					-0-
07	17935	X	-0-	-0-	-17935	-0-					N	-0-					-0-
08	217	X	95	-0-	-122	-0-	95	1			N	-0-					-0-
09	210	X	151	-0-	-59	-0-	151	1			N	-0-					-0-
*10	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	411	1	6317	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

05	10013	X	9173	-0-	-840	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8726	-0-	-964	-0-	8726	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8917	-0-	-662	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9265	-0-	-314	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8847	-0-	-423	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	8743	-0-	-433	-0-	8743	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

05	4960	X	3289	-0-	-1671	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	2657	-0-	-2143	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4188	-0-	-462	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3556	-0-	-1094	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4029	-0-	-201	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	2992	-0-	-1193	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

05	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
06	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
07	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
08	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
09	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
*10	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	356	1	1471	2	N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	257	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	333	1	1484	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1006	-0-	-823	-0-	108	1	898	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	272	-0-	-1288	-0-	10	1	262	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	512	-0-	-1317	-0-	7	1	505	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

05	7192	X	6360	-0-	-832	-0-	6351	3	9	9	N	8	5	1			5
06	6960	X	4565	-0-	-2395	-0-	4561	3	4	9	N	4	9	1			-0-
07	6572	X	2029	-0-	-4543	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
08	6386	X	1205	-0-	-5181	-0-	1204	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	6150	X	1599	-0-	-4551	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	1141	-0-	-5214	-0-	1139	2	2	9	N	2	2	1			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

05	7688	X	4871	-0-	-2817	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6465	-0-	-975	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	5743	-0-	-1945	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6319	-0-	-98	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5725	-0-	-755	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	5956	-0-	-740	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

05	5487	X	5090	-0-	-397	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5068	-0-	-242	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5128	-0-	-359	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4356	-0-	-1007	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4552	-0-	-638	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	4836	-0-	-403	-0-	4836	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	362	1	3287	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2582	-0-	-478	-0-	341	1	2241	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1550	-0-	-1612	-0-	94	1	1456	2	N	-0-					-0-
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	362	1	3267	2	N	-0-					-0-
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	351	1	3157	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	362	1	2640	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	10287	-0-	-377	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	7165	-0-	-3155	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
07	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	9947	-0-	-345	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9321	-0-	-639	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
10	10633	X	10228	-0-	-405	-0-	10228	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13206	X	12776	-0-	-430	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12200	-0-	-580	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12261	-0-	-945	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	12331	-0-	-720	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	11872	-0-	-758	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
10	12772	X	12268	-0-	-504	-0-	12268	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	1			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	1			N	-0-					-0-
09	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	1			N	-0-					-0-
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5748	-0-	-328	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5553	-0-	-57	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5673	-0-	-186	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5664	-0-	-195	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5376	-0-	-294	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	5369	-0-	-366	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7265	-0-	-1012	-0-	176	1	7089	2	N	-0-					-0-
06	8010	X	6947	-0-	-1063	-0-	169	1	6778	2	N	-0-					-0-
07	8277	X	7096	-0-	-1181	-0-	198	1	6898	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	7409	-0-	-186	-0-	225	1	7184	2	N	-0-					-0-
09	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	199	1	6900	2	N	-0-					-0-
10	7254	X	7056	-0-	-198	-0-	203	1	6853	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	543	1	963	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1317	-0-	-333	-0-	542	1	775	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	558	1	823	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	551	1	886	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	520	1	751	2	N	-0-					-0-
*10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	552	1	1167	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3718	-0-	-126	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3434	-0-	-256	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3547	-0-	-111	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4232	-0-	-1408	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	1491	-0-	-6383	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	3055	-0-	-4819	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
09	7620	X	5894	-0-	-1726	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
*10	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	186	-0-	186	186	186	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					N	-0-					-0-
09	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

05	9641	X	8963	-0-	-678	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	9097	-0-	-143	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	8168	-0-	-1566	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
08	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7980	-0-	-1440	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	9149	-0-	-244	-0-	9149	2			N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

05	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	311	1	2702	3	N	-0-					15
06	3600	X	2728	-0-	-872	-0-	266	1	2462	3	N	-0-					15
07	3720	X	2955	-0-	-765	-0-	288	1	2667	3	N	-0-					15
08	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	289	1	3923	3	N	-0-					15
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	292	1	3032	3	N	-0-					15
*10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	266	1	3048	3	N	60					75
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	245	1	10396	2	N	-0-					-0-
06	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	217	1	9818	2	N	-0-					-0-
07	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	216	1	9727	2	N	-0-					-0-
08	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	237	1	8911	2	N	-0-					-0-
09	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	205	1	8411	2	N	-0-					-0-
*10	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	190	1	7835	2	N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

05	9331	X	8257	-0-	-1074	-0-	489	1	7768	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	6922	-0-	-2108	-0-	460	1	6462	2	N	-0-					-0-
07	9331	X	6930	-0-	-2401	-0-	439	1	6491	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	6003	-0-	-3204	-0-	407	1	5596	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	6350	-0-	-2050	-0-	446	1	5904	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	5102	-0-	-3144	-0-	377	1	4725	2	N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

05	8060	X	7004	-0-	-1056	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6552	-0-	-1248	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6505	-0-	-1555	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	5664	-0-	-1206	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
10	7006	X	6924	-0-	-82	-0-	6924	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

05	7998	X	4868	-0-	-3130	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6612	-0-	-1128	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	3812	-0-	-4186	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	4294	-0-	-3518	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	3774	-0-	-2946	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	3917	-0-	-2903	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

05	11594	X	10451	-0-	-1143	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10041	-0-	-1179	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	10206	-0-	-1388	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9713	-0-	-1540	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9238	-0-	-1442	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9418	-0-	-1029	-0-	9418	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	308	1	3717	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3203	-0-	-427	-0-	336	1	2867	2	N	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	300	1	3757	2	N	-0-					-0-
08	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	45	1	5061	2	N	-0-					-0-
09	3900	X	3322	-0-	-578	-0-	1	1	3321	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3611	-0-	-450	-0-	209	1	3402	2	N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

05	3875	X	2977	-0-	-898	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3374	-0-	-106	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3556	-0-	-40	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
08	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	1844	-0-	-1516	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	115	-0-	-3450	-0-	115	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1396	-0-	-681	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	2039	-0-	-38	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
*10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

05	5983	X	5013	-0-	-970	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4676	-0-	-994	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4519	-0-	-1247	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5024	-0-	-525	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	3668	-0-	-1702	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
*10	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

05	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
09	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
*10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

05	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	262	1	5408	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	194	-0-	-5686	-0-	194	1			N	-0-					-0-
07	3410	X	124	-0-	-3286	-0-	124	1			N	-0-					-0-
08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
09	5490	X	69	-0-	-5421	-0-	69	1			N	-0-					-0-
10	5673	X	354	-0-	-5319	-0-	354	1			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

05	12400	X	12340	-0-	-60	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	8739	-0-	-1491	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	10543	-0-	-1857	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11221	-0-	-1179	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
09	12000	X	9752	-0-	-2248	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	7641	-0-	-4697	-0-	7641	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

05	14601	X	14120	-0-	-481	-0-	14120	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13444	-0-	-686	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	13759	-0-	-935	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	13852	-0-	-842	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	13619	-0-	-601	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
10	14105	X	12546	-0-	-1559	-0-	12546	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

05	6510	X	5711	-0-	-799	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5282	-0-	-1018	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	4711	-0-	-1799	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	4238	-0-	-2117	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5105	-0-	-415	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
*10	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14353	X	9238	-0-	-5115	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	7798	-0-	-5402	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	5895	-0-	-4707	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	4395	-0-	-6207	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	8764	-0-	-1496	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	6294	-0-	-2944	-0-	6294	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

05	9672	X	7701	-0-	-1971	-0-	501	1	7198	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	8850	X	7692	-0-	-1158	-0-	393	1	7299	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	7431	-0-	-1714	-0-	393	1	7038	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	6933	-0-	-1406	-0-	418	1	6515	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	6378	-0-	-1692	-0-	414	1	5964	2	N	-0-					-0-
10	7936	X	6255	-0-	-1681	-0-	383	1	5869	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

05	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	397	1	7270	2	N	-0-					-0-
06	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	399	1	6729	2	N	-0-					-0-
07	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	404	1	7417	2	N	-0-					-0-
08	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	375	1	7293	2	N	-0-					-0-
09	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	287	1	11374	2	N	-0-					-0-
*10	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	278	1	11979	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

05	21576	X	20796	-0-	-780	-0-	20796	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	19671	-0-	-1209	-0-	19671	2			N	-0-					-0-
07	21111	X	20140	-0-	-971	-0-	20140	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	19578	-0-	-1223	-0-	19578	2			N	-0-					-0-
09	20130	X	19096	-0-	-1034	-0-	19096	2			N	-0-					-0-
10	20801	X	19590	-0-	-1211	-0-	19590	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

05	15066	X	12713	-0-	-2353	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	10524	-0-	-2166	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	10509	-0-	-2790	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
08	13299	X	8141	-0-	-5158	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	1675	-0-	-11195	-0-	115	1	1560	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	5207	-0-	-7503	-0-	170	1	5037	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

05	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	465	1	8006	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4974	-0-	-216	-0-	439	1	4535	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	320	-0-	-7213	-0-	320	1			N	-0-					-0-
08	8463	X	460	-0-	-8003	-0-	460	1			N	-0-					-0-
09	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	264	1	9052	2	N	-0-					-0-
10	8463	X	4020	-0-	-4443	-0-	208	1	3812	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

05	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	114	1	5367	2	N	-0-			-0-
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	108	1	3981	2	N	-0-			-0-
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	114	1	4030	2	N	-0-			-0-
08	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	107	1	2613	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	1997	-0-	-1003	-0-	112	1	1885	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	610	-0-	-2490	-0-	145	1	465	2	N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

05	13888	X	13310	-0-	-578	-0-	13310	2			N	-0-			-0-
06	13770	X	12225	-0-	-1545	-0-	12225	2			N	-0-			-0-
07	14229	X	13106	-0-	-1123	-0-	13106	2			N	-0-			-0-
08	14229	X	12748	-0-	-1481	-0-	12748	2			N	-0-			-0-
09	13350	X	11978	-0-	-1372	-0-	11978	2			N	-0-			-0-
10	13299	X	11684	-0-	-1615	-0-	11684	2			N	-0-			-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

05	12338	X	12082	-0-	-256	-0-	12082	2			N	-0-			-0-
06	11820	X	8996	-0-	-2824	-0-	8996	2			N	-0-			-0-
07	12214	X	11612	-0-	-602	-0-	11612	2			N	-0-			-0-
08	12090	X	11163	-0-	-927	-0-	11163	2			N	-0-			-0-
09	11700	X	11168	-0-	-532	-0-	11168	2			N	-0-			-0-
10	12090	X	10574	-0-	-1516	-0-	10574	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

05	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	13143	2			N	-0-			-0-
06	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-			-0-
07	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	12740	2			N	-0-			-0-
08	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	2			N	-0-			-0-
09	12699	X	12699	-0-	-0-	-0-	12699	2			N	-0-			-0-
*10	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	14105	2			N	-0-			-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

05	12307	X	11928	-0-	-379	-0-	11928	2			N	-0-			-0-
06	11910	X	4748	-0-	-7162	-0-	233	1	4515	2	N	-0-			-0-
07	12307	X	4075	-0-	-8232	-0-	410	1	3665	2	N	-0-			-0-
08	11935	X	7999	-0-	-3936	-0-	412	1	7587	2	N	-0-			-0-
09	11550	X	5961	-0-	-5589	-0-	429	1	5532	2	N	-0-			-0-
10	11935	X	5982	-0-	-5953	-0-	517	1	5465	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

05	7564	X	7160	-0-	-404	-0-	7160	2			N	-0-			-0-
06	7320	X	6704	-0-	-616	-0-	6704	2			N	-0-			-0-
07	7564	X	6898	-0-	-666	-0-	6898	2			N	-0-			-0-
08	7533	X	6559	-0-	-974	-0-	6559	2			N	-0-			-0-
09	7290	X	6539	-0-	-751	-0-	6539	2			N	-0-			-0-
10	7161	X	6797	-0-	-364	-0-	6797	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	7254	-0-	-1209	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6805	-0-	-1145	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	6869	-0-	-1284	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6907	-0-	-843	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	7068	-0-	-312	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
*10	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

05	6665	X	6487	-0-	-178	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6104	-0-	-106	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5779	-0-	-638	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5447	-0-	-1032	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	5852	-0-	-418	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6420	-0-	-59	-0-	6420	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

05	3937	X	3299	-0-	-638	-0-	3292	3	7	9	Y	6	11	1			15
06	3810	X	3276	-0-	-534	-0-	3232	3	44	9	Y	40	33	1			22
07	3937	X	3459	-0-	-478	-0-	3459	3			Y	-0-					22
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3512	3	28	9	Y	25	25	1			22
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3375	3	14	9	Y	13	13	1			22
10	3472	X	3257	-0-	-215	-0-	3246	3	11	9	Y	10	25	1			7

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

05	9176	X	7816	-0-	-1360	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7833	-0-	-1047	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	7145	-0-	-2031	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7758	-0-	-984	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7469	-0-	-481	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7639	-0-	-452	-0-	7639	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

05	11098	X	9216	-0-	-1882	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9115	-0-	-1625	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	8939	-0-	-2159	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	7833	-0-	-2304	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
09	9420	X	7674	-0-	-1746	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	7809	-0-	-1615	-0-	7809	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

05	5642	X	4955	-0-	-687	-0-	133	1	4822	2	N	-0-					-0-
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	135	1	5068	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5183	-0-	-180	-0-	140	1	5043	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4620	-0-	-743	-0-	148	1	4472	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	4642	-0-	-548	-0-	119	1	4523	2	N	-0-					-0-
10	5363	X	4852	-0-	-511	-0-	109	1	4743	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

05	5332	X	5203	-0-	-129	-0-	5203	3			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4793	-0-	-277	-0-	4793	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4228	-0-	-1042	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	5002	-0-	-98	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-
10	5208	X	5132	-0-	-76	-0-	5132	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	7219	-0-	-35	-0-	407 31	1 9	6781	2	N	28					85
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	372	1	6724	2	N	-0-					85
07	7254	X	7178	-0-	-76	-0-	404	1	6774	2	N	-0-					85
08	7223	X	7101	-0-	-122	-0-	348	1	6753	2	N	-0-					85
*09	7110	X	6355	-0-	-755	-0-	331 72	1 9	5952	2	N	65	137	1			13
*10	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	361	1	7019	2	N	-0-					13

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4038	-0-	-581	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4387	-0-	-232	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
09	4470	X	4267	-0-	-203	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
10	4619	X	4128	-0-	-491	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	3771	-0-	-2832	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	4517	-0-	-1873	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4763	-0-	-1375	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	3864	-0-	-2274	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	4679	-0-	-1261	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
*10	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5234	-0-	-1156	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6169	-0-	-434	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4233	-0-	-2370	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
09	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	6475	-0-	-128	-0-	6475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	5998	-0-	-760	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6072	-0-	-468	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	4785	-0-	-1911	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4771	-0-	-1398	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
09	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
10	6262	X	5530	-0-	-732	-0-	5530	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7041	-0-	-709	-0-	9	1	7032	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	6492	-0-	-1008	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7259	-0-	-274	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6805	-0-	-232	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
09	6810	X	6517	-0-	-293	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6794	-0-	-460	-0-	6794	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	4859	-0-	-4720	-0-	4859	3			N	-0-					51
06	8400	X	5009	-0-	-3391	-0-	5009	3			N	-0-					51
07	8277	X	6978	-0-	-1299	-0-	6978	3			N	-0-					51
08	7936	X	4717	-0-	-3219	-0-	4717	3			N	-0-					51
09	6390	X	4036	-0-	-2354	-0-	4036	3			N	-0-					51
10	6975	X	6046	-0-	-929	-0-	6046	3			N	-0-					51

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12338	X	11579	-0-	-759	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10749	-0-	-1191	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	10936	-0-	-1402	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10676	-0-	-1259	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10182	-0-	-1368	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
10	11594	X	10177	-0-	-1417	-0-	10177	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	8084	-0-	-2332	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	7807	-0-	-2183	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	7832	-0-	-2305	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	5497	-0-	-4423	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	5596	-0-	-3524	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
*10	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	11983	-0-	-1347	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11808	-0-	-642	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11882	-0-	-766	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11915	-0-	-423	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	11579	-0-	-331	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11770	-0-	-444	-0-	11770	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2233	-0-	-991	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
09	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
*10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	235	1	5757	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5286	-0-	-504	-0-	164	1	5122	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5037	-0-	-946	-0-	191	1	4846	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4999	-0-	-984	-0-	176	1	4823	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4821	-0-	-969	-0-	182	1	4639	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	4895	-0-	-1088	-0-	180	1	4715	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463	X	8089	-0-	-374	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7891	-0-	-329	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8061	-0-	-774	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7950	-0-	-885	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
09	8550	X	7668	-0-	-882	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7719	-0-	-434	-0-	7719	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	10301	-0-	-1944	-0-	230	1	10071	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	9921	-0-	-1929	-0-	235	1	9686	2	N	-0-					-0-
07	12245	X	8887	-0-	-3358	-0-	252	1	8635	2	N	-0-					-0-
08	11501	X	10947	-0-	-554	-0-	152	1	10795	2	N	-0-					-0-
09	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	2	1	12142	2	N	-0-					-0-
*10	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	3	1	13181	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
06	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
07	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
08	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
09	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
*10	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4411	-0-	-115	-0-	242	1	4152	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	4320	X	4202	-0-	-118	-0-	231	1	3971	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4427	-0-	-37	-0-	238	1	4139	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	4433	X	4411	-0-	-22	-0-	224	1	4187	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	4124	-0-	-166	-0-	225	1	3899	2	Y	-0-					-0-
10	4433	X	4230	-0-	-203	-0-	241	1	3989	2	Y	-0-					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

05	7130	X	6309	-0-	-821	-0-	150	1	6159	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5915	-0-	-985	-0-	140	1	5775	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	6256	-0-	-626	-0-	141	1	6115	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6324	-0-	-186	-0-	130	1	6194	2	N	-0-					-0-
09	6270	X	5985	-0-	-285	-0-	124	1	5861	2	N	-0-					-0-
10	6324	X	6092	-0-	-232	-0-	119	1	5973	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

05	6324	X	5667	-0-	-657	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5362	-0-	-578	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5232	-0-	-782	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4954	-0-	-905	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
09	5550	X	4864	-0-	-686	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5387	-0-	-286	-0-	5387	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

05	7595	X	6812	-0-	-783	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6335	-0-	-535	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6625	-0-	-474	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6878	-0-	-128	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	6401	-0-	-289	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
10	6820	X	6531	-0-	-289	-0-	6531	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

05	6138	X	5840	-0-	-298	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4497	-0-	-1233	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4883	-0-	-1038	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	4072	-0-	-1849	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	4447	-0-	-1193	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
10	5828	X	4026	-0-	-1802	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

05	4185	X	3198	-0-	-987	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3153	-0-	-897	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3054	-0-	-418	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3352	-0-	-120	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
09	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
*10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	8161	-0-	-2472	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	6752	-0-	-3058	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	7193	-0-	-2386	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	6771	-0-	-2281	-0-	50	1	6721	2	N	-0-					-0-
09	8190	X	6290	-0-	-1900	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	4491	-0-	-3662	-0-	68	1	4421	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

05	4309	X	1461	-0-	-2848	-0-	238	1	1223	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	2758	-0-	-1412	-0-	291	1	2467	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	2713	-0-	-1596	-0-	277	1	2436	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2238	-0-	-1358	-0-	289	1	1949	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	1811	-0-	-1159	-0-	272	1	1539	2	N	-0-					-0-
*10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	206	1	6511	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	1			Y	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	1			Y	-0-					-0-
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	1			Y	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	1			Y	-0-					-0-
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	1			Y	-0-					-0-
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	1			Y	-0-					-0-

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

05	4061	X	2700	-0-	-1361	-0-	249	1	2451	2	N	-0-					72
06	3930	X	2918	-0-	-1012	-0-	230	1	2688	2	N	-0-					72
07	3596	X	3495	-0-	-101	-0-	245	1	3250	2	N	-0-					72
08	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	203	1	2942	2	N	-0-					72
09	2910	X	2630	-0-	-280	-0-	198	1	2432	2	N	-0-					72
10	3503	X	2677	-0-	-826	-0-	135	1	2542	2	N	-0-					72

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7325	-0-	-145	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
07	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
09	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
*10	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

05	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	10700	-0-	-760	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
07	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10174	-0-	-1668	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	9850	-0-	-860	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	11014	-0-	-1138	-0-	11014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	5001	-0-	-2532	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5846	-0-	-1414	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	5037	-0-	-2403	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	5480	-0-	-1743	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	5308	-0-	-1592	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
10	6045	X	5456	-0-	-589	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	11289	-0-	-367	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10699	-0-	-461	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	10969	-0-	-532	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	10956	-0-	-421	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
09	10950	X	10543	-0-	-407	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	11155	-0-	-129	-0-	11155	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	5391	-0-	-1212	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4931	-0-	-1429	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6321	-0-	-251	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6282	-0-	-11	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
09	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
10	6324	X	5786	-0-	-538	-0-	5786	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	352	1	3267	2	N	11					89
							12	9									
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	466	1	3021	2	N	6	61	1			34
							7	9									
07	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	489	1	3162	2	N	-0-					34
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	494	1	3152	2	N	-0-					34
09	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	482	1	3033	2	N	2					36
							2	9									
10	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	491	1	3111	2	N	3					39
							3	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	3560	-0-	-8220	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	3389	-0-	-8011	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	2751	-0-	-9029	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
08	11377	X	7278	-0-	-4099	-0-	184	1	7094	2	N	-0-					-0-
09	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	48	1	10550	2	N	-0-					-0-
*10	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	209	1	6707	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	389	1	3875	2	N	-0-			-0-
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	287	1	3280	2	N	-0-			-0-
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	305	1	2816	2	N	-0-			-0-
08	4216	X	2803	-0-	-1413	-0-	279	1	2524	2	N	-0-			-0-
09	4080	X	3489	-0-	-591	-0-	260	1	3229	2	N	-0-			-0-
10	4216	X	3219	-0-	-997	-0-	271	1	2948	2	N	-0-			-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-			-0-
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-			-0-
07	4712	X	4692	-0-	-20	-0-	4692	2			N	-0-			-0-
08	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-			-0-
09	4650	X	4000	-0-	-650	-0-	4000	2			N	-0-			-0-
*10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2			N	-0-			-0-
06	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	15112	2			N	-0-			-0-
07	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	14926	2			N	-0-			-0-
08	15438	X	14607	-0-	-831	-0-	14607	2			N	-0-			-0-
09	14940	X	14478	-0-	-462	-0-	14478	2			N	-0-			-0-
10	15438	X	14448	-0-	-990	-0-	14448	2			N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	1219	-0-	-11925	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
06	12720	X	2025	-0-	-10695	-0-	2025	2			N	-0-			-0-
07	13144	X	858	-0-	-12286	-0-	858	2			N	-0-			-0-
08	10943	X	987	-0-	-9956	-0-	987	2			N	-0-			-0-
09	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-			-0-
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-			-0-
06	7680	X	5576	-0-	-2104	-0-	5576	2			N	-0-			-0-
07	7998	X	7374	-0-	-624	-0-	7374	2			N	-0-			-0-
08	7998	X	7167	-0-	-831	-0-	7167	2			N	-0-			-0-
09	7740	X	6753	-0-	-987	-0-	6753	2			N	-0-			-0-
10	7905	X	6716	-0-	-1189	-0-	6716	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	8134	-0-	-267	-0-	329	1	7805	2	N	-0-			-0-
06	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	325	1	7829	2	N	-0-			-0-
07	8370	X	8148	-0-	-222	-0-	332	1	7816	2	N	-0-			-0-
08	8122	X	7729	-0-	-393	-0-	331	1	7398	2	N	-0-			-0-
09	8160	X	4239	-0-	-3921	-0-	220	1	4019	2	N	-0-			-0-
10	8432	X	6226	-0-	-2206	-0-	214	1	6012	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	10002	-0-	-352	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9634	-0-	-56	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9629	-0-	-384	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9541	-0-	-472	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
09	9690	X	8909	-0-	-781	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
10	10013	X	9505	-0-	-508	-0-	9505	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

05	6727	X	6157	-0-	-570	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5928	-0-	-552	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5953	-0-	-743	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5971	-0-	-508	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5950	-0-	-20	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5725	-0-	-444	-0-	5725	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

05	11253	X	9302	-0-	-1951	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	8945	-0-	-1945	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	11253	X	5726	-0-	-5527	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	5148	-0-	-5113	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8816	-0-	-424	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	4710	-0-	-4590	-0-	4710	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

05	14167	X	12305	-0-	-1862	-0-	12305	3			N	-0-					-0-
06	13710	X	9629	-0-	-4081	-0-	9629	3			N	-0-					-0-
07	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	15481	3			N	-0-					-0-
08	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14336	3			N	-0-					-0-
09	11910	X	11828	-0-	-82	-0-	11828	3			N	-0-					-0-
10	15469	X	13031	-0-	-2438	-0-	13031	3			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

05	4340	X	3407	-0-	-933	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2086	-0-	-2114	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	3869	-0-	-1184	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	3460	-0-	-1593	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	4819	-0-	-71	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
*10	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

05	11005	X	10898	-0-	-107	-0-	10898	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	10374	-0-	-66	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10447	-0-	-713	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10232	-0-	-928	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	9895	-0-	-905	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9330	-0-	-1582	-0-	9330	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	10783	-0-	-677	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	10538	-0-	-1304	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	10052	-0-	-1790	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	9455	-0-	-1945	-0-	9455	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	9469	-0-	-2311	-0-	9469	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

05	6510	X	6375	-0-	-135	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6060	-0-	-240	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6478	-0-	-32	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6311	-0-	-75	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	6165	-0-	-15	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
10	6479	X	6163	-0-	-316	-0-	6163	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

05	7502	X	5611	-0-	-1891	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	4084	-0-	-3176	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	3778	-0-	-2577	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	877	-0-	-4734	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	1401	-0-	-4029	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*10	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

05	39818	X	13069	-0-	-26749	-0-	335	1	12734	2	N	-0-					-0-
06	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	319	1	11760	2	N	-0-					-0-
07	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	337	1	11222	2	N	-0-					-0-
08	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	312	1	11707	2	N	-0-					-0-
09	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	87	1	13728	2	N	-0-					-0-
*10	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	40	1	12515	2	N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

05	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	210	1	5774	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	3657	-0-	-1773	-0-	122	1	3535	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4402	-0-	-1550	-0-	200	1	4202	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4289	-0-	-1694	-0-	193	1	4096	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	4082	-0-	-1708	-0-	174	1	3908	2	N	-0-					-0-
10	5983	X	3857	-0-	-2126	-0-	182	1	3675	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

05	9920	X	7306	-0-	-2614	-0-	679	1	6627	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	4385	-0-	-4465	-0-	659	1	3726	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	5314	-0-	-3831	-0-	695	1	4619	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	5810	-0-	-3335	-0-	717	1	5093	2	N	-0-					-0-
09	7080	X	3103	-0-	-3977	-0-	675	1	2428	2	N	-0-					-0-
10	7316	X	3301	-0-	-4015	-0-	710	1	2591	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

05	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
06	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
07	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
08	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
09	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
*10	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5282	-0-	-453	-0-	5282	2			N	-0-			-0-
06	5730	X	4257	-0-	-1473	-0-	4257	2			N	-0-			-0-
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-			-0-
08	5921	X	5519	-0-	-402	-0-	5519	2			N	-0-			-0-
09	5580	X	5163	-0-	-417	-0-	5163	2			N	-0-			-0-
10	6107	X	5247	-0-	-860	-0-	5247	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5447	-0-	-536	-0-	5447	2			N	-0-			-0-
06	5460	X	5056	-0-	-404	-0-	5056	2			N	-0-			-0-
07	5487	X	3965	-0-	-1522	-0-	3965	2			N	-0-			-0-
08	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-			-0-
09	5280	X	4867	-0-	-413	-0-	4867	2			N	-0-			-0-
*10	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	1397	-0-	-7252	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
06	8370	X	493	-0-	-7877	-0-	493	2			N	-0-			-0-
07	8401	X	373	-0-	-8028	-0-	373	2			N	-0-			-0-
08	6572	X	570	-0-	-6002	-0-	570	2			N	-0-			-0-
09	6360	X	164	-0-	-6196	-0-	164	2			N	-0-			-0-
10	1395	X	444	-0-	-951	-0-	444	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15376	X	14037	-0-	-1339	-0-	14037	2			N	-0-			-0-
06	14880	X	12191	-0-	-2689	-0-	12191	2			N	-0-			-0-
07	13919	X	9497	-0-	-4422	-0-	9497	2			N	-0-			-0-
08	14043	X	12947	-0-	-1096	-0-	12947	2			N	-0-			-0-
09	13590	X	12083	-0-	-1507	-0-	12083	2			N	-0-			-0-
10	14043	X	12374	-0-	-1669	-0-	12374	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	339	1	1913	2	N	-0-			-0-
06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	343	1	3979	2	N	-0-			-0-
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	341	1	2664	2	N	-0-			-0-
08	2449	X	353	-0-	-2096	-0-	353	1			N	-0-			-0-
09	4320	X	339	-0-	-3981	-0-	339	1			N	-0-			-0-
10	4464	X	344	-0-	-4120	-0-	344	1			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	10872	-0-	-1559	-0-	10872	2			N	-0-			-0-
06	12030	X	10237	-0-	-1793	-0-	10237	2			N	-0-			-0-
07	12431	X	10449	-0-	-1982	-0-	10449	2			N	-0-			-0-
08	11718	X	10383	-0-	-1335	-0-	10383	2			N	-0-			-0-
09	10860	X	8433	-0-	-2427	-0-	8433	2			N	-0-			-0-
10	10881	X	10371	-0-	-510	-0-	10371	2			N	-0-			-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	6954	-0-	-1044	-0-	6954	2			N	-0-			-0-
06	7740	X	5707	-0-	-2033	-0-	5707	2			N	-0-			-0-
07	7998	X	6014	-0-	-1984	-0-	6014	2			N	-0-			-0-
08	7657	X	6185	-0-	-1472	-0-	6185	2			N	-0-			-0-
09	6930	X	5465	-0-	-1465	-0-	5465	2			N	-0-			-0-
10	6944	X	5321	-0-	-1623	-0-	5321	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	3969	-0-	-1580	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4437	-0-	-933	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4613	-0-	-936	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	4435	-0-	-185	-0-	4435	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	3875	-0-	-744	-0-	3875	3			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	448	1	4054	2	N	-0-					-0-
06	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	400	1	4171	2	N	-0-					-0-
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	425	1	4534	2	N	-0-					-0-
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	432	1	4206	2	N	-0-					-0-
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	419	1	3904	2	N	-0-					-0-
*10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	452	1	4387	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
06	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
07	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	11286	-0-	-2416	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	10184	-0-	-3076	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	8582	-0-	-5120	-0-	8582	2			N	-0-					-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3434	-0-	-720	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3253	-0-	-767	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3225	-0-	-929	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3076	-0-	-520	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2873	-0-	-457	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2828	-0-	-613	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	8653	-0-	-1236	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8403	-0-	-1047	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7781	-0-	-1643	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7680	-0-	-969	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	8151	-0-	-249	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7306	-0-	-1374	-0-	7306	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3985	-0-	-510	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3311	-0-	-799	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3477	-0-	-646	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3599	-0-	-301	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3651	-0-	-348	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10540	X	9634	-0-	-906	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9195	-0-	-1005	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9300	-0-	-1240	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9110	-0-	-717	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	7476	-0-	-1914	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8991	-0-	-650	-0-	8991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

05	14570	X	13923	-0-	-647	-0-	13923	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	13673	-0-	-337	-0-	13673	2			N	-0-					-0-
07	14508	X	14117	-0-	-391	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
08	14508	X	13850	-0-	-658	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
09	14040	X	12826	-0-	-1214	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
10	14136	X	12434	-0-	-1702	-0-	12434	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

05	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
06	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6205	-0-	-1080	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6788	-0-	-559	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6944	-0-	-166	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
10	7347	X	6255	-0-	-1092	-0-	6255	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

05	10137	X	9712	-0-	-425	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9243	-0-	-447	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9026	-0-	-739	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8794	-0-	-971	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8598	-0-	-792	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	8685	-0-	-1018	-0-	8685	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

05	4650	X	4503	-0-	-147	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4253	-0-	-521	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4231	-0-	-543	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	3978	-0-	-792	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
10	4929	X	4005	-0-	-924	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5014	2	20	9	Y	18	12	1			21
06	4200	X	3401	-0-	-799	-0-	3401	2			Y	-0-					21
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5085	2	2	9	Y	2	18	1			5
08	5022	X	4954	-0-	-68	-0-	4948	2	6	9	Y	5					10
09	4860	X	4727	-0-	-133	-0-	4725	2	2	9	Y	2	7	1			5
10	5084	X	4889	-0-	-195	-0-	4881	2	8	9	Y	7	2	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8432	-0-	-527	-0-	8430	3	2	9	N	2	6	1			44
06	8670	X	8222	-0-	-448	-0-	8222	3			N	-0-					44
07	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	3			N	-0-					44
08	8494	X	8276	-0-	-218	-0-	8272	3	4	9	N	4					48
09	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8900	3	2	9	N	2	6	1			44
*10	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9750	3	3	9	N	3					47

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5254	-0-	-543	-0-	5252	3	2	9	N	2	6	1			95
06	5460	X	4764	-0-	-696	-0-	4764	3			N	-0-					95
07	5394	X	4970	-0-	-424	-0-	4970	3			N	-0-					95
08	5394	X	4479	-0-	-915	-0-	4473	3	6	9	N	5					100
09	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5381	3	50	9	N	45	5	1			140
*10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5880	3	3	9	N	3					143

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3047	-0-	-1293	-0-	648	1	2399	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2061	-0-	-1329	-0-	617	1	1444	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	2532	-0-	-971	-0-	565	1	1967	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2439	-0-	-816	-0-	799	1	1640	2	N	-0-					-0-
09	3150	X	2059	-0-	-1091	-0-	1114	1	945	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2212	-0-	-826	-0-	1143	1	1069	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5120	-0-	-1266	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4721	-0-	-1459	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	2821	-0-	-3565	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
09	5640	X	5347	-0-	-293	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
*10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5687	-0-	-606	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5387	-0-	-703	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5381	-0-	-912	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	3332	-0-	-2899	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	4413	-0-	-1467	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4291	-0-	-1382	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	242	1	8577	2	N	-0-					-0-
06	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	235	1	8139	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	8482	-0-	-74	-0-	236	1	8246	2	N	-0-					-0-
08	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	238	1	8615	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	8168	-0-	-112	-0-	236	1	7932	2	N	-0-					-0-
10	8556	X	8297	-0-	-259	-0-	242	1	8055	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	8458	-0-	-129	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7752	-0-	-558	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8018	-0-	-507	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7480	-0-	-983	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7384	-0-	-806	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
10	8463	X	6123	-0-	-2340	-0-	6123	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6160	-0-	-722	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6423	-0-	-237	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6141	-0-	-741	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5851	-0-	-1031	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	5590	-0-	-830	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5531	-0-	-1103	-0-	5531	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5493	-0-	-831	-0-	385	1	5108	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	3148	-0-	-3512	-0-	366	1	2782	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	4619	-0-	-2480	-0-	403	1	4216	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	5469	-0-	-1630	-0-	429	1	5040	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	4638	-0-	-2232	-0-	376	1	4262	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	3679	-0-	-1808	-0-	381	1	3298	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19499	X	15609	-0-	-3890	-0-	15609	2			N	-0-					-0-
06	18870	X	15683	-0-	-3187	-0-	15683	2			N	-0-					-0-
07	19499	X	10851	-0-	-8648	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	12289	-0-	-4544	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	11746	-0-	-3944	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
10	16213	X	15402	-0-	-811	-0-	15402	2			N	-0-					-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14012	X	4826	-0-	-9186	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	310	-0-	-12980	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	665	-0-	-12045	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	4865	-0-	-6977	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
09	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
*10	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	15734	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14242	X	14242	-0-	-0-	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
06	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	14540	2			N	-0-					-0-
07	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
08	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
09	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
*10	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15240	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8149	3			N	-0-					-0-
06	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10983	3			N	-0-					-0-
07	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	3			N	-0-					-0-
08	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	3			N	-0-					-0-
09	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	3			N	-0-					-0-
10	12679	X	8425	-0-	-4254	-0-	8425	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362	X	8334	-0-	-1028	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8094	-0-	-606	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8331	-0-	-535	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	8276	-0-	-187	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
09	8190	X	7670	-0-	-520	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	8026	-0-	-344	-0-	8026	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	7724	-0-	-1514	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
06	8460	X	8140	-0-	-320	-0-	8140	3			N	-0-					-0-
07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	3			N	-0-					-0-
08	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9342	3			N	-0-					-0-
09	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	3			N	-0-					-0-
10	8463	X	8266	-0-	-197	-0-	8266	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	3			N	-0-					-0-
06	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	3			N	-0-					-0-
07	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	3			N	-0-					-0-
08	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	3			N	-0-					-0-
09	10590	X	8977	-0-	-1613	-0-	8977	3			N	-0-					-0-
10	10943	X	8302	-0-	-2641	-0-	8302	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407	X	13092	-0-	-2315	-0-	13092	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	12199	-0-	-2711	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	11646	-0-	-3544	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	10734	-0-	-4270	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	12385	-0-	-1175	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	11418	-0-	-1664	-0-	11418	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
06	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
07	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7252	-0-	-529	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
09	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
*10	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14198	X	11527	-0-	-2671	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	10245	-0-	-3495	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	10409	-0-	-3789	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
08	13330	X	10873	-0-	-2457	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
09	12090	X	10954	-0-	-1136	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10379	-0-	-1153	-0-	10379	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	4472	-0-	-3743	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	3426	-0-	-4524	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	4710	-0-	-3505	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	4306	-0-	-3413	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	4429	-0-	-1991	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3626	-0-	-1086	-0-	3626	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

05	8804	X	8127	-0-	-677	-0-	8127	2			N	-0-			-0-
06	8370	X	8196	-0-	-174	-0-	8196	2			N	-0-			-0-
07	8587	X	8300	-0-	-287	-0-	8300	2			N	-0-			-0-
08	8525	X	8183	-0-	-342	-0-	8183	2			N	-0-			-0-
09	8250	X	7846	-0-	-404	-0-	7846	2			N	-0-			-0-
10	8463	X	8136	-0-	-327	-0-	8136	2			N	-0-			-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

05	9579	X	8478	-0-	-1101	-0-	8478	2			N	-0-			-0-
06	8940	X	8589	-0-	-351	-0-	8589	2			N	-0-			-0-
07	9207	X	8740	-0-	-467	-0-	8740	2			N	-0-			-0-
08	9021	X	8527	-0-	-494	-0-	8527	2			N	-0-			-0-
09	8730	X	8274	-0-	-456	-0-	8274	2			N	-0-			-0-
10	8866	X	8566	-0-	-300	-0-	8566	2			N	-0-			-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

05	7595	X	7073	-0-	-522	-0-	316	1	6757	2	N	-0-			-0-
06	7350	X	6285	-0-	-1065	-0-	306	1	5979	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	3920	-0-	-4853	-0-	303	1	3617	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	6842	-0-	-1931	-0-	323	1	6519	2	N	-0-			-0-
09	8490	X	4533	-0-	-3957	-0-	240	1	4293	2	N	-0-			-0-
10	7068	X	3825	-0-	-3243	-0-	240	1	3585	2	N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

05	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	468	1	6986	2	N	-0-			-0-
06	7530	X	3959	-0-	-3571	-0-	395	1	3564	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	7166	-0-	-615	-0-	418	1	6748	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	5935	-0-	-1846	-0-	226	1	5709	2	N	-0-			-0-
09	7200	X	5191	-0-	-2009	-0-	224	1	4967	2	N	-0-			-0-
10	7440	X	3766	-0-	-3674	-0-	392	1	3374	2	N	-0-			-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

05	5890	X	1335	-0-	-4555	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-			-0-
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-			-0-
08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-			-0-
09	5670	X	5655	-0-	-15	-0-	5655	2			N	-0-			-0-
10	6262	X	5651	-0-	-611	-0-	5651	2			N	-0-			-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

05	2325	X	2027	-0-	-298	-0-	280	1	1747	2	N	-0-			-0-
06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	261	1	8145	2	N	-0-			-0-
07	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	191	1	9495	2	N	-0-			-0-
08	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	189	1	8021	2	N	-0-			-0-
09	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	153	1	7042	2	N	-0-			-0-
*10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	172	1	4958	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

05	6107	X	3927	-0-	-2180	-0-	322	1	3605	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4813	-0-	-1097	-0-	324	1	4489	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5832	-0-	-275	-0-	336	1	5496	2	N	-0-					-0-
08	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	332	1	6206	2	N	-0-					-0-
09	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	331	1	5624	2	N	-0-					-0-
10	5828	X	5708	-0-	-120	-0-	321	1	5387	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

05	12896	X	10739	-0-	-2157	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	10438	-0-	-1982	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	10493	-0-	-2341	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	10537	-0-	-1646	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10340	-0-	-1450	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
10	10788	X	9351	-0-	-1437	-0-	9351	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

05	4681	X	4301	-0-	-380	-0-	293	1	4008	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3528	-0-	-312	-0-	292	1	3236	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4063	-0-	-91	-0-	280	1	3783	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	2864	-0-	-1445	-0-	274	1	2590	2	N	-0-					-0-
09	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	221	1	4350	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	1445	-0-	-2864	-0-	314	1	1131	2	N	-0-					-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 8603

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

05	5518	X	5140	-0-	-378	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5255	-0-	-77	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
08	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	5175	-0-	-75	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5253	-0-	-172	-0-	5253	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1052	3	2	9	N	2	1	1			1
06	1020	N	934	-0-	-86	-0-	933	3	1	9	N	1	2	1			-0-
07	1147	N	892	-0-	-255	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	419	-0-	-635	-0-	418	2	1	9	N	1	1	1			-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
10	899	N	815	-0-	-84	-0-	814	2	1	9	N	1	1	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4447	3	10	9	N	9	4	1			6
06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6352	3	14	9	N	13	17	1			2
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-					2
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5915	2	11	9	N	10	9	1			3
09	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					3
*10	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6269	2	11	9	N	10	10	1			3

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	11427	-0-	-1053	-0-	11427	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	11607	-0-	-1289	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	11293	-0-	-1603	-0-	11293	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	9988	-0-	-2132	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
10	12090	X	11507	-0-	-583	-0-	11507	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5393	-0-	-404	-0-	521	1	4831	2	Y	37	79	1			72
							41	9									
06	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	715	1	4633	2	Y	29	75	1			26
							32	9									
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	738	1	4774	2	Y	28					54
							31	9									
08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	731	1	4659	2	Y	26					80
							29	9									
09	5370	X	5211	-0-	-159	-0-	710	1	4470	2	Y	28	47	1			61
							31	9									
10	5549	X	5294	-0-	-255	-0-	715	1	4533	2	Y	42					103
							46	9									

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	362	1	1454	2	N	3					202
							3	9									
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	351	1	1382	2	N	9					211
							10	9									
07	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	362	1	1429	2	N	13					224
							14	9									
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	362	1	1526	2	N	3					227
							3	9									
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	351	1	1480	2	N	16					243
							18	9									
*10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	362	1	1454	2	N	-0-					243

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

05	4154	X	3835	-0-	-319	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3156	-0-	-864	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3262	-0-	-737	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
08	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3504	-0-	-340	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

05	9858	X	9435	-0-	-423	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8930	-0-	-610	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9017	-0-	-841	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9170	-0-	-533	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
09	9390	X	8721	-0-	-669	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	9137	-0-	-287	-0-	9137	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

05	12307	X	10681	-0-	-1626	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	4452	-0-	-7458	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	9967	-0-	-2340	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	9234	-0-	-2515	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
09	11070	X	7720	-0-	-3350	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
10	10695	X	10340	-0-	-355	-0-	10340	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

05	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	322	1	2656	2	N	-0-					50
06	2940	X	2926	-0-	-14	-0-	324	1	2602	2	N	-0-					50
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	337	1	2656	2	N	-0-					50
08	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	287	1	2574	2	N	-0-					50
09	2940	X	2795	-0-	-145	-0-	321	1	2474	2	N	-0-					50
10	3038	X	2574	-0-	-464	-0-	312	1	2262	2	N	-0-					50

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

05	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
08	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	6669	-0-	-651	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	7096	-0-	-499	-0-	7096	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
06	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4549	-0-	-1279	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	4349	-0-	-2440	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	3740	-0-	-2830	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	4459	-0-	-2330	-0-	4459	2			N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2856	-0-	-523	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	2212	-0-	-1756	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
09	4050	X	1938	-0-	-2112	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	2674	-0-	-1511	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

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

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		2369	-0-	2369	2581	556	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6084	-0-	6084	8665	679	1	5405	2	N	-0-					-0-
07	15964	X	7299	-0-	-8665	-0-	727	1	6572	2	N	-0-					-0-
08	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	704	1	6077	2	N	-0-					-0-
09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	710	1	6514	2	N	-0-					-0-
*10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	793	1	8297	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	3163	-0-	-2448	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	1944	-0-	-3486	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	2532	-0-	-3079	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	2735	-0-	-2504	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2596	-0-	-566	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	11096	-0-	-219	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	10674	-0-	-486	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	3125	-0-	-8407	-0-	9	1	3116	2	N	-0-					-0-
08	11532	X	10044	-0-	-1488	-0-	75	1	9969	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	10468	-0-	-662	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
10	11098	X	8865	-0-	-2233	-0-	65	1	8800	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4976	-0-	4976	4976	4976	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3723	-0-	3723	8699	3723	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5409	-0-	5409	14108	5409	2			N	-0-					-0-
09	20441	X	6333	-0-	-14108	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
*10	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

05	8804	X	7944	-0-	-860	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7047	-0-	-1473	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7123	-0-	-1681	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	6680	-0-	-1907	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6284	-0-	-1786	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
*10	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

05	8804	X	8284	-0-	-520	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8127	-0-	-363	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
07	8277	X	8227	-0-	-50	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
08	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
09	8130	X	8107	-0-	-23	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
*10	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

05	5828	X	5118	-0-	-710	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5462	-0-	-418	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	5256	-0-	-1037	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

05	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
06	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
07	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
08	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
09	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
*10	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

05	7037	X	6789	-0-	-248	-0-	362	1	6427	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6227	-0-	-733	-0-	351	1	5876	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6632	-0-	-560	-0-	362	1	6270	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6414	-0-	-778	-0-	362	1	6052	2	N	-0-					-0-
09	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	351	1	6690	2	N	-0-					-0-
*10	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	362	1	8811	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

05	4929	X	4648	-0-	-281	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4574	-0-	-16	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4557	-0-	-124	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4582	-0-	-99	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
09	4560	X	4400	-0-	-160	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4231	-0-	-481	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

05	8215	X	8126	-0-	-89	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
06	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
08	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
09	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			N	-0-					-0-
*10	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

05	3162	X	2345	-0-	-817	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1141	-0-	-959	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1751	-0-	-295	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
09	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
*10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

05	6417	X	5895	-0-	-522	-0-	114	1	5769	2	N	11	1	8			132
							12	9									
06	6210	X	5632	-0-	-578	-0-	201	1	5418	2	N	12	46	1			98
							13	9									
07	6417	X	4902	-0-	-1515	-0-	245	1	4642	2	N	14					112
							15	9									
08	5890	X	5733	-0-	-157	-0-	331	1	5395	2	N	6					118
							7	9									
09	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	342	1	5546	2	N	11					129
							12	9									
10	5890	X	5618	-0-	-272	-0-	350	1	5253	2	N	14					143
							15	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

05	6510	X	6337	-0-	-173	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	6032	-0-	-148	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6406	-0-	-73	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6361	-0-	-118	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	6032	-0-	-238	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6057	-0-	-360	-0-	6057	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

05	7688	X	5596	-0-	-2092	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	5883	-0-	-1347	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6617	-0-	-1164	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	5393	-0-	-2388	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
09	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	4445	-0-	-2158	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	440	1	4310	2	N	-0-					-0-
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	438	1	4374	2	N	-0-					-0-
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	389	1	4543	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	388	1	7145	2	N	-0-					-0-
09	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	308	1	6433	2	N	-0-					-0-
*10	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	292	1	5565	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

05	5549	X	5473	-0-	-76	-0-	284	1	5189	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4994	-0-	-376	-0-	261	1	4733	2	N	-0-					-0-
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	283	1	5058	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4818	-0-	-669	-0-	280	1	4538	2	N	-0-					-0-
09	5310	X	4947	-0-	-363	-0-	277	1	4670	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5061	-0-	-426	-0-	273	1	4788	2	N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

*11	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	633	1	1072	2	N	-0-					-0-
*12	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	576	1	1586	2	N	-0-					-0-
*01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	520	1	1920	2	N	-0-					-0-
*02	1512	X	1303	-0-	-209	-0-	511	1	792	2	N	-0-					-0-
*03	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	585	1	1125	2	N	-0-					-0-
*04	1860	X	1162	-0-	-698	-0-	542	1	620	2	N	-0-					-0-
*05	1922	X	1721	-0-	-201	-0-	592	1	1129	2	N	-0-					-0-
*06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	539	1	1383	2	N	-0-					-0-
*07	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	436	1	1052	2	N	-0-					-0-
*08	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	426	1	1437	2	N	-0-					-0-
*09	1380	X	1087	-0-	-293	-0-	373	1	714	2	N	-0-					-0-
10	1426	X	1151	-0-	-275	-0-	363	1	788	2	N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	489	1	2303	3	Y	10					44
							11	9									
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	472	1	2043	3	Y	-0-					44
07	3255	X	1254	-0-	-2001	-0-	403	1	836	3	Y	14	43	1			15
							15	9									
08	3255	X	1177	-0-	-2078	-0-	361	1	816	3	Y	-0-					15
09	3150	X	2866	-0-	-284	-0-	440	1	2409	3	Y	15					30
							17	9									
10	2790	X	1010	-0-	-1780	-0-	481	1	529	3	Y	-0-					30

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

05	5611	X	4795	-0-	-816	-0-	27	1	4768	2	Y	-0-					15
06	5430	X	3601	-0-	-1829	-0-	27	1	3574	2	Y	-0-					15
07	5611	X	4226	-0-	-1385	-0-	31	1	4195	2	Y	-0-					15
08	5270	X	4591	-0-	-679	-0-	29	1	4562	2	Y	-0-					15
09	5070	X	4390	-0-	-680	-0-	27	1	4363	2	Y	-0-					15
10	4805	X	4322	-0-	-483	-0-	25	1	4297	2	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

05	6913	X	4402	-0-	-2511	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	3938	-0-	-2752	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	4886	-0-	-1965	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	3547	-0-	-3304	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	2355	-0-	-3165	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
*10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

05	9703	X	8041	-0-	-1662	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7612	-0-	-1778	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	7159	-0-	-2544	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	7483	-0-	-1910	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
09	8580	X	6943	-0-	-1637	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	6963	-0-	-1066	-0-	6963	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

05	9424	X	8040	-0-	-1384	-0-	8040	3			N	-0-					-0-
06	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	3			N	-0-					-0-
07	8556	X	5453	-0-	-3103	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	6132	-0-	-2424	-0-	6132	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	5745	-0-	-2535	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
10	8029	X	3871	-0-	-4158	-0-	3871	3			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

05	11749	X	10241	-0-	-1508	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	9590	-0-	-1390	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10092	-0-	-1254	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10333	-0-	-610	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
09	10440	X	10039	-0-	-401	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
*10	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

05	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10492	-0-	-188	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
07	13082	X	10455	-0-	-2627	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	9749	-0-	-3333	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	9502	-0-	-3158	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	7822	-0-	-4516	-0-	7822	2			N	-0-					-0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 9004

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7221	-0-	-405	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6672	-0-	-708	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6782	-0-	-844	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6961	-0-	-665	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	6776	-0-	-214	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6661	-0-	-562	-0-	6661	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3886	2	75	9	N	68					118
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3863	2	53	9	N	48					166
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3885	2	37	9	N	34					200
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4034	2	14	9	N	13	181	1			32
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5253	2	8	9	N	7					39
*10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	3931	2	108	9	N	98					137

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3076	-0-	-764	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3811	-0-	-157	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
09	3720	X	2931	-0-	-789	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	2745	-0-	-1099	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14973	X	13799	-0-	-1174	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	13139	-0-	-1351	-0-	13139	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	13097	-0-	-1876	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	12930	-0-	-1733	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
09	13770	X	10513	-0-	-3257	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	11469	-0-	-2326	-0-	11469	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

05	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	262	1	10627	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	9407	-0-	-1423	-0-	249	1	9158	2	N	-0-					-0-
07	11191	X	8342	-0-	-2849	-0-	256	1	8086	2	N	-0-					-0-
08	11191	X	8970	-0-	-2221	-0-	342	1	8628	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	6413	-0-	-4117	-0-	361	1	6052	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	9513	-0-	-1368	-0-	377	1	9136	2	N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

05	12772	X	11875	-0-	-897	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	10936	-0-	-1424	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
07	12028	X	9977	-0-	-2051	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
08	12028	X	10985	-0-	-1043	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
09	11640	X	10963	-0-	-677	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
10	11873	X	11148	-0-	-725	-0-	11148	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

05	16399	X	15650	-0-	-749	-0-	15650	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	14752	-0-	-1118	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
07	16306	X	14696	-0-	-1610	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	14552	-0-	-1537	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
09	15360	X	14582	-0-	-778	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	12995	-0-	-2660	-0-	12995	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

05	10633	X	9206	-0-	-1427	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8882	-0-	-1138	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	8693	-0-	-1196	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	7937	-0-	-1921	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	4119	-0-	-4791	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	8762	-0-	-445	-0-	8762	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

05	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
06	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
07	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
08	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	35	1	9306	2	N	-0-					-0-
09	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	32	1	9151	2	N	-0-					-0-
*10	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	2	1	9122	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-			-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
08	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
09	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-			-0-
*10	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7161	X	6005	-0-	-1156	-0-	6005	2			N	-0-			-0-
06	6930	X	5679	-0-	-1251	-0-	5679	2			N	-0-			-0-
07	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-			-0-
08	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-			-0-
09	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-			-0-
*10	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-			-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	347	1	3141	2	N	-0-			-0-
*12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	319	1	3303	2	N	-0-			-0-
*01	2976	X	2624	-0-	-352	-0-	333	1	2291	2	N	-0-			-0-
*02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	352	1	3440	2	N	-0-			-0-
*03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	396	1	3518	2	N	-0-			-0-
*04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	480	1	2768	2	N	-0-			-0-
*05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	520	1	3415	2	N	-0-			-0-
*06	3690	X	3633	-0-	-57	-0-	471	1	3162	2	N	-0-			-0-
*07	3813	X	3671	-0-	-142	-0-	388	1	3283	2	N	-0-			-0-
*08	3503	X	3454	-0-	-49	-0-	413	1	3041	2	N	-0-			-0-
*09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	417	1	2899	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	1694	-0-	-1716	-0-	477	1	1217	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	8397	-0-	-1027	-0-	8397	2			N	-0-			-0-
06	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-			-0-
07	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	2			N	-0-			-0-
08	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-			-0-
09	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-			-0-
*10	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	2			N	-0-			-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3476	-0-	-647	-0-	3476	2			N	-0-			-0-
06	3990	X	3602	-0-	-388	-0-	3602	2			N	-0-			-0-
07	4123	X	3668	-0-	-455	-0-	3668	2			N	-0-			-0-
08	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	3398	2			N	-0-			-0-
09	3600	X	3113	-0-	-487	-0-	3113	2			N	-0-			-0-
10	3720	X	3276	-0-	-444	-0-	3276	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	3749	-0-	-1304	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4542	-0-	-168	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4201	-0-	-573	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4584	-0-	-35	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4372	-0-	-158	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
10	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	4423	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	4315	-0-	-3528	-0-	4315	3			N	-0-					32
06	6030	X	5635	-0-	-395	-0-	5635	3			N	-0-					32
07	5704	X	5658	-0-	-46	-0-	5658	3			N	-0-					32
08	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					32
09	5640	X	5239	-0-	-401	-0-	5239	2			N	-0-					32
*10	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8135	2			N	-0-					32

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	6266	-0-	-89	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6226	-0-	-408	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6268	-0-	-366	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	5660	-0-	-820	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6333	-0-	-363	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	5379	-0-	-3549	-0-	5379	3			N	-0-					33
06	8790	X	2682	-0-	-6108	-0-	2682	3			N	-0-					33
07	9176	X	4495	-0-	-4681	-0-	4495	3			N	-0-					33
08	9176	X	3781	-0-	-5395	-0-	3781	2			N	-0-					33
09	8880	X	4796	-0-	-4084	-0-	4796	2			N	-0-					33
10	5394	X	4629	-0-	-765	-0-	4629	2			N	-0-					33

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	10454	-0-	-55	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9781	-0-	-689	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	8937	-0-	-1882	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	9587	-0-	-1232	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9321	-0-	-789	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	9689	-0-	-758	-0-	9689	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	2	1	12005	2	N	-0-					-0-
06	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
07	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
08	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
09	11400	X	8568	-0-	-2832	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
10	11780	X	4702	-0-	-7078	-0-	53	1	4649	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
09	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
*10	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	4101	-0-	-1851	-0-	4083	3	18	9	N	16	9	1			9
06	5760	X	5357	-0-	-403	-0-	5345	3	12	9	N	11	19	1			1
07	5952	X	5036	-0-	-916	-0-	5036	3			N	-0-					1
08	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	5177	2	11	9	N	10	8	1			3
09	5370	X	4417	-0-	-953	-0-	4417	2			N	-0-					3
10	5549	X	4417	-0-	-1132	-0-	4410	2	7	9	N	6	7	1			2

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	5037	-0-	-78	-0-	27	1	5010	2	Y	-0-					14
06	4950	X	4572	-0-	-378	-0-	27	1	4545	2	Y	-0-					14
07	4898	X	4311	-0-	-587	-0-	30	1	4281	2	Y	-0-					14
08	5022	X	4838	-0-	-184	-0-	29	1	4809	2	Y	-0-					14
09	4860	X	4544	-0-	-316	-0-	27	1	4517	2	Y	-0-					14
10	5022	X	4502	-0-	-520	-0-	25	1	4477	2	Y	-0-					14

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8570	-0-	-482	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8284	-0-	-236	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8058	-0-	-746	-0-	8058	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8253	-0-	-520	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7882	-0-	-548	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
10	8556	X	7659	-0-	-897	-0-	7659	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 12045

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3331	-0-	-359	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	1684	-0-	-2377	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
09	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
10	3627	X	3176	-0-	-451	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

05	9765	X	9166	-0-	-599	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9066	-0-	-384	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8768	-0-	-997	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8723	-0-	-825	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	8327	-0-	-733	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
10	9362	X	8555	-0-	-807	-0-	8555	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

05	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	14891	2			N	-0-					-0-
06	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
07	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
08	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
09	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
*10	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

05	2387	N	1904	-0-	-483	-0-	1903	3	1	9	N	1	1	1			1
06	2310	N	1336	-0-	-974	-0-	1334	3	2	9	N	2	3	1			-0-
07	2294	N	687	-0-	-1607	-0-	687	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1199	-0-	-692	-0-	1197	2	2	9	N	2	1	1			1
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					1
10	682	N	510	-0-	-172	-0-	509	2	1	9	N	1	2	1			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

05	7471	X	6140	-0-	-1331	-0-	6131	3	9	9	N	8	5	1			5
06	6600	X	6469	-0-	-131	-0-	6457	3	12	9	N	11	15	1			1
07	6820	X	6122	-0-	-698	-0-	6122	3			N	-0-					1
08	6417	X	6091	-0-	-326	-0-	6079	2	12	9	N	11	9	1			3
09	6480	X	5838	-0-	-642	-0-	5838	2			N	-0-					3
10	6696	X	6268	-0-	-428	-0-	6257	2	11	9	N	10	10	1			3

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

05	7347	X	7211	-0-	-136	-0-	7155	2	56	9	N	51	19	1			106
06	7110	X	6796	-0-	-314	-0-	6796	2			N	-0-					106
07	7347	X	7154	-0-	-193	-0-	7154	2			N	-0-					106
08	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7354	2	15	9	N	14					120
*09	6990	X	6938	-0-	-52	-0-	6811	2	127	9	N	115	17	1			218
10	7223	X	7010	-0-	-213	-0-	7001	2	9	9	N	8	148	1			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	11705	-0-	-1005	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11274	-0-	-1026	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	10532	-0-	-2178	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	9464	-0-	-3029	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	11233	-0-	-467	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	11656	-0-	-62	-0-	11656	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

05	4836	X	4720	-0-	-116	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4256	-0-	-274	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4635	-0-	-232	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4537	-0-	-330	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4284	-0-	-426	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	4322	-0-	-390	-0-	4322	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

05	9889	X	8032	-0-	-1857	-0-	8021	3	11	9	N	10	7	1			6
06	9570	X	8496	-0-	-1074	-0-	8478	3	18	9	N	16	20	1			2
07	9455	X	8552	-0-	-903	-0-	8552	3			N	-0-					2
08	8990	X	8558	-0-	-432	-0-	8540	2	18	9	N	16	13	1			5
09	8700	X	7964	-0-	-736	-0-	7964	2			N	-0-					5
10	8773	X	8184	-0-	-589	-0-	8171	2	13	9	N	12	13	1			4

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

05	8866	X	8337	-0-	-529	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
07	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
08	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
09	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8795	-0-	-226	-0-	8795	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	335	1	4059	2	N	-0-					-0-
06	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	339	1	6593	2	N	-0-					-0-
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	338	1	4833	2	N	-0-					-0-
08	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	378	1	6351	2	N	-0-					-0-
09	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	374	1	6481	2	N	-0-					-0-
*10	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	322	1	3906	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7254	-0-	-682	-0-	102	1	7152	2	N	-0-			-0-
06	7680	X	5435	-0-	-2245	-0-	181	1	5254	2	N	-0-			-0-
07	7936	X	6425	-0-	-1511	-0-	207	1	6218	2	N	-0-			-0-
08	7564	X	6371	-0-	-1193	-0-	159	1	6212	2	N	-0-			-0-
09	7020	X	4643	-0-	-2377	-0-	213	1	4430	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	5041	-0-	-2213	-0-	272	1	4769	2	N	-0-			-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

05	10106	X	9457	-0-	-649	-0-	9457	2			N	-0-			-0-
06	9780	X	8443	-0-	-1337	-0-	8443	2			N	-0-			-0-
07	9703	X	8773	-0-	-930	-0-	8773	2			N	-0-			-0-
08	9703	X	8817	-0-	-886	-0-	8817	2			N	-0-			-0-
09	9390	X	8648	-0-	-742	-0-	8648	2			N	-0-			-0-
10	9455	X	8675	-0-	-780	-0-	8675	2			N	-0-			-0-

AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 11542

05	3069	X	2357	-0-	-712	-0-	401	1	1956	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

05	15035	X	13448	-0-	-1587	-0-	13448	2			N	-0-			-0-
06	14550	X	12893	-0-	-1657	-0-	12893	2			N	-0-			-0-
07	15035	X	12794	-0-	-2241	-0-	12794	2			N	-0-			-0-
08	14477	X	11772	-0-	-2705	-0-	11772	2			N	-0-			-0-
09	13470	X	10626	-0-	-2844	-0-	10626	2			N	-0-			-0-
10	13454	X	11238	-0-	-2216	-0-	11238	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	474	1	4303	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	3581	-0-	-829	-0-	388	1	3193	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	3440	-0-	-1117	-0-	425	1	3015	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	3014	-0-	-1760	-0-	405	1	2609	2	N	-0-			-0-
09	4620	X	3439	-0-	-1181	-0-	395	1	3044	2	N	-0-			-0-
10	4774	X	2986	-0-	-1788	-0-	401	1	2585	2	N	-0-			-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

05	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-			-0-
06	10770	X	10024	-0-	-746	-0-	10024	2			N	-0-			-0-
07	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	2			N	-0-			-0-
08	11129	X	7451	-0-	-3678	-0-	7451	2			N	-0-			-0-
09	10770	X	4466	-0-	-6304	-0-	4466	2			N	-0-			-0-
10	11129	X	4864	-0-	-6265	-0-	4864	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27714	X	26379	-0-	-1335	-0-	26379	2			N	-0-					-0-
06	26490	X	25652	-0-	-838	-0-	25652	2			N	-0-					-0-
07	27125	X	26727	-0-	-398	-0-	26727	2			N	-0-					-0-
08	27125	X	25596	-0-	-1529	-0-	25596	2			N	-0-					-0-
09	25860	X	24310	-0-	-1550	-0-	24310	2			N	-0-					-0-
10	26722	X	25388	-0-	-1334	-0-	25388	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

05	7254	X	6810	-0-	-444	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6636	-0-	-742	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
08	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	5422	-0-	-1778	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	6485	-0-	-955	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

05	6107	X	5241	-0-	-866	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5184	-0-	-726	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5189	-0-	-918	-0-	5189	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5325	-0-	-472	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	5330	-0-	-280	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4702	-0-	-661	-0-	4702	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

05	7905	X	4179	-0-	-3726	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7951	-0-	-1019	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	4712	-0-	-4557	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	965	-0-	-8304	-0-	965	2			N	-0-					-0-
09	8670	X	8314	-0-	-356	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	8075	-0-	-140	-0-	8075	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	442	1	4634	2	N	-0-					-0-
06	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	434	1	4466	2	N	-0-					-0-
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	443	1	4944	2	N	-0-					-0-
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	440	1	4870	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4609	-0-	-311	-0-	417	1	4192	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	3296	-0-	-2098	-0-	463	1	2833	2	N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

05	5301	X	3099	-0-	-2202	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4226	-0-	-904	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
08	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
09	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
10	5890	X	5285	-0-	-605	-0-	5285	3			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

05	10292	X	9352	-0-	-940	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9121	-0-	-839	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9208	-0-	-1084	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9343	-0-	-515	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	6979	-0-	-2351	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	8765	-0-	-659	-0-	8765	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5405	-0-	-454	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5171	-0-	-469	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5000	-0-	-828	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
09	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	282	-0-	-5112	-0-	282	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1168	-0-	-1467	-0-	513	1	655	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	654	-0-	-1896	-0-	488	1	166	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	1522	-0-	-1113	-0-	401	1	1121	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1763	-0-	-717	-0-	442	1	1321	2	N	-0-					-0-
09	2010	X	1564	-0-	-446	-0-	442	1	1122	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	1109	-0-	-410	-0-	454	1	655	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	7403	-0-	-1184	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
06	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
07	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7452	-0-	-1135	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
09	8310	X	1728	-0-	-6582	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*10	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	2740	-0-	-7738	-0-	281	1	2459	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	5975	-0-	-4015	-0-	295	1	5680	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	3122	-0-	-2613	-0-	295	1	2827	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2088	-0-	-640	-0-	295	1	1793	2	N	-0-					-0-
09	5970	X	4529	-0-	-1441	-0-	286	1	4243	2	N	-0-					-0-
10	6169	X	4736	-0-	-1433	-0-	311	1	4425	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	2044	-0-	-1986	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2007	-0-	-1773	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	1293	-0-	-2148	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	580	-0-	-2830	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	582	-0-	-2718	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	2077	X	814	-0-	-1263	-0-	814	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1037	2	12	9	Y	11	7	1			4
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					4
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1231	2	6	9	Y	5	4	1			5
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1339	2	6	9	Y	5	3	1			7
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	2	3	9	Y	3	8	1			2

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
06	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
07	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9928	-0-	-209	-0-	9928	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	9585	-0-	-225	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
10	10230	X	9110	-0-	-1120	-0-	9110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	11914	-0-	-982	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11026	-0-	-1364	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	10242	-0-	-2592	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	9982	-0-	-2852	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	11632	-0-	-788	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11296	-0-	-608	-0-	11296	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	429	1	3396	3	N	-0-					40
06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	453	1	3149	3	N	32					72
							35	9									
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	426	1	3334	3	N	-0-					72
08	3813	X	3479	-0-	-334	-0-	328	1	3151	3	N	-0-					72
09	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	274	1	3465	3	N	-0-					72
10	3813	X	3589	-0-	-224	-0-	343	1	3246	3	N	-0-					72

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

05	5239	X	4285	-0-	-954	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4310	-0-	-460	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4237	-0-	-444	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4657	-0-	-24	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
09	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
10	4464	X	4443	-0-	-21	-0-	4443	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

05	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
07	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4310	-0-	-1060	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4735	-0-	-1031	-0-	4735	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

05	1767	X	1697	-0-	-70	-0-	361	1	1336	3	Y	-0-					61
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	428	1	1291	3	Y	-0-					61
07	1767	X	1566	-0-	-201	-0-	405	1	1107	3	Y	49	53	1			57
							54	9									
08	1767	X	1324	-0-	-443	-0-	357	1	967	3	Y	-0-					57
09	1710	X	1459	-0-	-251	-0-	343	1	1116	3	Y	-0-					57
10	1767	X	1522	-0-	-245	-0-	380	1	1142	3	Y	-0-					57

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

05	930	X	6	-0-	-924	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
06	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7460	-0-	-879	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	6155	-0-	-2184	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	6814	-0-	-1256	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	6340	-0-	-1937	-0-	6340	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	9140	-0-	-67	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8754	-0-	-1056	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8941	-0-	-1196	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	7707	-0-	-2430	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	7607	-0-	-1753	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	5560	-0-	-3585	-0-	5560	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4352	X	3129	-0-	-1223	-0-	3126	3	3	9	N	3	2	1			2
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2937	3	7	9	N	6	7	1			1
07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					1
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3146	2	7	9	N	6	5	1			2
09	2880	X	2672	-0-	-208	-0-	2672	2			N	-0-					2
10	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	2739	2	3	9	N	3	4	1			1

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	4101	-0-	-1138	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4503	-0-	-567	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
08	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	4443	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
06	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8311	-0-	-307	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	8378	-0-	-240	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
09	8340	X	7406	-0-	-934	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	8476	-0-	-49	-0-	8476	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5056	-0-	-648	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3750	-0-	-1530	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3720	-0-	-1829	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4952	-0-	-597	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5017	-0-	-353	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
10	5053	X	4999	-0-	-54	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7721	-0-	-587	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7634	-0-	-406	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
07	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
10	8897	X	7359	-0-	-1538	-0-	7359	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

05	5518	X	5360	-0-	-158	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5178	-0-	-42	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
07	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5372	-0-	-22	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5161	-0-	-29	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5252	-0-	-142	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2783	3	3	9	N	3	2	1			2
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3794	3	8	9	N	7	8	1			1
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					1
08	2790	X	1444	-0-	-1346	-0-	1437	2	7	9	N	6	6	1			1
09	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					1
10	3937	X	3760	-0-	-177	-0-	3753	2	7	9	N	6	5	1			2

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

05	1891	X	1091	-0-	-800	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1151	-0-	-679	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1795	-0-	-96	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1365	-0-	-92	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
09	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
10	1798	X	1166	-0-	-632	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

05	13144	X	12074	-0-	-1070	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11523	-0-	-1197	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12501	-0-	-519	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
08	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
09	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	2			N	-0-					-0-
*10	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

05	1581	X	969	-0-	-612	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	895	-0-	-335	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	490	-0-	-781	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
*10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6303	-0-	-207	-0-	6303	3			N	-0-					21
06	6300	X	5870	-0-	-430	-0-	5870	3			N	-0-					21
07	6510	X	5476	-0-	-1034	-0-	5476	3			N	-0-					21
08	6417	X	4964	-0-	-1453	-0-	4964	3			N	-0-					21
09	6090	X	2964	-0-	-3126	-0-	2964	3			N	-0-					21
10	6293	X	2330	-0-	-3963	-0-	2330	3			N	-0-					21

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		332	-0-	332	332	328	3	4	9	N	4	1	1			3
06	14B2 EXT		2857	-0-	2857	3189	2851	3	6	9	N	5	7	1			1
07	14B2 EXT		2866	-0-	2866	6055	2866	3			N	-0-					1
08	8860	X	2805	-0-	-6055	-0-	2801	2	4	9	N	4	4	1			1
09	3000	N	3266	-0-	266	266	3266	2			N	-0-					1
*10	3100	N	3165	-0-	65	331	3159	2	6	9	N	5	5	1			1

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8401	X	7534	-0-	-867	-0-	302	1	7232	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7030	-0-	-920	-0-	298	1	6732	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	7440	-0-	-713	-0-	297	1	7143	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7459	-0-	-663	-0-	306	1	7153	2	N	-0-					-0-
09	7860	X	7056	-0-	-804	-0-	268	1	6788	2	N	-0-					-0-
10	7533	X	6891	-0-	-642	-0-	261	1	6630	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4804	-0-	-1	-0-	4793	2	11	9	Y	10	16	1			23
06	4680	X	4300	-0-	-380	-0-	4247	2	53	9	Y	48	47	1			24
07	4836	X	3657	-0-	-1179	-0-	3657	2			Y	-0-					24
08	4836	X	3763	-0-	-1073	-0-	3731	2	32	9	Y	29	28	1			25
09	4680	X	3939	-0-	-741	-0-	3930	2	9	9	Y	8	15	1			18
10	4805	X	4094	-0-	-711	-0-	4075	2	19	9	Y	17	23	1			12

CRUMBIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251525 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	2675	-0-	-6315	-0-	329	1	2346	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	5639	-0-	-3061	-0-	314	1	5325	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	8658	-0-	-332	-0-	333	1	8325	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	7094	-0-	-1865	-0-	262	1	6832	2	N	-0-					-0-
09	8070	X	2088	-0-	-5982	-0-	224	1	1864	2	N	-0-					-0-
10	8649	X	2413	-0-	-6236	-0-	295	1	2118	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	524	1	906	2	N	-0-					-0-
06	600	X	494	-0-	-106	-0-	494	1			N	-0-					-0-
07	620	X	504	-0-	-116	-0-	504	1			N	-0-					-0-
08	620	X	533	-0-	-87	-0-	533	1			N	-0-					-0-
09	600	X	474	-0-	-126	-0-	474	1			N	-0-					-0-
10	620	X	476	-0-	-144	-0-	476	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17515	X	16431	-0-	-1084	-0-	16431	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	15764	-0-	-1066	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
07	17081	X	15081	-0-	-2000	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	15308	-0-	-1308	-0-	15308	2			N	-0-					-0-
09	15900	X	14769	-0-	-1131	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
10	16430	X	15279	-0-	-1151	-0-	15279	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11005	X	10595	-0-	-410	-0-	47	1	10548	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	9827	-0-	-1123	-0-	48	1	9779	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	10813	-0-	-502	-0-	27	1	10786	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	9202	-0-	-2113	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	8710	-0-	-1910	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
10	10819	X	6688	-0-	-4131	-0-	1	1	6687	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	95	1	6637	3	Y	-0-					-0-
06	6870	X	6773	-0-	-97	-0-	76	1	6697	3	Y	-0-					-0-
07	7099	X	6715	-0-	-384	-0-	99	1	6616	3	Y	-0-					-0-
08	7099	X	5512	-0-	-1587	-0-	112	1	5342	2	Y	53					53
							58	9									
09	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	125	1	7413	2	Y	1	49	1			5
							1	9									
*10	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	142	1	7398	2	Y	-0-					5

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2916	-0-	-277	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2734	-0-	-326	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2687	-0-	-258	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
*10	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	8239	-0-	-2487	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8299	-0-	-2081	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	8572	-0-	-2154	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8928	-0-	-1023	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8500	-0-	-770	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
*10	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4205	-0-	-1282	-0-	148	1	4057	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	3589	-0-	-1721	-0-	154	1	3435	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	3341	-0-	-2146	-0-	151	1	3190	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3045	-0-	-1636	-0-	190	1	2855	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3978	-0-	-102	-0-	164	1	3814	2	N	-0-					-0-
10	4216	X	3923	-0-	-293	-0-	154	1	3769	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	8982	-0-	-504	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
06	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
07	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8866	-0-	-124	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8460	-0-	-1140	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8166	-0-	-1754	-0-	8166	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
06	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
07	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
08	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
09	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
*10	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	5714	-0-	-1757	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6455	-0-	-205	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
07	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
09	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
10	7533	X	6250	-0-	-1283	-0-	6250	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	6815	-0-	-1524	-0-	154	1	6661	2	Y	-0-					-0-
06	8070	X	6214	-0-	-1856	-0-	153	1	6061	2	Y	-0-					-0-
07	7347	X	6532	-0-	-815	-0-	154	1	6378	2	Y	-0-					-0-
08	6851	X	5680	-0-	-1171	-0-	146	1	5534	2	Y	-0-					-0-
09	6630	X	6361	-0-	-269	-0-	153	1	6208	2	Y	-0-					-0-
10	6820	X	5374	-0-	-1446	-0-	178	1	5152	2	Y	40	34	1			6
							44	9									

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14694	X	13858	-0-	-836	-0-	13858	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	13044	-0-	-1176	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	13204	-0-	-1490	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	12919	-0-	-938	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	12398	-0-	-1012	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	12630	-0-	-1227	-0-	12630	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4618	-0-	-342	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4716	-0-	-24	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			Y	-0-					-0-
08	4898	X	4757	-0-	-141	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4787	-0-	-173	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	403	1	3690	3	Y	10					44
							11	9									
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	393	1	3274	3	Y	-0-					44
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	359	1	3621	3	Y	14	43	1			15
							15	9									
08	4092	X	3007	-0-	-1085	-0-	316	1	2691	3	Y	-0-					15
09	3960	X	3587	-0-	-373	-0-	325	1	3245	3	Y	15					30
							17	9									
10	4092	X	3158	-0-	-934	-0-	359	1	2799	3	Y	-0-					30

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	8354	-0-	-419	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8017	-0-	-293	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8152	-0-	-373	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7371	-0-	-968	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
09	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	7775	-0-	-564	-0-	7775	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	331	1	3818	2	N	39					127
							43	9									
06	4080	X	3749	-0-	-331	-0-	310	1	3439	2	N	-0-	113	1			14
07	4526	X	3487	-0-	-1039	-0-	323	1	3164	2	N	-0-					14
08	4526	X	4452	-0-	-74	-0-	312	1	4140	2	N	-0-					14
09	4380	X	4072	-0-	-308	-0-	306	1	3715	2	N	46					60
							51	9									
10	4185	X	3864	-0-	-321	-0-	324	1	3540	2	N	-0-					60

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	7393	-0-	-791	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7399	-0-	-521	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7180	-0-	-1004	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6000	-0-	-1378	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
09	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
10	7657	X	5807	-0-	-1850	-0-	5807	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	1730	-0-	-1804	-0-	1730	2			N	-0-					116
06	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					116
07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					116
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					116
09	5580	X	2997	-0-	-2583	-0-	2997	2			N	-0-					116
10	5766	X	2645	-0-	-3121	-0-	2645	2			N	-0-					116

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
08	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
09	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	7103	-0-	4003	4003	7103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-			-0-
06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-			-0-
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-			-0-
08	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-			-0-
09	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-			-0-
*10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	268	1	3764	2	N	-0-			-0-
06	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	261	1	3624	2	N	-0-			-0-
07	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	217	1	2089	2	N	-0-			-0-
08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	278	1	2363	2	N	-0-			-0-
09	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	170	1	2400	2	N	-0-			-0-
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

05	11284	X	9932	-0-	-1352	-0-	9932	2			N	-0-			-0-
06	10920	X	8562	-0-	-2358	-0-	8562	2			N	-0-			-0-
07	10478	X	8614	-0-	-1864	-0-	8614	2			N	-0-			-0-
08	10478	X	8723	-0-	-1755	-0-	8723	2			N	-0-			-0-
09	10140	X	8670	-0-	-1470	-0-	8670	2			N	-0-			-0-
10	9920	X	8823	-0-	-1097	-0-	8823	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

05	22351	X	9260	-0-	-13091	-0-	9260	2			N	-0-			-0-
06	21630	X	4484	-0-	-17146	-0-	4484	2			N	-0-			-0-
07	22134	X	4528	-0-	-17606	-0-	4528	2			N	-0-			-0-
08	22134	X	10927	-0-	-11207	-0-	10927	2			N	-0-			-0-
09	20580	X	10632	-0-	-9948	-0-	10632	2			N	-0-			-0-
*10	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2			N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

05	8184	X	8097	-0-	-87	-0-	8097	2			N	-0-			-0-
06	6960	X	4433	-0-	-2527	-0-	99	1	4334	2	N	-0-			-0-
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	148	1	7497	2	N	-0-			-0-
08	8091	X	6503	-0-	-1588	-0-	133	1	6370	2	N	-0-			-0-
09	7830	X	6705	-0-	-1125	-0-	178	1	6527	2	N	-0-			-0-
10	8091	X	6522	-0-	-1569	-0-	195	1	6327	2	N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

05	9486	X	8944	-0-	-542	-0-	8944	2			N	-0-			-0-
06	9030	X	8407	-0-	-623	-0-	8407	2			N	-0-			-0-
07	9238	X	8761	-0-	-477	-0-	8761	2			N	-0-			-0-
08	8990	X	8722	-0-	-268	-0-	8722	2			N	-0-			-0-
09	8700	X	8261	-0-	-439	-0-	8261	2			N	-0-			-0-
10	8959	X	8674	-0-	-285	-0-	8674	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-			-0-
06	7080	X	1587	-0-	-5493	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
07	7316	X	807	-0-	-6509	-0-	807	2			N	-0-			-0-
08	7316	X	3607	-0-	-3709	-0-	3607	2			N	-0-			-0-
09	6120	X	3174	-0-	-2946	-0-	3174	2			N	-0-			-0-
10	6324	X	1491	-0-	-4833	-0-	1491	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	4748	-0-	-5110	-0-	216	1	4532	2	N	-0-					-0-
06	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	74	1	10632	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	7251	-0-	-3	-0-	272	1	6979	2	N	-0-					-0-
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	223	1	6452	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	6113	-0-	-4597	-0-	123	1	5990	2	N	-0-					-0-
10	11067	X	6155	-0-	-4912	-0-	180	1	5975	2	N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

05	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	350	1	3246	2	N	14					201
							15	9									
06	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	477	1	3092	2	N	8	103	1			106
							9	9									
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	490	1	3171	2	N	16					122
							18	9									
08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	493	1	3144	2	N	14					136
							15	9									
09	3570	X	3491	-0-	-79	-0-	477	1	3002	2	N	11					147
							12	9									
10	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	485	1	3077	2	N	14					161
							15	9									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

05	5642	X	5282	-0-	-360	-0-	512	1	4752	2	N	16					103
							18	9									
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	702	1	4549	2	N	4	79	1			28
							4	9									
07	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	717	1	4643	2	N	14					42
							15	9									
08	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	724	1	4617	2	N	14					56
							15	9									
09	5250	X	5067	-0-	-183	-0-	693	1	4362	2	N	11					67
							12	9									
10	5425	X	5249	-0-	-176	-0-	713	1	4521	2	N	14					81
							15	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

05	4588	X	4123	-0-	-465	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4075	-0-	-365	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3809	-0-	-717	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3698	-0-	-611	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3540	-0-	-630	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	3512	-0-	-704	-0-	3512	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

05	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
06	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6306	-0-	-762	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6227	-0-	-841	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
09	6840	X	5922	-0-	-918	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	6044	-0-	-993	-0-	6044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	7754	-0-	-1143	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7907	-0-	-703	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7703	-0-	-419	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7882	-0-	-240	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7507	-0-	-413	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6691	-0-	-1493	-0-	6691	2			N	-0-					-0-

MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

05	10912	X	9199	-0-	-1713	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	8824	-0-	-1736	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8258	-0-	-1786	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	7053	-0-	-2681	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	6330	-0-	-2580	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	7957	-0-	-1250	-0-	7957	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

05	4495	X	3731	-0-	-764	-0-	179	1	3552	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3556	-0-	-794	-0-	174	1	3382	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3312	-0-	-1183	-0-	185	1	3127	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	180	-0-	-3819	-0-	180	1			N	-0-					-0-
09	3600	X	1391	-0-	-2209	-0-	129	1	1262	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
*10	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

05	14012	X	12114	-0-	-1898	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	11900	-0-	-1030	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12090	-0-	-775	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	9135	-0-	-3265	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	5021	-0-	-6889	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
*10	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13441	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

05	12400	X	12310	-0-	-90	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
06	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
07	13423	X	11701	-0-	-1722	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	11944	-0-	-1479	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
09	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
*10	13267	X	13267	-0-	-0-	-0-	13267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	7734	-0-	-264	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7241	-0-	-499	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7492	-0-	-506	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7454	-0-	-389	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	4389	-0-	-3201	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
10	7719	X	6088	-0-	-1631	-0-	6088	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

05	7099	X	5936	-0-	-1163	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5789	-0-	-901	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5767	-0-	-681	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5584	-0-	-864	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5011	-0-	-1139	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5850	-0-	-133	-0-	5850	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

05	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	12212	-0-	-28	-0-	12212	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	10902	-0-	-2862	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12801	-0-	-963	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	11194	-0-	-2126	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
10	13454	X	11263	-0-	-2191	-0-	11263	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
06	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	525	-0-	-622	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
09	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
*10	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

05	10912	X	10202	-0-	-710	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9430	-0-	-890	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9013	-0-	-1589	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9281	-0-	-1321	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	3387	-0-	-6843	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	6190	-0-	-4009	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

05	5270	X	330	-0-	-4940	-0-	330	1			N	-0-					-0-
06	5100	X	397	-0-	-4703	-0-	397	1			N	-0-					-0-
07	5270	X	407	-0-	-4863	-0-	407	1			N	-0-					-0-
08	5053	X	2403	-0-	-2650	-0-	415	1	1988	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	1750	-0-	-440	-0-	393	1	1357	2	N	-0-					-0-
10	403	X	395	-0-	-8	-0-	395	1			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

05	4960	X	4264	-0-	-696	-0-	79	1	4185	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3651	-0-	-1149	-0-	91	1	3560	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	3858	-0-	-1102	-0-	100	1	3758	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4052	-0-	-350	-0-	87	1	3965	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	3771	-0-	-369	-0-	114	1	3657	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	3664	-0-	-614	-0-	108	1	3556	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1216	-0-	-551	-0-	321	1	895	2	N	-0-					-0-
06	1710	X	773	-0-	-937	-0-	292	1	481	2	N	-0-					-0-
07	1767	X	1247	-0-	-520	-0-	359	1	888	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	948	-0-	-478	-0-	317	1	631	2	N	-0-					-0-
09	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	330	1	989	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	212	-0-	-1028	-0-	138	1	74	2	N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

05	8618	X	7462	-0-	-1156	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6252	-0-	-2088	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7097	-0-	-622	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	5700	-0-	-2019	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
09	7320	X	5934	-0-	-1386	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	5674	-0-	-1797	-0-	5674	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

05	13733	X	12419	-0-	-1314	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	10449	-0-	-2631	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12937	-0-	-548	-0-	12937	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	12112	-0-	-443	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	11599	-0-	-551	-0-	11599	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	11661	-0-	-1266	-0-	11661	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

05	7130	X	6591	-0-	-539	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6694	-0-	-176	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6823	-0-	-338	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6805	-0-	-356	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
09	6930	X	6925	-0-	-5	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6741	-0-	-172	-0-	6741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6863	-0-	-97	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6694	-0-	-498	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	5648	-0-	-1544	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	4263	-0-	-2697	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6949	-0-	-243	-0-	6949	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	351	1	1509	2	N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	329	1	1094	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1492	-0-	-306	-0-	348	1	1144	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	350	1	1156	2	N	-0-					-0-
09	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	341	1	1318	2	N	-0-					-0-
*10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	346	1	1465	2	N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	3985	-0-	-696	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3700	-0-	-590	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2255	-0-	-1806	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2287	-0-	-1774	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	2540	-0-	-1390	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	2819	-0-	-1180	-0-	2819	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	11819	3	14	9	N	13	10	1			8
06	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	11017	3	24	9	N	22	27	1			3
07	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11165	3			N	-0-					3
08	11842	X	11109	-0-	-733	-0-	11086	2	23	9	N	21	18	1			6
09	11460	X	10613	-0-	-847	-0-	10613	2			N	-0-					6
10	11842	X	10972	-0-	-870	-0-	10953	2	19	9	N	17	18	1			5

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	231	1	1755	2	N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	245	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	234	1	781	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	96	-0-	-1516	-0-	74	1	22	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	116	-0-	-1414	-0-	116	1			N	-0-					-0-
*10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	126	1	1506	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	11403	-0-	-346	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	11146	-0-	-224	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11319	-0-	-430	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10700	-0-	-708	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10206	-0-	-954	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10109	-0-	-1423	-0-	10109	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	10307	-0-	-1628	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	9772	-0-	-1538	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	9987	-0-	-1359	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	9523	-0-	-1637	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8821	-0-	-1709	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9364	-0-	-928	-0-	9364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6343	-0-	-539	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6161	-0-	-499	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6602	-0-	-280	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5921	-0-	-434	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5740	-0-	-410	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
10	6603	X	5830	-0-	-773	-0-	5830	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6488	-0-	-22	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
07	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	3985	-0-	-2773	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
09	6540	X	3860	-0-	-2680	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	4639	-0-	-2212	-0-	4639	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
06	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11309	-0-	-1246	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11064	-0-	-1491	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
09	12150	X	11502	-0-	-648	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	11644	-0-	-384	-0-	11644	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4661	-0-	-516	-0-	562	1	4099	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4263	-0-	-657	-0-	559	1	3704	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	4633	-0-	-451	-0-	576	1	4057	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4410	-0-	-674	-0-	570	1	3840	2	N	-0-					-0-
09	4860	X	4851	-0-	-9	-0-	552	1	4299	2	N	-0-					-0-
*10	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	559	1	4197	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	X	10844	-0-	-409	-0-	10844	2			Y	-0-					-0-
06	10920	X	10403	-0-	-517	-0-	10403	2			Y	-0-					-0-
07	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	2			Y	-0-					-0-
08	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			Y	-0-					-0-
09	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	10712	2			Y	-0-					-0-
10	11718	X	10934	-0-	-784	-0-	10934	2			Y	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2069	-0-	-1868	-0-	402	1	1667	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2245	-0-	-1565	-0-	399	1	1846	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	2476	-0-	-1461	-0-	411	1	2065	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2662	-0-	-314	-0-	446	1	2216	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	1990	-0-	-470	-0-	438	1	1552	2	N	-0-					-0-
*10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	468	1	2179	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	7852	-0-	-2099	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7728	-0-	-1902	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	6847	-0-	-2608	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	6233	-0-	-2726	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
09	7770	X	6980	-0-	-790	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
10	7998	X	7601	-0-	-397	-0-	7601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	220	-0-	220	220	220	1			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

05	4929	X	3932	-0-	-997	-0-	323	1	3580	2	N	26					133
							29	9									
06	4770	X	3361	-0-	-1409	-0-	274	1	3075	2	N	11	73	1			71
							12	9									
07	4929	X	3247	-0-	-1682	-0-	227	1	3020	2	N	-0-					71
08	4526	X	3281	-0-	-1245	-0-	196	1	3085	2	N	-0-					71
09	3810	X	3547	-0-	-263	-0-	226	1	3249	2	N	65	46	1			90
							72	9									
10	3937	X	3823	-0-	-114	-0-	187	1	3605	2	N	28					118
							31	9									

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

05	9455	X	9257	-0-	-198	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8656	-0-	-494	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7573	-0-	-2068	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8973	-0-	-668	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
09	9330	X	8402	-0-	-928	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	8713	-0-	-556	-0-	8713	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

05	7254	X	6586	-0-	-668	-0-	350	1	6236	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6140	-0-	-880	-0-	421	1	5719	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6023	-0-	-1138	-0-	499	1	5524	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6162	-0-	-999	-0-	447	1	5715	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	5377	-0-	-1553	-0-	399	1	4978	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6049	-0-	-523	-0-	426	1	5623	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10106	-0-	-484	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9913	-0-	-1030	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	7431	-0-	-3512	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	7535	-0-	-2845	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	8219	-0-	-2507	-0-	8219	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
07	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
09	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
*10	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	2805	-0-	-1876	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2682	-0-	-1848	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	2846	-0-	-1835	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	2493	-0-	-2064	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2077	-0-	-773	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2313	-0-	-539	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13733	X	11999	-0-	-1734	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11415	-0-	-1725	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11956	-0-	-1002	-0-	11956	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11441	-0-	-1517	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	9989	-0-	-1981	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
10	11997	X	10395	-0-	-1602	-0-	10395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7139	-0-	-270	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
08	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
09	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
*10	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

05	7409	X	7055	-0-	-354	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6576	-0-	-594	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6585	-0-	-669	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6170	-0-	-1084	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6278	-0-	-742	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6522	-0-	-546	-0-	6522	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

05	9734	X	7510	-0-	-2224	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8740	-0-	-170	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
07	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
08	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8717	-0-	-13	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	8803	-0-	-218	-0-	8803	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	7893	-0-	-756	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7738	-0-	-482	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	8119	-0-	-344	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8041	-0-	-391	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	8033	-0-	-127	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7900	-0-	-222	-0-	7900	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	5081	-0-	-871	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	2295	-0-	-5445	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	5117	-0-	-2881	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6628	-0-	-1370	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
09	7530	X	5682	-0-	-1848	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
*10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	376	1	10146	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	10306	-0-	-134	-0-	406	1	9900	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	10392	-0-	-861	-0-	424	1	9968	2	N	-0-					-0-
08	11253	X	9966	-0-	-1287	-0-	401	1	9565	2	N	-0-					-0-
09	10890	X	8750	-0-	-2140	-0-	394	1	8356	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	8648	-0-	-2016	-0-	447	1	8201	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	10300	-0-	-643	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	9876	-0-	-714	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10081	-0-	-862	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	9840	-0-	-948	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
09	10290	X	9308	-0-	-982	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
10	10292	X	9374	-0-	-918	-0-	9374	2			N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	385	1	7672	2	N	-0-					-0-
06	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	226	1	8658	2	N	-0-					-0-
07	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	245	1	8217	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	8204	-0-	-1065	-0-	291	1	7913	2	N	-0-					-0-
09	8880	X	7997	-0-	-883	-0-	91	1	7906	2	N	-0-					-0-
*10	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	21	1	9377	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
06	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11917	-0-	-700	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	12252	-0-	-365	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	11679	-0-	-531	-0-	11679	2			N	-0-					-0-
10	12555	X	12088	-0-	-467	-0-	12088	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013	X	9521	-0-	-492	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9218	-0-	-1162	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10347	-0-	-379	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10286	-0-	-440	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
*09	10080	X	9477	-0-	-603	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	8747	-0-	-1607	-0-	8747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	14131	-0-	-1183	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	14210	-0-	-610	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	15163	-0-	-151	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	14794	-0-	-241	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	13378	-0-	-842	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
10	15159	X	13775	-0-	-1384	-0-	13775	2			N	-0-					-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	6992	-0-	-1843	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7656	-0-	-624	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8327	-0-	-229	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
08	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
09	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	8076	-0-	-263	-0-	8076	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	573	-0-	-543	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
*10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3202	-0-	-642	-0-	509	1	2693	2	N	-0-					27
06	3750	X	3060	-0-	-690	-0-	464	1	2596	2	N	-0-					27
07	3875	X	3151	-0-	-724	-0-	513	1	2638	2	N	-0-					27
08	3875	X	3011	-0-	-864	-0-	529	1	2482	2	N	-0-					27
09	3300	X	2791	-0-	-509	-0-	511	1	2280	2	N	-0-					27
10	3193	X	2761	-0-	-432	-0-	531	1	2230	2	N	-0-					27

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19561	X	14926	-0-	-4635	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
06	17370	X	13958	-0-	-3412	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	14537	-0-	-1552	-0-	14537	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	16024	-0-	-65	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
09	14700	X	12942	-0-	-1758	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
10	14911	X	11557	-0-	-3354	-0-	11557	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	8740	-0-	-2017	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	7518	-0-	-2892	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9060	-0-	-1697	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	7921	-0-	-1844	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	8000	-0-	-1240	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	7310	-0-	-1742	-0-	7310	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	5721	-0-	-2525	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6559	-0-	-1301	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5710	-0-	-1761	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5786	-0-	-1189	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5367	-0-	-1383	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	5330	-0-	-1459	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	8094	-0-	-90	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7177	-0-	-743	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7609	-0-	-575	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7413	-0-	-678	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7318	-0-	-512	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
10	8091	X	7102	-0-	-989	-0-	7102	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	7330	-0-	-2404	-0-	7330	2			N	-0-					20
06	9420	X	9196	-0-	-224	-0-	9196	2			N	-0-					20
07	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					20
08	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					20
09	9210	X	8179	-0-	-1031	-0-	8179	2			N	-0-					20
10	9734	X	9197	-0-	-537	-0-	9197	2			N	-0-					20

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	228	1	6609	2	N	-0-					-0-
06	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	172	1	5692	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	4319	-0-	-3152	-0-	223	1	4096	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	5221	-0-	-2250	-0-	240	1	4981	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	3240	-0-	-3990	-0-	263	1	2977	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	4301	-0-	-2550	-0-	240	1	4061	2	N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 11545

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017 - PLUGGED 09/01/17

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	8133	-0-	-795	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7995	-0-	-585	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7611	-0-	-1441	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7719	-0-	-1333	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	7691	-0-	-1069	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	7010	-0-	-1267	-0-	7010	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8701	-0-	-537	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8349	-0-	-561	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8352	-0-	-638	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7542	-0-	-1293	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6727	-0-	-1703	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7985	-0-	-726	-0-	7985	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14384	X	12281	-0-	-2103	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	10013	-0-	-3907	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
07	14384	X	11622	-0-	-2762	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	10596	-0-	-3540	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	10922	-0-	-1888	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	11010	-0-	-1266	-0-	11010	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2980	-0-	-213	-0-	2973	3	7	9	Y	6	11	1			14
06	3030	X	2910	-0-	-120	-0-	2870	3	40	9	Y	36	31	1			19
07	3131	X	2793	-0-	-338	-0-	2793	3			Y	-0-					19
08	3100	X	3080	-0-	-20	-0-	3055	3	25	9	Y	23	22	1			20
09	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	2839	3	11	9	Y	10	12	1			18
10	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	2859	3	13	9	Y	12	23	1			7

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2647	-0-	2647	2647	236	1	2411	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		3474	-0-	3474	6121	335	1	3139	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		5393	-0-	5393	11514	164	1	5229	2	N	-0-					-0-
08	15814	X	4300	-0-	-11514	-0-	163	1	4137	2	N	-0-					-0-
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	158	1	3962	2	N	-0-					-0-
*10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	200	1	3924	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
06	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8674	-0-	-1153	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9185	-0-	-325	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
10	9827	X	9056	-0-	-771	-0-	9056	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3422	2	8	9	Y	7	11	1			15
06	3540	X	3137	-0-	-403	-0-	3097	2	40	9	Y	36	33	1			18
07	3658	X	3315	-0-	-343	-0-	3315	2			Y	-0-					18
08	3658	X	3219	-0-	-439	-0-	3194	2	25	9	Y	23	22	1			19
09	3390	X	3034	-0-	-356	-0-	3023	2	11	9	Y	10	11	1			18
10	3441	X	3160	-0-	-281	-0-	3147	2	13	9	Y	12	23	1			7

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	428	-0-	-2827	-0-	428	1			N	-0-					-0-
06	8490	X	536	-0-	-7954	-0-	536	1			N	-0-					-0-
07	8773	X	590	-0-	-8183	-0-	590	1			N	-0-					-0-
08	8773	X	2945	-0-	-5828	-0-	602	1	2343	2	N	-0-					-0-
09	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	565	1	1657	2	N	-0-					-0-
*10	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	617	1	488	2	N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19871	X	15978	-0-	-3893	-0-	160	1	15818	2	N	-0-					-0-
06	19230	X	16469	-0-	-2761	-0-	24	1	16445	2	N	-0-					-0-
07	19871	X	14017	-0-	-5854	-0-	95	1	13922	2	N	-0-					-0-
08	18383	X	9396	-0-	-8987	-0-	240	1	9156	2	N	-0-					-0-
09	16470	X	11663	-0-	-4807	-0-	270	1	11393	2	N	-0-					-0-
10	17019	X	9226	-0-	-7793	-0-	206	1	9020	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5325	-0-	-162	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5110	-0-	-650	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4350	-0-	-1695	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	3872	-0-	-2173	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	4396	-0-	-1454	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4254	-0-	-1078	-0-	4254	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
06	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
07	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
08	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
09	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
*10	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3881	-0-	-87	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			Y	-0-					-0-
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
*10	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	11425	-0-	-572	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10982	-0-	-628	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10701	-0-	-1234	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10036	-0-	-1837	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
09	11370	X	10301	-0-	-1069	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
10	11439	X	10464	-0-	-975	-0-	10464	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
06	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
07	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6435	-0-	-1284	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
09	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	6256	-0-	-2982	-0-	6256	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6072	2	14	9	Y	13	20	1			27
06	5820	X	5530	-0-	-290	-0-	5456	2	74	9	Y	67	59	1			35
07	6014	X	4673	-0-	-1341	-0-	4673	2			Y	-0-					35
08	6076	X	5040	-0-	-1036	-0-	5001	2	39	9	Y	35	40	1			30
09	5880	X	4913	-0-	-967	-0-	4894	2	19	9	Y	17	18	1			29
10	6076	X	5400	-0-	-676	-0-	5380	2	20	9	Y	18	35	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	3690	-0-	-1518	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3242	-0-	-1798	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
08	0	W	6399	-0-	6399	6399	6399	2			N	-0-					-0-
09	0	W	6152	-0-	6152	12551	6152	2			N	-0-					-0-
10	0	W	6257	-0-	6257	18808	6257	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
06	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	10677	-0-	-545	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
09	10860	X	4453	-0-	-6407	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
10	11222	X	10192	-0-	-1030	-0-	10192	2			N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
08	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
*10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	10308	-0-	-542	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9756	-0-	-474	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	10192	-0-	-162	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9055	-0-	-1268	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
09	9990	X	8586	-0-	-1404	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	8934	-0-	-1389	-0-	8934	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13906	2	36	9	N	33	29	1			117
06	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	13237	2	24	9	N	22	126	1			13
07	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13162	2	24	9	N	22					35
08	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13141	2	22	9	N	20					55
09	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	12359	2	46	9	N	42	54	1			43
10	12617	X	12542	-0-	-75	-0-	12510	2	32	9	N	29					72

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	5007	-0-	-46	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4726	-0-	-164	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4706	-0-	-347	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4753	-0-	-269	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4484	-0-	-376	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4731	-0-	-291	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	196	1	7315	2	N	-0-			-0-
06	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	34	1	10345	2	N	-0-			-0-
07	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	3	1	11480	2	N	-0-			-0-
08	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-			-0-
09	8640	X	7007	-0-	-1633	-0-	116	1	6891	2	N	-0-			-0-
10	8928	X	6793	-0-	-2135	-0-	296	1	6497	2	N	-0-			-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	14386	-0-	-3997	-0-	51	1	14335	2	N	-0-			-0-
06	16380	X	14862	-0-	-1518	-0-	14862	2			N	-0-			-0-
07	16926	X	13020	-0-	-3906	-0-	13020	2			N	-0-			-0-
08	16616	X	12674	-0-	-3942	-0-	12674	2			N	-0-			-0-
09	14850	X	13203	-0-	-1647	-0-	13203	2			N	-0-			-0-
10	15345	X	14365	-0-	-980	-0-	14365	2			N	-0-			-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	10206	-0-	-148	-0-	10206	2			N	-0-			138
06	10470	X	10049	-0-	-421	-0-	9919	2	130	9	N	118			256
07	10819	X	10617	-0-	-202	-0-	10617	2			N	-0-			256
08	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-			256
09	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-			256
10	10602	X	9879	-0-	-723	-0-	9879	2			N	-0-			256

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	6257	-0-	-36	-0-	6257	2			N	-0-			-0-
06	6690	X	6368	-0-	-322	-0-	6368	2			N	-0-			-0-
07	6913	X	5899	-0-	-1014	-0-	5899	2			N	-0-			-0-
08	6913	X	5298	-0-	-1615	-0-	5298	2			N	-0-			-0-
09	6360	X	4945	-0-	-1415	-0-	4945	2			N	-0-			-0-
10	6572	X	4812	-0-	-1760	-0-	4812	2			N	-0-			-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2848	-0-	-159	-0-	2848	2			N	-0-			-0-
06	2910	X	2559	-0-	-351	-0-	2559	2			N	-0-			-0-
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-			-0-
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-			-0-
09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-			-0-
10	4123	X	2201	-0-	-1922	-0-	2201	2			N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	307	1	6956	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	6665	-0-	-325	-0-	296	1	6369	2	N	-0-			-0-
07	7626	X	6434	-0-	-1192	-0-	294	1	6140	2	N	-0-			-0-
08	7626	X	7384	-0-	-242	-0-	281	1	7103	2	N	-0-			-0-
09	7380	X	6827	-0-	-553	-0-	270	1	6557	2	N	-0-			-0-
10	7254	X	7116	-0-	-138	-0-	282	1	6834	2	N	-0-			-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	2194	-0-	-2642	-0-	2194	2			N	-0-			-0-
06	4680	X	1668	-0-	-3012	-0-	1668	2			N	-0-			-0-
07	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-			-0-
08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-			-0-
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-			-0-
*10	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4356	-0-	-444	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4389	-0-	-757	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4298	-0-	-848	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
09	4980	X	2907	-0-	-2073	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
10	4588	X	3696	-0-	-892	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6176	-0-	-514	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6514	-0-	-399	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6709	-0-	-421	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6745	-0-	-155	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6444	-0-	-686	-0-	6444	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6161	-0-	-163	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5931	-0-	-39	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5964	-0-	-205	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6046	-0-	-123	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
09	5970	X	5508	-0-	-462	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
10	6169	X	5632	-0-	-537	-0-	5632	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35092	X	29960	-0-	-5132	-0-	29960	2			N	-0-					-0-
06	32970	X	28993	-0-	-3977	-0-	28993	2			N	-0-					-0-
07	33883	X	29481	-0-	-4402	-0-	29481	2			N	-0-					-0-
08	33108	X	28406	-0-	-4702	-0-	28406	2			N	-0-					-0-
09	31230	X	26900	-0-	-4330	-0-	26900	2			N	-0-					-0-
10	29946	X	27074	-0-	-2872	-0-	27074	2			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13795	X	12528	-0-	-1267	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	11853	-0-	-1437	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	11873	-0-	-1860	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	11787	-0-	-1822	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
09	12840	X	11396	-0-	-1444	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	11976	-0-	-548	-0-	11976	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			Y	-0-					-0-
06	8550	X	8245	-0-	-305	-0-	8245	2			Y	-0-					-0-
07	8835	X	8258	-0-	-577	-0-	8258	2			Y	-0-					-0-
08	8835	X	8185	-0-	-650	-0-	8185	2			Y	-0-					-0-
09	8340	X	7937	-0-	-403	-0-	7937	2			Y	-0-					-0-
10	8556	X	8057	-0-	-499	-0-	8057	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	388	1	1082	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	404	-0-	-2446	-0-	404	1			N	-0-					-0-
07	2945	X	701	-0-	-2244	-0-	430	1	271	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	1999	-0-	-946	-0-	382	1	1617	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	330	-0-	-1710	-0-	330	1			N	-0-					-0-
*10	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	391	1	1203	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-			-0-
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-			-0-
07	3906	X	3841	-0-	-65	-0-	3841	2			N	-0-			-0-
08	3906	X	3184	-0-	-722	-0-	3184	2			N	-0-			-0-
09	3870	X	3847	-0-	-23	-0-	3847	2			N	-0-			-0-
*10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-			-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

05	10323	X	9419	-0-	-904	-0-	9419	2			N	-0-			-0-
06	9990	X	8876	-0-	-1114	-0-	8876	2			N	-0-			-0-
07	9889	X	8542	-0-	-1347	-0-	8542	2			N	-0-			-0-
08	9889	X	8456	-0-	-1433	-0-	8456	2			N	-0-			-0-
09	9360	X	7700	-0-	-1660	-0-	7700	2			N	-0-			-0-
10	9424	X	8526	-0-	-898	-0-	8526	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

05	8928	X	6798	-0-	-2130	-0-	10	1	6788	2	N	-0-			-0-
06	8430	X	2279	-0-	-6151	-0-	122	1	2157	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	3973	-0-	-3281	-0-	238	1	3735	2	N	-0-			-0-
08	7254	X	6634	-0-	-620	-0-	223	1	6411	2	N	-0-			-0-
09	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	156	1	8011	2	N	-0-			-0-
*10	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	136	1	7370	2	N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

05	10013	X	9492	-0-	-521	-0-	9492	2			N	-0-			-0-
06	9690	X	8999	-0-	-691	-0-	8999	2			N	-0-			-0-
07	9827	X	9250	-0-	-577	-0-	9250	2			N	-0-			-0-
08	9548	X	8837	-0-	-711	-0-	8837	2			N	-0-			-0-
09	9180	X	8759	-0-	-421	-0-	8759	2			N	-0-			-0-
10	9486	X	8785	-0-	-701	-0-	8785	2			N	-0-			-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

05	8773	X	8154	-0-	-619	-0-	8154	2			N	-0-			-0-
06	8490	X	7941	-0-	-549	-0-	7941	2			N	-0-			-0-
07	8773	X	8044	-0-	-729	-0-	8044	2			N	-0-			-0-
08	8494	X	7861	-0-	-633	-0-	7861	2			N	-0-			-0-
09	8040	X	7707	-0-	-333	-0-	7707	2			N	-0-			-0-
10	8215	X	7665	-0-	-550	-0-	7665	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

05	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2			N	-0-			-0-
06	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9757	2			N	-0-			-0-
07	9362	X	8593	-0-	-769	-0-	8593	2			N	-0-			-0-
08	11098	X	9378	-0-	-1720	-0-	9378	2			N	-0-			-0-
09	10740	X	8910	-0-	-1830	-0-	8910	2			N	-0-			-0-
10	11098	X	9865	-0-	-1233	-0-	9865	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

05	5735 X	5631	-0-	-104	-0-	5619	2	12	9	Y	11	18	1			25
06	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5515	2	68	9	Y	62	55	1			32
07	5735 X	5345	-0-	-390	-0-	5345	2			Y	-0-					32
08	5642 X	5352	-0-	-290	-0-	5309	2	43	9	Y	39	38	1			33
09	5580 X	5202	-0-	-378	-0-	5181	2	21	9	Y	19	20	1			32
10	5766 X	5385	-0-	-381	-0-	5365	2	20	9	Y	18	38	1			12

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

05	4495 X	4320	-0-	-175	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
06	4350 X	4173	-0-	-177	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
07	4495 X	3935	-0-	-560	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
08	4371 X	4138	-0-	-233	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
09	4200 X	4071	-0-	-129	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
10	4309 X	3988	-0-	-321	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

05	9238 X	8491	-0-	-747	-0-	8491	2			Y	-0-					50
06	8580 X	8030	-0-	-550	-0-	8030	2			Y	-0-					50
07	8866 X	8230	-0-	-636	-0-	8175	2	55	9	Y	50	66	1			34
08	8680 X	8000	-0-	-680	-0-	8000	2			Y	-0-					34
09	8220 X	7997	-0-	-223	-0-	7997	2			Y	-0-					34
10	8494 X	8107	-0-	-387	-0-	8107	2			Y	-0-					34

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

05	7378 X	6071	-0-	-1307	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
06	6780 X	6111	-0-	-669	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
07	6882 X	6499	-0-	-383	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
08	6882 X	6497	-0-	-385	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
09	6450 X	5455	-0-	-995	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
10	6510 X	6404	-0-	-106	-0-	6404	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

05	20462 X	20462	-0-	-0-	-0-	109	1	20353	2	N	-0-					-0-
06	20049 X	20049	-0-	-0-	-0-	20049	2			N	-0-					-0-
07	19863 X	19863	-0-	-0-	-0-	19863	2			N	-0-					-0-
08	19050 X	19050	-0-	-0-	-0-	19050	2			N	-0-					-0-
09	17156 X	17156	-0-	-0-	-0-	17156	2			N	-0-					-0-
*10	14959 X	14959	-0-	-0-	-0-	14959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	16181	-0-	-1303	-0-	16181	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	13836	-0-	-1764	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	6900	-0-	-9313	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	11893	-0-	-4320	-0-	11893	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	4584	-0-	-11106	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
10	16182	X	4248	-0-	-11934	-0-	4248	2			N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

05	14167	X	12335	-0-	-1832	-0-	495	1	11840	2	N	-0-					-0-
06	13230	X	9078	-0-	-4152	-0-	385	1	8693	2	N	-0-					-0-
07	13671	X	12895	-0-	-776	-0-	516	1	12379	2	N	-0-					-0-
08	13671	X	12245	-0-	-1426	-0-	502	1	11743	2	N	-0-					-0-
09	12960	X	12474	-0-	-486	-0-	475	1	11999	2	N	-0-					-0-
10	12896	X	12711	-0-	-185	-0-	481	1	12230	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

05	12958	X	10900	-0-	-2058	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11349	-0-	-1191	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	11467	-0-	-1305	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	11292	-0-	-1294	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10881	-0-	-459	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10766	-0-	-952	-0-	10766	2			N	-0-					-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

05	6851	X	6206	-0-	-645	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6044	-0-	-586	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
08	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
09	6030	X	5961	-0-	-69	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	6560	-0-	-1221	-0-	6560	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

05	14167	X	13620	-0-	-547	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	13188	-0-	-402	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
07	13826	X	13603	-0-	-223	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	13475	-0-	-134	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
09	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	13237	2			N	-0-					-0-
*10	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13704	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

05	5425	X	5143	-0-	-282	-0-	184	1	4959	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	4181	-0-	-1909	-0-	186	1	3995	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	2389	-0-	-3904	-0-	183	1	2206	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	5447	-0-	-846	-0-	190	1	5257	2	N	-0-					-0-
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	186	1	5095	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	1157	-0-	-3989	-0-	171	1	986	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

05	12338	X	11285	-0-	-1053	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11333	-0-	-397	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	11406	-0-	-436	-0-	11406	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11011	-0-	-800	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	10561	-0-	-779	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10854	-0-	-864	-0-	10854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
06	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
07	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
08	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
09	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11625	2			N	-0-					-0-
*10	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	14639	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

05	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
06	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
07	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
08	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
09	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	10621	2			N	-0-					-0-
*10	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

05	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9466	-0-	-944	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9291	-0-	-1466	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	5467	-0-	-5290	-0-	192	1	5275	2	N	-0-					-0-
09	10050	X	7004	-0-	-3046	-0-	36	1	6968	2	N	-0-					-0-
10	9982	X	8419	-0-	-1563	-0-	8419	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

05	8587	X	7179	-0-	-1408	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6219	-0-	-1159	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6894	-0-	-484	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6935	-0-	-265	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7231	-0-	-209	-0-	7231	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

05	8401	X	7142	-0-	-1259	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	5450	-0-	-2860	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	6289	-0-	-2298	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	6060	-0-	-2527	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5709	-0-	-1311	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	5293	-0-	-1837	-0-	5293	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

05	15407	X	15323	-0-	-84	-0-	15323	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	13635	-0-	-1275	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14445	-0-	-962	-0-	14445	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	13746	-0-	-1568	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
09	14820	X	13161	-0-	-1659	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
10	15314	X	12983	-0-	-2331	-0-	12983	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

05	5487	X	4886	-0-	-601	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4158	-0-	-1152	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4398	-0-	-1089	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4357	-0-	-541	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	3487	-0-	-1253	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4522	-0-	-376	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19871	X	19403	-0-	-468	-0-	19403	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	17251	-0-	-1979	-0-	17251	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	16719	-0-	-2966	-0-	16719	2			N	-0-					-0-
08	19468	X	18740	-0-	-728	-0-	18740	2			N	-0-					-0-
09	18780	X	16406	-0-	-2374	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
10	19406	X	17097	-0-	-2309	-0-	17097	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	660	X	1	-0-	-659	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	1	-0-	-681	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3218	-0-	-1029	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4031	-0-	-79	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3988	-0-	-197	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	3873	-0-	-560	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	8056	-0-	-159	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7672	-0-	-278	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7324	-0-	-736	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6758	-0-	-1302	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
09	7800	X	6879	-0-	-921	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
10	8060	X	7204	-0-	-856	-0-	7204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7671	-0-	-339	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6640	-0-	-2071	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7177	-0-	-1534	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	6311	-0-	-2119	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	5935	-0-	-2280	-0-	5935	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

05	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	416	1	8225	2	N	-0-					-0-
06	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	472	1	14938	2	N	-0-					-0-
07	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	488	1	14426	2	N	-0-					-0-
08	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	505	1	13767	2	N	-0-					-0-
09	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	486	1	12513	2	N	-0-					-0-
10	12710	X	12676	-0-	-34	-0-	503	1	12173	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

05	744	N	574	-0-	-170	-0-	336	1	238	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	627	-0-	-453	-0-	351	1	276	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	384	-0-	-1693	-0-	384	1			N	-0-					-0-
08	589	N	378	-0-	-211	-0-	378	1			N	-0-					-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	202	1	424	2	N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

05	14973	X	14941	-0-	-32	-0-	14941	2			N	-0-					-0-
06	14490	X	14089	-0-	-401	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	13807	-0-	-1662	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	13176	-0-	-2293	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
09	14970	X	12124	-0-	-2846	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
10	14942	X	12361	-0-	-2581	-0-	12361	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	11634	-0-	-1479	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	11072	-0-	-1618	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11221	-0-	-1892	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	11013	-0-	-1325	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
09	11580	X	9487	-0-	-2093	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
10	11625	X	9964	-0-	-1661	-0-	9964	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

05	11346	X	10966	-0-	-380	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10218	-0-	-762	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	10048	-0-	-1298	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10404	-0-	-911	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
09	10920	X	9980	-0-	-940	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	10006	-0-	-968	-0-	10006	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

05	6169	X	4324	-0-	-1845	-0-	156	1	4168	2	N	-0-					108
06	5490	X	3850	-0-	-1640	-0-	178	1	3672	2	N	-0-					108
07	5177	X	4075	-0-	-1102	-0-	180	1	3895	2	N	-0-					108
08	4619	X	3755	-0-	-864	-0-	158	1	3597	2	N	-0-					108
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	138	1	4422	2	N	-0-					108
10	4309	X	3910	-0-	-399	-0-	145	1	3765	2	N	-0-					108

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

05	23684	X	21906	-0-	-1778	-0-	21906	2			N	-0-					-0-
06	22740	X	21423	-0-	-1317	-0-	21423	2			N	-0-					-0-
07	23250	X	21847	-0-	-1403	-0-	21847	2			N	-0-					-0-
08	22816	X	21892	-0-	-924	-0-	21892	2			N	-0-					-0-
09	21930	X	20881	-0-	-1049	-0-	20881	2			N	-0-					-0-
10	22134	X	21054	-0-	-1080	-0-	21054	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

05	12276	X	10148	-0-	-2128	-0-	10148	2			N	-0-					-0-
06	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
07	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
08	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
09	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
*10	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

05	10478	X	6093	-0-	-4385	-0-	51	1	6042	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	5818	-0-	-4322	-0-	235	1	5583	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	7646	-0-	-2119	-0-	153	1	7493	2	N	-0-					-0-
08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	92	1	8237	2	N	-0-					-0-
09	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	16	1	8947	2	N	-0-					-0-
*10	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
06	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	2			N	-0-					-0-
07	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
08	12462	X	12005	-0-	-457	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
09	12060	X	11967	-0-	-93	-0-	11967	2			N	-0-					-0-
*10	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	13175	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

05	14167	X	12748	-0-	-1419	-0-	12748	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	11690	-0-	-1930	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
07	14043	X	12440	-0-	-1603	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	11994	-0-	-1708	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
09	12930	X	11746	-0-	-1184	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	12097	-0-	-644	-0-	12097	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

05	13950	X	13064	-0-	-886	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	12480	-0-	-900	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	12682	-0-	-617	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	12428	-0-	-840	-0-	12428	2			N	-0-					-0-
09	12630	X	12284	-0-	-346	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
10	13051	X	12294	-0-	-757	-0-	12294	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

05	4867	X	3112	-0-	-1755	-0-	499	1	2613	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4847	-0-	-193	-0-	420	1	4427	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4497	-0-	-711	-0-	394	1	4103	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	2556	-0-	-2652	-0-	364	1	2192	2	N	-0-					-0-
09	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	371	1	4700	2	N	-0-					-0-
*10	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	396	1	4996	2	N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

05	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	108	1	9095	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8849	-0-	-901	-0-	128	1	8721	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	8572	-0-	-1503	-0-	106	1	8466	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	8511	-0-	-1564	-0-	101	1	8410	2	N	-0-					-0-
09	9330	X	7906	-0-	-1424	-0-	107	1	7799	2	N	-0-					-0-
10	9207	X	7366	-0-	-1841	-0-	125	1	7241	2	N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1700	-0-	-5	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
08	1705	X	1480	-0-	-225	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
09	1800	X	1097	-0-	-703	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1131	-0-	-729	-0-	1131	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

05	19654	X	16159	-0-	-3495	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	13567	-0-	-5453	-0-	13567	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	14568	-0-	-5086	-0-	14568	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	16387	-0-	-3143	-0-	16387	2			N	-0-					-0-
09	18540	X	5815	-0-	-12725	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
*10	20097	X	20097	-0-	-0-	-0-	20097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6061	-0-	-418	-0-	262	1	5799	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6019	-0-	-251	-0-	242	1	5777	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6211	-0-	-392	-0-	210	1	6001	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	4747	-0-	-1856	-0-	218	1	4529	2	N	-0-					-0-
09	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	214	1	6332	2	N	-0-					-0-
*10	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	215	1	6083	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386	X	5458	-0-	-928	-0-	189	1	5269	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5849	-0-	-331	-0-	202	1	5647	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5843	-0-	-853	-0-	210	1	5633	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5555	-0-	-1141	-0-	218	1	5337	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5408	-0-	-1072	-0-	214	1	5194	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5622	-0-	-423	-0-	215	1	5407	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	10868	-0-	-881	-0-	155	1	10713	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	10362	-0-	-1008	-0-	137	1	10225	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	11037	-0-	-30	-0-	155	1	10882	2	N	-0-					-0-
08	11005	X	10656	-0-	-349	-0-	161	1	10495	2	N	-0-					-0-
09	10650	X	9651	-0-	-999	-0-	166	1	9485	2	N	-0-					-0-
10	11036	X	10207	-0-	-829	-0-	236	1	9971	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17577	X	15925	-0-	-1652	-0-	15925	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	15059	-0-	-1531	-0-	15059	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	15035	-0-	-1550	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	14984	-0-	-1601	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
09	15660	X	15266	-0-	-394	-0-	15266	2			N	-0-					-0-
10	15934	X	15730	-0-	-204	-0-	15730	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17825	X	16337	-0-	-1488	-0-	16337	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	15777	-0-	-1293	-0-	15777	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	15941	-0-	-1512	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	15859	-0-	-943	-0-	15859	2			N	-0-					-0-
09	16230	X	15628	-0-	-602	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
10	16337	X	15929	-0-	-408	-0-	15929	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	8572	-0-	-1131	-0-	63	1	8509	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8286	-0-	-1104	-0-	68	1	8218	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	6808	-0-	-2895	-0-	88	1	6720	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	1073	-0-	-8475	-0-	242	1	831	2	N	-0-					-0-
09	8310	X	3024	-0-	-5286	-0-	337	1	2687	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	7016	-0-	-1571	-0-	221	1	6795	2	N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	7845	-0-	-2199	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	5550	-0-	-3330	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	6149	-0-	-3027	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	6184	-0-	-2992	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
09	7590	X	6286	-0-	-1304	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
*10	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	12631	-0-	-296	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	7601	-0-	-5959	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	4	-0-	-14008	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	2	-0-	-14010	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					N	-0-					-0-
10	12617	X	629	-0-	-11988	-0-	629	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8247	-0-	-557	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7619	-0-	-661	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8115	-0-	-441	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	8020	-0-	-226	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7718	-0-	-262	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	8231	-0-	-15	-0-	8231	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	2508	-0-	-1336	-0-	582	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	674	1	3682	2	N	-0-					-0-
07	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	641	1	2836	2	N	-0-					-0-
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	563	1	2446	2	N	-0-					-0-
09	4350	X	3207	-0-	-1143	-0-	550	1	2657	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3347	-0-	-1148	-0-	566	1	2781	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	1018	-0-	-2888	-0-	350	1	668	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	2367	-0-	-2163	-0-	359	1	2008	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4697	-0-	-15	-0-	367	1	4330	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4214	-0-	-498	-0-	353	1	3861	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4338	-0-	-222	-0-	355	1	3983	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	363	-0-	-4349	-0-	363	1			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	10552	-0-	7452	14026	10552	2			N	-0-					-0-
06	24955	X	10929	-0-	-14026	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
07	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
08	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
09	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
*10	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	15208	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
06	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	8577	-0-	-2149	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	8351	-0-	-2375	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	8024	-0-	-2356	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	8034	-0-	-615	-0-	8033	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	5302	-0-	-185	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4970	-0-	-160	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4871	-0-	-430	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4965	-0-	-336	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4640	-0-	-490	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4227	-0-	-1074	-0-	4227	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8587	X	8094	-0-	-493	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7624	-0-	-686	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8014	-0-	-573	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
08	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7937	-0-	-43	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
*10	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8034	-0-	-1236	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	7080	-0-	-2499	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	8096	-0-	-1793	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	8307	-0-	-1263	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
10	9889	X	9339	-0-	-550	-0-	9339	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	7090	-0-	-1900	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	6938	-0-	-1762	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
07	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7388	-0-	-765	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	6764	-0-	-1126	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	7115	-0-	-2495	-0-	7115	2			N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25141	X	23911	-0-	-1230	-0-	23911	2			N	-0-					-0-
06	24090	X	23096	-0-	-994	-0-	23096	2			N	-0-					-0-
07	24707	X	23763	-0-	-944	-0-	23763	2			N	-0-					-0-
08	23901	X	23330	-0-	-571	-0-	23330	2			N	-0-					-0-
09	23130	X	22089	-0-	-1041	-0-	22089	2			N	-0-					-0-
10	23901	X	22547	-0-	-1354	-0-	22547	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
06	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
07	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12543	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	11684	-0-	-437	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
09	11730	X	10362	-0-	-1368	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
10	12214	X	11340	-0-	-874	-0-	11340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	362	1	6702	3	N	-0-					18
06	6900	X	6737	-0-	-163	-0-	351	1	6386	3	N	-0-					18
07	7161	X	6974	-0-	-187	-0-	362	1	6612	3	N	-0-					18
08	7161	X	6976	-0-	-185	-0-	362	1	6614	3	N	-0-					18
09	6930	X	6681	-0-	-249	-0-	351	1	6289	3	N	37					55
							41	9									
10	7068	X	6676	-0-	-392	-0-	362	1	6314	3	N	-0-					55

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
06	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6863	-0-	-143	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6938	-0-	-161	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6506	-0-	-364	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	6647	-0-	-452	-0-	6647	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

05	10664	X	10096	-0-	-568	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10172	-0-	-328	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10070	-0-	-780	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10031	-0-	-819	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9356	-0-	-874	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	9639	-0-	-870	-0-	9639	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

05	3999	X	3065	-0-	-934	-0-	415	1	2650	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3064	-0-	-806	-0-	389	1	2675	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3447	-0-	-552	-0-	381	1	3066	2	N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	367	1	3336	2	N	-0-					-0-
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	373	1	2901	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	2795	-0-	-646	-0-	384	1	2411	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3115	-0-	-233	-0-	419	1	2696	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2492	-0-	-748	-0-	378	1	2114	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	1693	-0-	-1903	-0-	419	1	1274	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	1626	-0-	-1970	-0-	388	1	1238	2	N	-0-					-0-
09	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	383	1	3990	2	N	-0-					-0-
*10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	408	1	3735	2	N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

05	4247	X	4243	-0-	-4	-0-	215	1	4028	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3604	-0-	-746	-0-	195	1	3409	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	3580	-0-	-915	-0-	211	1	3369	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	2300	-0-	-2195	-0-	232	1	2068	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	1584	-0-	-2526	-0-	220	1	1364	2	N	-0-					-0-
10	4247	X	2175	-0-	-2072	-0-	232	1	1943	2	N	-0-					-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

05	13578	X	13006	-0-	-572	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	12693	-0-	-447	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12493	-0-	-1085	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12332	-0-	-905	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	12511	-0-	-179	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	11669	-0-	-1444	-0-	11669	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

05	10571	X	7782	-0-	-2789	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	7489	-0-	-2741	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7487	-0-	-1410	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8169	-0-	-15	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7097	-0-	-823	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
10	7781	X	7065	-0-	-716	-0-	7065	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

05	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	206	1	6812	2	N	-0-					-0-
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	194	1	6433	2	N	-0-					-0-
07	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	190	1	6396	2	N	-0-					-0-
08	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	182	1	6460	2	N	-0-					-0-
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	204	1	5816	2	N	-0-					-0-
*10	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	213	1	5966	2	N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

05	4867	X	4630	-0-	-237	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4560	-0-	-400	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4490	-0-	-470	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4351	-0-	-509	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4049	-0-	-973	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3072	-0-	-183	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	2855	-0-	-295	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
10	3255	X	2824	-0-	-431	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	9703	-0-	-1023	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9045	-0-	-1185	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9315	-0-	-791	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9164	-0-	-787	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
09	9630	X	9128	-0-	-502	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9043	-0-	-660	-0-	9043	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6348	-0-	-100	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5803	-0-	-1397	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	5884	-0-	-1618	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6411	-0-	-1091	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6396	-0-	-864	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	5461	-0-	-894	-0-	5461	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5495	-0-	-805	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5809	-0-	-701	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5801	-0-	-709	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
09	5880	X	5454	-0-	-426	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5603	-0-	-256	-0-	5603	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
07	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	266	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	384	1	7598	2	N	-0-					-0-
09	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	338	1	9200	2	N	-0-					-0-
*10	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	237	1	10472	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16616	X	16191	-0-	-425	-0-	16191	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	15917	-0-	-163	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
07	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
08	16554	X	16502	-0-	-52	-0-	16502	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	15943	-0-	-77	-0-	15943	2			N	-0-					-0-
10	16616	X	15539	-0-	-1077	-0-	15539	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17732	X	17096	-0-	-636	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	15989	-0-	-841	-0-	15989	2			N	-0-					-0-
07	17236	X	16045	-0-	-1191	-0-	16045	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	16029	-0-	-1052	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
09	16530	X	15179	-0-	-1351	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
10	17081	X	15968	-0-	-1113	-0-	15968	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	9898	-0-	-673	-0-	82	1	9816	2	N	-0-					-0-
06	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	60	1	9750	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	6531	-0-	-1963	-0-	89	1	6442	2	N	-0-					-0-
08	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	2	1	10293	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	7454	-0-	-2356	-0-	321	1	7133	2	N	-0-					-0-
10	10137	X	8528	-0-	-1609	-0-	308	1	8220	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3055	-0-	-758	-0-	165	1	2890	2	N	-0-					17
06	3690	X	2731	-0-	-959	-0-	157	1	2574	2	N	-0-					17
07	3813	X	2768	-0-	-1045	-0-	162	1	2606	2	N	-0-					17
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	140	1	2983	2	N	-0-					17
09	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	145	1	2685	2	N	-0-					17
10	3069	X	2830	-0-	-239	-0-	134	1	2696	2	N	-0-					17

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6597	-0-	-1649	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
09	7980	X	7531	-0-	-449	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	5113	-0-	-3133	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7274	-0-	-406	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	5904	-0-	-2745	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
08	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	130	1	8915	2	N	-0-					-0-
09	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	208	1	11011	2	N	-0-					-0-
*10	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	203	1	12052	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13826	X	11442	-0-	-2384	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11550	-0-	-1170	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11748	-0-	-590	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11337	-0-	-257	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10768	-0-	-782	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11103	-0-	-832	-0-	11103	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	8339	-0-	-2015	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	1993	-0-	-7787	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	1554	-0-	-8552	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	4657	-0-	-4550	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
09	8070	X	7130	-0-	-940	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	4224	-0-	-4115	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	2762	-0-	-989	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	1819	-0-	-1811	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	2666	-0-	-1085	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2335	-0-	-889	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
*10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11222	X	10959	-0-	-263	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10381	-0-	-479	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10175	-0-	-1047	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	9807	-0-	-1167	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
09	10620	X	9323	-0-	-1297	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9341	-0-	-1633	-0-	9341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7154	-0-	-317	-0-	7154	2			Y	-0-					42
06	7230	X	6927	-0-	-303	-0-	6927	2			Y	-0-					42
07	7471	X	6765	-0-	-706	-0-	6722	2	43	9	Y	39	53	1			28
08	7316	X	6439	-0-	-877	-0-	6439	2			Y	-0-					28
09	7020	X	6317	-0-	-703	-0-	6317	2			Y	-0-					28
10	7161	X	6407	-0-	-754	-0-	6407	2			Y	-0-					28

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	13049	-0-	-1366	-0-	523	1	12526	2	N	-0-					-0-
06	13950	X	11919	-0-	-2031	-0-	506	1	11413	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	12808	-0-	-1607	-0-	512	1	12296	2	N	-0-					-0-
08	14229	X	12309	-0-	-1920	-0-	505	1	11804	2	N	-0-					-0-
09	13710	X	13046	-0-	-664	-0-	496	1	12550	2	N	-0-					-0-
*10	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	495	1	12566	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	8838	-0-	-1237	-0-	430	1	8408	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	7827	-0-	-2433	-0-	425	1	7402	2	N	-0-					-0-
07	10602	X	9900	-0-	-702	-0-	439	1	9461	2	N	-0-					-0-
08	10602	X	9082	-0-	-1520	-0-	427	1	8655	2	N	-0-					-0-
09	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	302	1	8955	2	N	-0-					-0-
*10	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	172	1	12001	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2237	-0-	-1421	-0-	2237	3			N	-0-					30
06	3240	X	2274	-0-	-966	-0-	2274	3			N	-0-					30
07	2697	X	2401	-0-	-296	-0-	2401	3			N	-0-					30
08	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					30
09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					30
10	2387	X	2097	-0-	-290	-0-	2097	3			N	-0-					30

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25575	X	23671	-0-	-1904	-0-	23671	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	22593	-0-	-2157	-0-	22593	2			N	-0-					-0-
07	25079	X	23077	-0-	-2002	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
08	24552	X	19781	-0-	-4771	-0-	19781	2			N	-0-					-0-
09	23280	X	19060	-0-	-4220	-0-	19060	2			N	-0-					-0-
10	23684	X	17918	-0-	-5766	-0-	17918	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	10725	-0-	-776	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	9870	-0-	-1020	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	9497	-0-	-2221	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10050	-0-	-1668	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
09	11340	X	9844	-0-	-1496	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	9854	-0-	-872	-0-	9854	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
06	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5394	-0-	-713	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	4744	-0-	-1363	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
09	5910	X	4290	-0-	-1620	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	3463	-0-	-2644	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	4453	-0-	-1902	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4273	-0-	-1877	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5351	-0-	-1066	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5124	-0-	-1293	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
09	6210	X	3543	-0-	-2667	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4466	-0-	-897	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25978	X	23107	-0-	-2871	-0-	23107	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	22451	-0-	-2359	-0-	22451	2			N	-0-					-0-
07	24986	X	23863	-0-	-1123	-0-	23863	2			N	-0-					-0-
08	23932	X	22558	-0-	-1374	-0-	22558	2			N	-0-					-0-
09	22440	X	20135	-0-	-2305	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
10	23870	X	20287	-0-	-3583	-0-	20287	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	85	-0-	-2488	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	240	X	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	465	X	222	-0-	-243	-0-	222	2			N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4643	-0-	-379	-0-	4643	2			N	-0-					56
06	4860	X	4458	-0-	-402	-0-	4458	2			N	-0-					56
07	5022	X	4536	-0-	-486	-0-	4536	2			N	-0-					56
08	4805	X	4554	-0-	-251	-0-	4554	2			N	-0-					56
09	4560	X	4366	-0-	-194	-0-	4366	2			N	-0-					56
10	4650	X	4463	-0-	-187	-0-	4463	2			N	-0-					56

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
07	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
08	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
09	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
*10	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	6995	-0-	-879	-0-	319	1	6676	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6924	-0-	-786	-0-	312	1	6612	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	6668	-0-	-1299	-0-	330	1	6338	2	N	-0-					-0-
08	7967	X	6336	-0-	-1631	-0-	333	1	6003	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	5720	-0-	-1210	-0-	316	1	5404	2	N	-0-					-0-
10	7161	X	6325	-0-	-836	-0-	294	1	6031	2	N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7843	X	6071	-0-	-1772	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6480	-0-	-1110	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6445	-0-	-1398	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6623	-0-	-1003	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	3472	-0-	-3638	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	973	-0-	-5723	-0-	973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	8434	-0-	-1455	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7639	-0-	-1691	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8959	-0-	-682	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
08	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
09	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
*10	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

05	8835	X	7301	-0-	-1534	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7098	-0-	-1572	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7498	-0-	-1461	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	7672	-0-	-1287	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
09	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
*10	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

05	10385	X	9399	-0-	-986	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8450	-0-	-1210	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8901	-0-	-926	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8764	-0-	-939	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8338	-0-	-932	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
10	9393	X	8549	-0-	-844	-0-	8549	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

05	1984	X	63	-0-	-1921	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	396	-0-	-1433	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	603	-0-	-1226	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
*10	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

05	11873	X	10489	-0-	-1384	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	8879	-0-	-2611	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
07	11873	X	9470	-0-	-2403	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	9333	-0-	-2354	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	10266	-0-	-144	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
*10	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

05	8649	X	7877	-0-	-772	-0-	192	1	7685	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	5975	-0-	-2395	-0-	281	1	5694	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7756	-0-	-893	-0-	201	1	7555	2	N	-0-					-0-
08	8122	X	7536	-0-	-586	-0-	205	1	7331	2	N	-0-					-0-
09	7770	X	7412	-0-	-358	-0-	200	1	7212	2	N	-0-					-0-
10	7874	X	7828	-0-	-46	-0-	183	1	7645	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

05	10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
06	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	2			N	-0-					-0-
07	12741 X	9044	-0-	-3697	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
08	12741 X	10844	-0-	-1897	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
09	12330 X	10570	-0-	-1760	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
*10	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

05	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
06	11370 X	10807	-0-	-563	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
07	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
08	11749 X	11004	-0-	-745	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
09	11370 X	10255	-0-	-1115	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
10	11749 X	10375	-0-	-1374	-0-	10375	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

05	16182 X	-0-	-0-	-16182	-0-					N	-0-					-0-
06	12300 X	6074	-0-	-6226	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
07	11404 X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
08	12368 X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
09	12024 X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
*10	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

05	5518 X	4739	-0-	-779	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
06	5340 X	4109	-0-	-1231	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
07	5518 X	4539	-0-	-979	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
08	5022 X	4336	-0-	-686	-0-	4336	2			Y	-0-					-0-
09	4590 X	4081	-0-	-509	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
10	4743 X	4297	-0-	-446	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

05	13330 X	12444	-0-	-886	-0-	166	1	12278	2	N	-0-					-0-
06	13950 X	13258	-0-	-692	-0-	78	1	13180	2	N	-0-					-0-
07	14415 X	14353	-0-	-62	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
08	14415 X	13536	-0-	-879	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
09	13260 X	4011	-0-	-9249	-0-	190	1	3821	2	N	-0-					-0-
10	14353 X	1157	-0-	-13196	-0-	138	1	1019	2	N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

05	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
06	6540 X	6331	-0-	-209	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
07	6820 X	6353	-0-	-467	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
08	6820 X	6255	-0-	-565	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
09	6600 X	6072	-0-	-528	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
10	6820 X	6282	-0-	-538	-0-	6282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
06	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5590	-0-	-579	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
08	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
09	6240	X	5211	-0-	-1029	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	5529	-0-	-919	-0-	5529	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5756	-0-	-413	-0-	5755	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5970	X	864	-0-	-5106	-0-	864	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	478	-0-	-5691	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5566	-0-	-262	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	4777	-0-	-803	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
10	5766	X	4712	-0-	-1054	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9947	2			Y	-0-					58
06	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			Y	-0-					58
07	9641	X	9521	-0-	-120	-0-	9521	2			Y	-0-					58
08	9951	X	9523	-0-	-428	-0-	9310	2	213	9	Y	194					252
09	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			Y	-0-					252
10	9951	X	9506	-0-	-445	-0-	9506	2			Y	-0-					252

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6538	-0-	-127	-0-	6538	3			N	-0-					82
06	6810	X	6289	-0-	-521	-0-	6289	3			N	-0-					82
07	7037	X	6145	-0-	-892	-0-	6145	3			N	-0-					82
08	7037	X	6167	-0-	-870	-0-	6167	3			N	-0-					82
09	6630	X	6083	-0-	-547	-0-	6083	3			N	-0-					82
10	6541	X	6102	-0-	-439	-0-	6102	3			N	-0-					82

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3331	-0-	-637	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
09	5610	X	3252	-0-	-2358	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	3262	-0-	-2535	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	1549	-0-	-3194	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2946	-0-	-1644	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3946	-0-	-797	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3016	-0-	-766	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	2581	-0-	-809	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
*10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	9493	-0-	-3682	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	9593	-0-	-3157	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
07	12772	X	9687	-0-	-3085	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	9249	-0-	-2500	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	8461	-0-	-1139	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	8743	-0-	-1177	-0-	8743	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	12172	-0-	-1530	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12901	-0-	-1259	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13994	-0-	-638	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	14077	-0-	-555	-0-	14077	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	10657	-0-	-3324	-0-	10657	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	5337	-0-	-398	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5065	-0-	-485	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5283	-0-	-452	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5352	-0-	-228	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4817	-0-	-493	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4922	-0-	-410	-0-	4922	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	17281	2			N	-0-					-0-
06	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
07	15779	X	15066	-0-	-713	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	13776	-0-	-2003	-0-	172	1	13604	2	N	-0-					-0-
09	15270	X	13546	-0-	-1724	-0-	179	1	13367	2	N	-0-					-0-
10	15779	X	13848	-0-	-1931	-0-	192	1	13656	2	N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5480	-0-	-100	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4865	-0-	-1345	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5402	-0-	-1015	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5330	-0-	-1087	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
09	6120	X	4731	-0-	-1389	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	4382	-0-	-1105	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

05	10385	X	9496	-0-	-889	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9154	-0-	-896	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9720	-0-	-479	-0-	9720	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9657	-0-	-232	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
09	9510	X	9198	-0-	-312	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	9224	-0-	-510	-0-	9224	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

05	4774	X	4552	-0-	-222	-0-	67	1	4485	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3535	-0-	-1265	-0-	77	1	3458	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	3592	-0-	-1368	-0-	75	1	3517	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	3418	-0-	-1542	-0-	97	1	3321	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	3684	-0-	-1116	-0-	96	1	3588	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4217	-0-	-340	-0-	99	1	4118	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

05	6386	X	4876	-0-	-1510	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4642	-0-	-1538	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4442	-0-	-1944	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4575	-0-	-726	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
09	5100	X	4580	-0-	-520	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4451	-0-	-416	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

05	5518	X	4624	-0-	-894	-0-	455	1	4169	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4437	-0-	-63	-0-	468	1	3969	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3987	-0-	-663	-0-	454	1	3533	2	N	-0-					-0-
08	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	405	1	4681	2	N	-0-					-0-
09	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	438	1	4685	2	N	-0-					-0-
*10	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	414	1	4416	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

05	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6230	-0-	-460	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5964	-0-	-949	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6281	-0-	-632	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
09	6600	X	5907	-0-	-693	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5763	-0-	-747	-0-	5763	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

05	15872	X	14598	-0-	-1274	-0-	389	1	14209	2	N	-0-					-0-
06	15360	X	13785	-0-	-1575	-0-	378	1	13407	2	N	-0-					-0-
07	15872	X	13395	-0-	-2477	-0-	362	1	13033	2	N	-0-					-0-
08	15345	X	14407	-0-	-938	-0-	372	1	14035	2	N	-0-					-0-
09	14400	X	13810	-0-	-590	-0-	364	1	13446	2	N	-0-					-0-
10	14601	X	13413	-0-	-1188	-0-	395	1	13018	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	10428	-0-	-2003	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	9828	-0-	-2202	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	7741	-0-	-4101	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	8446	-0-	-2497	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
09	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-					-0-
10	10416	X	44	-0-	-10372	-0-	44	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

05	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	12	1	6034	2	N	-0-					-0-
07	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	6034	-0-	-321	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	3929	-0-	-2426	-0-	27	1	3902	2	N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

05	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
06	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
07	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
08	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
09	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
*10	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

05	10881	X	8822	-0-	-2059	-0-	78	1	8744	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	7009	-0-	-3521	-0-	115	1	6894	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	51	1	9559	2	N	-0-					-0-
08	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	43	1	9586	2	N	-0-					-0-
09	8550	X	8132	-0-	-418	-0-	70	1	8062	2	N	-0-					-0-
10	9610	X	7479	-0-	-2131	-0-	93	1	7386	2	N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

05	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2954	-0-	-46	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2949	-0-	-368	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3003	-0-	-314	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2866	-0-	-344	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2941	-0-	-159	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4788	-0-	-372	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4376	-0-	-956	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4526	-0-	-961	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
09	5310	X	4096	-0-	-1214	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	3997	-0-	-1490	-0-	3997	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

05	3193	X	2619	-0-	-574	-0-	411	1	2208	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2138	-0-	-952	-0-	394	1	1744	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2472	-0-	-721	-0-	392	1	2080	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	1322	-0-	-1592	-0-	356	1	966	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2319	-0-	-501	-0-	389	1	1930	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	1646	-0-	-958	-0-	405	1	1241	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4028	-0-	-1273	-0-	165	1	3863	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	3601	-0-	-1289	-0-	167	1	3434	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4191	-0-	-862	-0-	174	1	4017	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	3654	-0-	-1337	-0-	152	1	3502	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	3433	-0-	-1217	-0-	140	1	3293	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	155	1	3822	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

05	17515	X	14391	-0-	-3124	-0-	14391	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	13905	-0-	-3045	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
07	16027	X	14271	-0-	-1756	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
08	15221	X	14414	-0-	-807	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
10	14384	X	11911	-0-	-2473	-0-	11911	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

05	3410	X	2911	-0-	-499	-0-	2904	2	7	9	Y	6	11	1			15
06	3240	X	2655	-0-	-585	-0-	2620	2	35	9	Y	32	30	1			17
07	3379	X	2674	-0-	-705	-0-	2674	2			Y	-0-					17
08	3379	X	2687	-0-	-692	-0-	2664	2	23	9	Y	21	20	1			18
09	3270	X	2625	-0-	-645	-0-	2614	2	11	9	Y	10	11	1			17
10	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	2655	2	12	9	Y	11	21	1			7

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

05	17081	X	16374	-0-	-707	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	15234	-0-	-1206	-0-	15234	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	15815	-0-	-1173	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	15503	-0-	-1423	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
09	16380	X	15079	-0-	-1301	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
10	16368	X	15451	-0-	-917	-0-	15451	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

05	10881	X	10042	-0-	-839	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9400	-0-	-1130	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9500	-0-	-1071	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9241	-0-	-1206	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
09	10110	X	9165	-0-	-945	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	9234	-0-	-810	-0-	9234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	14969	-0-	-903	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	13080	-0-	-2040	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	14500	-0-	-783	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14106	-0-	-1177	-0-	14106	2			N	-0-					-0-
09	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	15186	2			N	-0-					-0-
*10	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15675	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

05	20088	X	19089	-0-	-999	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	17379	-0-	-1971	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	18435	-0-	-1405	-0-	18435	2			N	-0-					-0-
08	19747	X	18130	-0-	-1617	-0-	18130	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	17651	-0-	-1069	-0-	17651	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	17993	-0-	-1103	-0-	17993	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

05	10478	X	9872	-0-	-606	-0-	234	1	9638	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9327	-0-	-813	-0-	236	1	9091	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	9490	-0-	-275	-0-	236	1	9254	2	N	-0-					-0-
08	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	140	1	10542	2	N	-0-					-0-
09	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	138	1	9824	2	N	-0-					-0-
10	9858	X	9035	-0-	-823	-0-	141	1	8894	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	2553	-0-	-2314	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	3100	-0-	-1610	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	2417	-0-	-2450	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	T. A.		5032	-0-	5032	5032	329	1	4703	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		11572	-0-	11572	16604	437	1	11135	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		13158	-0-	13158	29762	393	1	12765	2	N	-0-					-0-
09	41250	X	11488	-0-	-29762	-0-	415	1	11073	2	N	-0-					-0-
*10	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	354	1	7999	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

05	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
06	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-					-0-
08	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
09	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
*10	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	353	1	4133	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	3506	-0-	-364	-0-	282	1	3224	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	3714	-0-	-936	-0-	322	1	3392	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	3657	-0-	-993	-0-	313	1	3344	2	N	-0-			-0-
09	4500	X	2327	-0-	-2173	-0-	199	1	2128	2	N	-0-			-0-
10	4495	X	170	-0-	-4325	-0-	170	2			N	-0-			-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

05	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	161	1	5847	2	N	-0-			-0-
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	107	1	6654	2	N	-0-			-0-
07	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	105	1	6012	2	N	-0-			-0-
08	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	101	1	5422	2	N	-0-			-0-
09	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	119	1	4594	2	N	-0-			-0-
*10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	134	1	5167	2	N	-0-			-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

05	9889	X	7284	-0-	-2605	-0-	7284	2			N	-0-			-0-
06	9570	X	6707	-0-	-2863	-0-	6707	2			N	-0-			-0-
07	9889	X	6284	-0-	-3605	-0-	6284	2			N	-0-			-0-
08	9486	X	8806	-0-	-680	-0-	8806	2			N	-0-			-0-
09	9180	X	8847	-0-	-333	-0-	8847	2			N	-0-			-0-
*10	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

05	9920	X	9806	-0-	-114	-0-	9806	2			N	-0-			-0-
06	9690	X	9145	-0-	-545	-0-	9145	2			N	-0-			-0-
07	10013	X	9948	-0-	-65	-0-	9948	2			N	-0-			-0-
08	10013	X	8617	-0-	-1396	-0-	8617	2			N	-0-			-0-
09	9480	X	8548	-0-	-932	-0-	8548	2			N	-0-			-0-
10	9951	X	9085	-0-	-866	-0-	9085	2			N	-0-			-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

05	6293	X	5278	-0-	-1015	-0-	5278	2			N	-0-			-0-
06	6180	X	4835	-0-	-1345	-0-	4835	2			N	-0-			-0-
07	6386	X	4298	-0-	-2088	-0-	4298	2			N	-0-			-0-
08	6386	X	5187	-0-	-1199	-0-	5187	2			N	-0-			-0-
09	6030	X	4991	-0-	-1039	-0-	4991	2			N	-0-			-0-
10	5270	X	4757	-0-	-513	-0-	4757	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

05	8587	X	7255	-0-	-1332	-0-	7255	2			N	-0-			-0-
06	8310	X	6535	-0-	-1775	-0-	6535	2			N	-0-			-0-
07	8587	X	6643	-0-	-1944	-0-	6643	2			N	-0-			-0-
08	7843	X	6432	-0-	-1411	-0-	6432	2			N	-0-			-0-
09	7590	X	5457	-0-	-2133	-0-	5457	2			N	-0-			-0-
10	7254	X	6190	-0-	-1064	-0-	6190	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7740	-0-	-630	-0-	7740	2			N	-0-			-0-
06	8070	X	7416	-0-	-654	-0-	7416	2			N	-0-			-0-
07	8339	X	7432	-0-	-907	-0-	7432	2			N	-0-			-0-
08	8339	X	7598	-0-	-741	-0-	7598	2			N	-0-			-0-
09	7740	X	6522	-0-	-1218	-0-	6522	2			N	-0-			-0-
10	7750	X	7479	-0-	-271	-0-	7479	2			N	-0-			-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	5117	-0-	-5299	-0-	5117	2			N	-0-			-0-
06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-			-0-
07	9176	X	2802	-0-	-6374	-0-	288	1	2514	2	N	-0-			-0-
08	8804	X	6971	-0-	-1833	-0-	288	1	6683	2	N	-0-			-0-
09	8520	X	7707	-0-	-813	-0-	298	1	7409	2	N	-0-			-0-
*10	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	322	1	7821	2	N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	9966	-0-	-605	-0-	9966	2			N	-0-			-0-
06	10230	X	9504	-0-	-726	-0-	9504	2			N	-0-			-0-
07	10571	X	9472	-0-	-1099	-0-	9472	2			N	-0-			-0-
08	10385	X	9243	-0-	-1142	-0-	9243	2			N	-0-			-0-
09	9930	X	8882	-0-	-1048	-0-	8882	2			N	-0-			-0-
10	9951	X	8965	-0-	-986	-0-	8965	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16027	X	14587	-0-	-1440	-0-	14587	2			N	-0-			-0-
06	15330	X	13520	-0-	-1810	-0-	13520	2			N	-0-			-0-
07	15097	X	14486	-0-	-611	-0-	14486	2			N	-0-			-0-
08	14942	X	12140	-0-	-2802	-0-	12140	2			N	-0-			-0-
09	14190	X	8802	-0-	-5388	-0-	8802	2			N	-0-			-0-
10	14601	X	14030	-0-	-571	-0-	14030	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8621	-0-	-183	-0-	8621	2			N	-0-			-0-
06	8880	X	8432	-0-	-448	-0-	8432	2			N	-0-			-0-
07	9176	X	8376	-0-	-800	-0-	8376	2			N	-0-			-0-
08	9176	X	8176	-0-	-1000	-0-	8176	2			N	-0-			-0-
09	8520	X	8065	-0-	-455	-0-	8065	2			N	-0-			-0-
10	8711	X	8232	-0-	-479	-0-	8232	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	10255	-0-	-2362	-0-	10255	2			N	-0-			-0-
06	11820	X	8972	-0-	-2848	-0-	8972	2			N	-0-			-0-
07	12214	X	11961	-0-	-253	-0-	11961	2			N	-0-			-0-
08	11873	X	10736	-0-	-1137	-0-	10736	2			N	-0-			-0-
09	10800	X	4516	-0-	-6284	-0-	4516	2			N	-0-			-0-
10	11966	X	7156	-0-	-4810	-0-	7156	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11656	X	11020	-0-	-636	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10172	-0-	-1108	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	10226	-0-	-1430	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10016	-0-	-1547	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
09	10890	X	9434	-0-	-1456	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	9188	-0-	-1817	-0-	9188	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	313	-0-	-7344	-0-	242	1	71	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	56	-0-	-6814	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	6882	X	685	-0-	-6197	-0-	168	1	517	2	N	-0-					-0-
08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	317	1	5961	2	N	-0-					-0-
09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	286	1	4356	2	N	-0-					-0-
*10	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	101	1	1608	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	8721	-0-	-951	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8409	-0-	-951	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	8467	-0-	-1143	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8399	-0-	-1025	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	8171	-0-	-949	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	8065	-0-	-646	-0-	8065	2			N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
06	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5926	-0-	-1545	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	2197	-0-	-5274	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
09	7230	X	4480	-0-	-2750	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	4628	-0-	-2471	-0-	4628	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	11159	-0-	-466	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10472	-0-	-868	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	11272	-0-	-446	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
08	11718	X	10791	-0-	-927	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	10157	-0-	-643	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
10	11284	X	9984	-0-	-1300	-0-	9984	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6479	-0-	-403	-0-	314	1	6165	2	N	-0-					-0-
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	370	1	5697	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6025	-0-	-485	-0-	436	1	5589	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	5915	-0-	-595	-0-	406	1	5509	2	N	-0-					-0-
09	6300	X	5739	-0-	-561	-0-	430	1	5309	2	N	-0-					-0-
10	6479	X	5728	-0-	-751	-0-	376	1	5352	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	6472	-0-	-2580	-0-	455	1	6017	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	6867	-0-	-1053	-0-	423	1	6444	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	6011	-0-	-2173	-0-	498	1	5513	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7036	-0-	-621	-0-	587	1	6449	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	7145	-0-	-265	-0-	439	1	6706	2	N	-0-					-0-
*10	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	423	1	6769	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	369	1	3816	2	N	-0-					20
06	4050	X	3746	-0-	-304	-0-	339	1	3407	2	N	-0-					20
07	4061	X	3695	-0-	-366	-0-	395	1	3300	2	N	-0-					20
08	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	329	1	3996	2	N	-0-					20
09	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	326	1	3949	2	N	-0-					20
10	4185	X	3484	-0-	-701	-0-	277	1	3190	2	N	15					35
							17	9									

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

05	11160	X	10082	-0-	-1078	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9847	-0-	-953	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	6858	-0-	-4178	-0-	121	1	6737	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	4299	-0-	-6582	-0-	241	1	4058	2	N	-0-					-0-
09	10260	X	6939	-0-	-3321	-0-	156	1	6783	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9438	-0-	-730	-0-	33	1	9405	2	N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

05	8060	X	7064	-0-	-996	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	5715	-0-	-2085	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	5836	-0-	-1821	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6161	-0-	-1496	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
09	7410	X	6005	-0-	-1405	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6485	-0-	-583	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

05	22816	X	21738	-0-	-1078	-0-	21738	2			N	-0-					-0-
06	21900	X	20314	-0-	-1586	-0-	20314	2			N	-0-					-0-
07	22630	X	20069	-0-	-2561	-0-	20069	2			N	-0-					-0-
08	22010	X	19582	-0-	-2428	-0-	19582	2			N	-0-					-0-
09	21300	X	18862	-0-	-2438	-0-	18862	2			N	-0-					-0-
10	21731	X	19597	-0-	-2134	-0-	19597	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

05	16182	X	15741	-0-	-441	-0-	13	1	15728	2	N	-0-					-0-
06	15660	X	15125	-0-	-535	-0-	15125	2			N	-0-					-0-
07	16182	X	14605	-0-	-1577	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
08	15748	X	14024	-0-	-1724	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	12963	-0-	-2277	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	12986	-0-	-2762	-0-	12986	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

05	8339	X	5208	-0-	-3131	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	5484	-0-	-2586	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	5310	-0-	-3029	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	5494	-0-	-1543	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5157	-0-	-333	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	4293	-0-	-1380	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	10491	-0-	-390	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9991	-0-	-959	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	8514	-0-	-2801	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	7790	-0-	-3525	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	9437	-0-	-1063	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9308	-0-	-1170	-0-	9308	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15593	X	14409	-0-	-1184	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	12032	-0-	-3058	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	13078	-0-	-2515	-0-	13078	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	14276	-0-	-418	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
09	14070	X	13291	-0-	-779	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	13616	-0-	-799	-0-	13616	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	7112	-0-	-483	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6702	-0-	-648	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6792	-0-	-803	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6690	-0-	-688	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	6994	-0-	-146	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
*10	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	9453	-0-	-33	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
06	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9371	-0-	-208	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9008	-0-	-571	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
09	9270	X	8420	-0-	-850	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
10	9455	X	8287	-0-	-1168	-0-	8287	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	402	-0-	-993	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	379	-0-	-2441	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	2914	X	21	-0-	-2893	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
*10	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	11536	-0-	-523	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	11013	-0-	-357	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	11083	-0-	-604	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11125	-0-	-469	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
09	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
10	11532	X	10720	-0-	-812	-0-	10720	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5952	X	4594	-0-	-1358	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4287	-0-	-1473	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5291	-0-	-661	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4877	-0-	-796	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4480	-0-	-260	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	4696	-0-	-605	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22816	X	21387	-0-	-1429	-0-	21387	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	20976	-0-	-1044	-0-	20976	2			N	-0-					-0-
07	22754	X	21430	-0-	-1324	-0-	21430	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	21107	-0-	-1306	-0-	21107	2			N	-0-					-0-
09	20970	X	17090	-0-	-3880	-0-	17090	2			N	-0-					-0-
10	21669	X	20501	-0-	-1168	-0-	20501	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

05	7068	X	6199	-0-	-869	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5903	-0-	-637	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5535	-0-	-1223	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4678	-0-	-2080	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	4953	-0-	-1047	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5378	-0-	-822	-0-	5378	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

05	9796	X	7912	-0-	-1884	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8508	-0-	-672	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	7204	-0-	-2189	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	7312	-0-	-1802	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
09	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
*10	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

05	8029	X	5442	-0-	-2587	-0-	350	1	5092	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8094	-0-	-1236	-0-	191	1	7903	2	N	-0-					-0-
07	9641	X	6251	-0-	-3390	-0-	219	1	6032	2	N	-0-					-0-
08	9641	X	7558	-0-	-2083	-0-	206	1	7352	2	N	-0-					-0-
09	8100	X	4858	-0-	-3242	-0-	263	1	4595	2	N	-0-					-0-
10	8370	X	6856	-0-	-1514	-0-	300	1	6556	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

05	10912	X	8889	-0-	-2023	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9614	-0-	-946	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9642	-0-	-960	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
08	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
09	9600	X	9468	-0-	-132	-0-	9468	2			N	-0-					-0-
10	9920	X	9895	-0-	-25	-0-	9895	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	356	1	2329	2	N	-0-					-0-
06	390	X	343	-0-	-47	-0-	343	1			N	-0-					-0-
07	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	1			N	-0-					-0-
08	2697	X	420	-0-	-2277	-0-	420	1			N	-0-					-0-
09	2610	X	804	-0-	-1806	-0-	439	1	365	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	426	-0-	-2271	-0-	426	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
06	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
07	13516	X	12859	-0-	-657	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
08	13578	X	12638	-0-	-940	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
09	13140	X	10651	-0-	-2489	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	11261	-0-	-2317	-0-	11261	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9728	-0-	-1372	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	11640	-0-	-512	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	11839	-0-	-530	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	11590	-0-	-380	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
10	12369	X	11473	-0-	-896	-0-	11473	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	243	1	7212	2	N	-0-					59
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	182	1	5835	2	N	-0-					59
07	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	225	1	7374	2	N	-0-					59
08	7316	X	7153	-0-	-163	-0-	231	1	6922	2	N	-0-					59
09	7080	X	6765	-0-	-315	-0-	222	1	6543	2	N	-0-					59
*10	7316	X	4192	-0-	-3124	-0-	188	1	4004	2	N	-0-					59

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17205	X	16145	-0-	-1060	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	15249	-0-	-1161	-0-	15249	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	15866	-0-	-998	-0-	15866	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	15052	-0-	-1440	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
09	15750	X	13950	-0-	-1800	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
10	16151	X	15199	-0-	-952	-0-	15199	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	5432	-0-	-861	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4937	-0-	-1153	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5301	-0-	-899	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4871	-0-	-988	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
09	5670	X	5237	-0-	-433	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
10	5425	X	5012	-0-	-413	-0-	5012	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10571	X	8906	-0-	-1665	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	8971	-0-	-1259	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	8808	-0-	-1484	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8177	-0-	-1619	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
09	9150	X	8179	-0-	-971	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
10	9269	X	7896	-0-	-1373	-0-	7896	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	137	1	10494	2	N	-0-					-0-
06	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	143	1	10688	2	N	-0-					-0-
07	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	130	1	9261	2	N	-0-					-0-
08	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	156	1	9050	2	N	-0-					-0-
09	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	149	1	9430	2	N	-0-					-0-
*10	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	169	1	10553	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18458	X	18458	-0-	-0-	-0-	37	1	18421	2	N	-0-			-0-
06	18091	X	18091	-0-	-0-	-0-	18091	2			N	-0-			-0-
07	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	18972	2			N	-0-			-0-
08	21716	X	21716	-0-	-0-	-0-	21716	2			N	-0-			-0-
09	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	19404	2			N	-0-			-0-
*10	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	20816	2			N	-0-			-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-			-0-
06	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-			-0-
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-			-0-
08	5952	X	5438	-0-	-514	-0-	5438	2			N	-0-			-0-
09	5940	X	4016	-0-	-1924	-0-	4016	2			N	-0-			-0-
10	6138	X	5138	-0-	-1000	-0-	5138	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

05	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	259	1	8186	2	N	-0-			-0-
06	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	241	1	8560	2	N	-0-			-0-
07	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	224	1	6213	2	N	-0-			-0-
08	8432	X	6426	-0-	-2006	-0-	286	1	6140	2	N	-0-			-0-
09	8790	X	5936	-0-	-2854	-0-	272	1	5664	2	N	-0-			-0-
10	9083	X	396	-0-	-8687	-0-	114	1	282	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

05	15469	X	14746	-0-	-723	-0-	14746	2			N	-0-			-0-
06	14340	X	13631	-0-	-709	-0-	13631	2			N	-0-			-0-
07	14818	X	13741	-0-	-1077	-0-	13741	2			N	-0-			-0-
08	14818	X	13891	-0-	-927	-0-	13891	2			N	-0-			-0-
09	14280	X	13218	-0-	-1062	-0-	13218	2			N	-0-			-0-
10	14756	X	13464	-0-	-1292	-0-	13464	2			N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

05	6262	X	5842	-0-	-420	-0-	5842	2			N	-0-			-0-
06	6060	X	5247	-0-	-813	-0-	5247	2			N	-0-			-0-
07	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-			-0-
08	6231	X	4527	-0-	-1704	-0-	4527	2			N	-0-			-0-
09	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-			-0-
10	6696	X	6096	-0-	-600	-0-	6096	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

05	6479	X	5738	-0-	-741	-0-	5738	2			N	-0-			-0-
06	5820	X	5638	-0-	-182	-0-	5638	2			N	-0-			-0-
07	5952	X	4940	-0-	-1012	-0-	4940	2			N	-0-			-0-
08	5735	X	4990	-0-	-745	-0-	4990	2			N	-0-			-0-
09	5640	X	4444	-0-	-1196	-0-	4444	2			N	-0-			-0-
10	5828	X	4500	-0-	-1328	-0-	4500	2			N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

05	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	10947	2			N	-0-			-0-
06	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2			N	-0-			-0-
07	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-			-0-
08	10943	X	10180	-0-	-763	-0-	10180	2			N	-0-			-0-
09	10590	X	9554	-0-	-1036	-0-	9554	2			N	-0-			-0-
10	10943	X	10172	-0-	-771	-0-	10172	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	9227	-0-	-2212	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	8199	-0-	-2871	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	8073	-0-	-3366	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9336	-0-	-1359	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	8540	-0-	-1330	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
10	9238	X	8595	-0-	-643	-0-	8595	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	13788	-0-	-1557	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	12928	-0-	-1922	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	13914	-0-	-1152	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
08	14849	X	13614	-0-	-1235	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	13336	-0-	-14	-0-	13336	2			N	-0-					-0-
*10	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14109	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	8875	-0-	-1541	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
06	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7538	-0-	-1607	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8082	-0-	-1063	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
09	9120	X	7843	-0-	-1277	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
10	9424	X	9247	-0-	-177	-0-	9247	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21080	X	19756	-0-	-1324	-0-	19756	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	19261	-0-	-839	-0-	19261	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	19614	-0-	-753	-0-	19614	2			N	-0-					-0-
08	20119	X	19029	-0-	-1090	-0-	19029	2			N	-0-					-0-
09	19470	X	18420	-0-	-1050	-0-	18420	2			N	-0-					-0-
10	19902	X	19122	-0-	-780	-0-	19122	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4363	-0-	-597	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3702	-0-	-528	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3657	-0-	-714	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3330	-0-	-1041	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	3146	-0-	-1084	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
10	4371	X	3561	-0-	-810	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13299	X	7122	-0-	-6177	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12415	-0-	-455	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	11305	-0-	-1994	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	10141	-0-	-2228	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
09	12420	X	8645	-0-	-3775	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
10	12834	X	11498	-0-	-1336	-0-	11498	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	13363	-0-	-60	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
06	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	13373	-0-	-19	-0-	13373	2			N	-0-					-0-
08	13361	X	10868	-0-	-2493	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
09	13350	X	12474	-0-	-876	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	13483	-0-	-312	-0-	13483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	8225	-0-	-1199	-0-	8225	2			N	-0-			-0-
06	9120	X	7704	-0-	-1416	-0-	7704	2			N	-0-			-0-
07	9424	X	7900	-0-	-1524	-0-	7900	2			N	-0-			-0-
08	8959	X	7607	-0-	-1352	-0-	7607	2			N	-0-			-0-
09	8220	X	7417	-0-	-803	-0-	7417	2			N	-0-			-0-
10	8215	X	7158	-0-	-1057	-0-	7158	2			N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4015	-0-	-697	-0-	71	1	3944	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4243	-0-	-317	-0-	73	1	4170	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	4245	-0-	-467	-0-	75	1	4170	2	N	-0-			-0-
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	72	1	4426	2	N	-0-			-0-
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	70	1	4194	2	N	-0-			-0-
10	4371	X	3659	-0-	-712	-0-	74	1	3585	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-			-0-
06	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-			-0-
07	9765	X	8629	-0-	-1136	-0-	8629	2			N	-0-			-0-
08	9765	X	8470	-0-	-1295	-0-	8470	2			N	-0-			-0-
09	9450	X	8381	-0-	-1069	-0-	8381	2			N	-0-			-0-
10	9424	X	8234	-0-	-1190	-0-	8234	2			N	-0-			-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13231	2			N	-0-			-0-
06	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	12564	2			N	-0-			-0-
07	13082	X	10740	-0-	-2342	-0-	10740	2			N	-0-			-0-
08	13237	X	8921	-0-	-4316	-0-	8921	2			N	-0-			-0-
09	12810	X	6578	-0-	-6232	-0-	6578	2			N	-0-			-0-
10	13237	X	5649	-0-	-7588	-0-	5649	2			N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10819	X	10368	-0-	-451	-0-	10368	2			N	-0-			-0-
06	10470	X	10099	-0-	-371	-0-	10099	2			N	-0-			-0-
07	10943	X	10565	-0-	-378	-0-	10565	2			N	-0-			-0-
08	10943	X	10010	-0-	-933	-0-	10010	2			N	-0-			-0-
09	10590	X	8999	-0-	-1591	-0-	8999	2			N	-0-			-0-
10	10571	X	9883	-0-	-688	-0-	9883	2			N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16523	X	15514	-0-	-1009	-0-	15514	2			N	-0-			-0-
06	15990	X	15007	-0-	-983	-0-	15007	2			N	-0-			-0-
07	16585	X	15226	-0-	-1359	-0-	15226	2			N	-0-			-0-
08	16585	X	14779	-0-	-1806	-0-	14779	2			N	-0-			-0-
09	16050	X	15899	-0-	-151	-0-	15899	2			N	-0-			-0-
*10	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	16299	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	14344	-0-	-102	-0-	14344	2			N	-0-			-0-
06	13980	X	13705	-0-	-275	-0-	13705	2			N	-0-			-0-
07	14446	X	13649	-0-	-797	-0-	13649	2			N	-0-			-0-
08	14353	X	12630	-0-	-1723	-0-	12630	2			N	-0-			-0-
09	13890	X	6905	-0-	-6985	-0-	94	1	6811	2	N	-0-			-0-
10	14353	X	10951	-0-	-3402	-0-	204	1	10747	2	N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

05	10323	X	8940	-0-	-1383	-0-	8940	2			N	-0-			-0-
06	9600	X	9120	-0-	-480	-0-	9120	2			N	-0-			-0-
07	9920	X	8870	-0-	-1050	-0-	8870	2			N	-0-			-0-
08	9920	X	8364	-0-	-1556	-0-	8364	2			N	-0-			-0-
09	9480	X	9140	-0-	-340	-0-	9140	2			N	-0-			-0-
10	9424	X	9394	-0-	-30	-0-	9394	2			N	-0-			-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

05	7781	X	5263	-0-	-2518	-0-	362	1	4901	2	N	-0-			-0-
06	7530	X	6144	-0-	-1386	-0-	351	1	5793	2	N	-0-			-0-
07	7781	X	5788	-0-	-1993	-0-	362	1	5426	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	3904	-0-	-1800	-0-	362	1	3542	2	N	-0-			-0-
09	6150	X	5737	-0-	-413	-0-	351	1	5386	2	N	-0-			-0-
10	6355	X	5590	-0-	-765	-0-	362	1	5228	2	N	-0-			-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

05	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	553	1	12319	2	N	-0-			-0-
06	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	512	1	11291	2	N	-0-			-0-
07	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	497	1	10971	2	N	-0-			-0-
08	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	506	1	10326	2	N	-0-			-0-
09	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	487	1	10185	2	N	-0-			-0-
*10	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	473	1	9988	2	N	-0-			-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

05	12121	X	12015	-0-	-106	-0-	12015	2			N	-0-			-0-
06	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	2			N	-0-			-0-
07	12152	X	12130	-0-	-22	-0-	12130	2			N	-0-			-0-
08	12152	X	11780	-0-	-372	-0-	11780	2			N	-0-			-0-
09	11760	X	11328	-0-	-432	-0-	11328	2			N	-0-			-0-
10	12121	X	11450	-0-	-671	-0-	11450	2			N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

05	10602	X	10078	-0-	-524	-0-	10078	2			N	-0-			-0-
06	10260	X	9694	-0-	-566	-0-	9694	2			N	-0-			-0-
07	10602	X	9948	-0-	-654	-0-	9948	2			N	-0-			-0-
08	10478	X	9605	-0-	-873	-0-	9605	2			N	-0-			-0-
09	10110	X	9190	-0-	-920	-0-	9190	2			N	-0-			-0-
10	10075	X	9484	-0-	-591	-0-	9484	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
06	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
07	14725	X	14620	-0-	-105	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	13627	-0-	-1098	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
09	14250	X	12844	-0-	-1406	-0-	12844	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	13314	-0-	-1411	-0-	13314	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25691	X	25691	-0-	-0-	-0-	25691	2			N	-0-					-0-
06	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	24226	2			N	-0-					-0-
07	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	24200	2			N	-0-					-0-
08	23266	X	23266	-0-	-0-	-0-	23266	2			N	-0-					-0-
09	21892	X	21892	-0-	-0-	-0-	21892	2			N	-0-					-0-
*10	22490	X	22490	-0-	-0-	-0-	22490	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	11704	-0-	-882	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	9896	-0-	-2284	-0-	53	1	9843	2	N	-0-					-0-
07	12586	X	9870	-0-	-2716	-0-	107	1	9763	2	N	-0-					-0-
08	12431	X	8657	-0-	-3774	-0-	125	1	8532	2	N	-0-					-0-
09	12030	X	8870	-0-	-3160	-0-	129	1	8741	2	N	-0-					-0-
10	11718	X	9745	-0-	-1973	-0-	87	1	9658	2	N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23033	X	23033	-0-	-0-	-0-	23033	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	19878	-0-	-1842	-0-	19878	2			N	-0-					-0-
07	23374	X	20559	-0-	-2815	-0-	20559	2			N	-0-					-0-
08	23374	X	16710	-0-	-6664	-0-	16710	2			N	-0-					-0-
09	22620	X	20390	-0-	-2230	-0-	20390	2			N	-0-					-0-
10	23033	X	21375	-0-	-1658	-0-	21375	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	109	1	17363	2	N	-0-					-0-
06	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	103	1	15693	2	N	-0-					-0-
07	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	102	1	18597	2	N	-0-					-0-
08	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	104	1	18912	2	N	-0-					-0-
09	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	99	1	18531	2	N	-0-					-0-
*10	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	97	1	17442	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	1548	-0-	-1831	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	1766	-0-	-2074	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	791	-0-	-3177	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	1812	-0-	-2156	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2008	-0-	-1592	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
*10	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7391	-0-	-917	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7088	-0-	-652	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7178	-0-	-820	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7665	-0-	-54	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7353	-0-	-117	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6311	-0-	-1067	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	2838	-0-	-2835	-0-	328	1	2510	2	Y	-0-					-0-
06	5700	X	3336	-0-	-2364	-0-	284	1	3052	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	3097	-0-	-2793	-0-	274	1	2823	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5578	-0-	-312	-0-	292	1	5286	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4370	-0-	-700	-0-	274	1	4096	2	Y	-0-					-0-
*10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	314	1	3271	2	Y	75	44	1			31
							83	9									

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8723	-0-	-360	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8023	-0-	-767	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8209	-0-	-874	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7858	-0-	-853	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	7769	-0-	-661	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
10	8711	X	7853	-0-	-858	-0-	7853	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6132	-0-	-595	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6004	-0-	-656	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5907	-0-	-975	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6385	-0-	-497	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
09	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	5934	-0-	-266	-0-	5934	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			Y	-0-					-0-
06	7860	X	7733	-0-	-127	-0-	7733	2			Y	-0-					-0-
07	8122	X	7481	-0-	-641	-0-	7481	2			Y	-0-					-0-
08	8122	X	6523	-0-	-1599	-0-	6523	2			Y	-0-					-0-
09	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			Y	-0-					-0-
*10	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	7976	2	55	9	Y	50	42	1			8

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13733	X	13540	-0-	-193	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12569	-0-	-1141	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	13214	-0-	-1232	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	12803	-0-	-1643	-0-	12803	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	12691	-0-	-1289	-0-	12691	2			N	-0-					-0-
10	13547	X	12754	-0-	-793	-0-	12754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	494	-0-	-4032	-0-	321	1	173	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	2032	-0-	-2348	-0-	335	1	1697	2	N	-0-			-0-
07	4526	X	4154	-0-	-372	-0-	404	1	3750	2	N	-0-			-0-
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	404	1	3407	2	N	-0-			-0-
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	386	1	3234	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3441	-0-	-713	-0-	388	1	3053	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	3110	-0-	-6965	-0-	3110	2			N	-0-			-0-
06	9750	X	5630	-0-	-4120	-0-	5630	2			N	-0-			-0-
07	9920	X	636	-0-	-9284	-0-	636	2			N	-0-			-0-
08	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	12870	2			N	-0-			-0-
09	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2			N	-0-			-0-
*10	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-			-0-
06	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	6280	2			N	-0-			-0-
07	6696	X	6176	-0-	-520	-0-	6176	2			N	-0-			-0-
08	6913	X	5232	-0-	-1681	-0-	5232	2			N	-0-			-0-
09	6690	X	5778	-0-	-912	-0-	5778	2			N	-0-			-0-
10	6913	X	6056	-0-	-857	-0-	6056	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8797	-0-	-286	-0-	8797	2			N	-0-			-0-
06	9030	X	8452	-0-	-578	-0-	8452	2			N	-0-			-0-
07	9331	X	8613	-0-	-718	-0-	8613	2			N	-0-			-0-
08	9331	X	8598	-0-	-733	-0-	8598	2			N	-0-			-0-
09	8520	X	8208	-0-	-312	-0-	8208	2			N	-0-			-0-
10	8804	X	8472	-0-	-332	-0-	8472	2			N	-0-			-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	13773	-0-	-1386	-0-	260	1	13513	2	N	-0-			-0-
06	14760	X	11713	-0-	-3047	-0-	234	1	11479	2	N	-0-			-0-
07	15252	X	12054	-0-	-3198	-0-	281	1	11773	2	N	-0-			-0-
08	15252	X	12835	-0-	-2417	-0-	304	1	12531	2	N	-0-			-0-
09	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	282	1	13871	2	N	-0-			-0-
*10	22399	X	22399	-0-	-0-	-0-	341	1	22058	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	8828	-0-	-503	-0-	8828	2			N	-0-			-0-
06	8940	X	8916	-0-	-24	-0-	8916	2			N	-0-			-0-
07	8711	X	7598	-0-	-1113	-0-	7598	2			N	-0-			-0-
08	8835	X	7533	-0-	-1302	-0-	7533	2			N	-0-			-0-
09	8910	X	7678	-0-	-1232	-0-	7678	2			N	-0-			-0-
10	9207	X	8310	-0-	-897	-0-	8310	2			N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-			-0-
06	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-			-0-
07	9982	X	9707	-0-	-275	-0-	9707	2			N	-0-			-0-
08	9982	X	9775	-0-	-207	-0-	9775	2			N	-0-			-0-
09	9660	X	9387	-0-	-273	-0-	9387	2			N	-0-			-0-
10	9920	X	9631	-0-	-289	-0-	9631	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15066	X	11292	-0-	-3774	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	11099	-0-	-3481	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	11137	-0-	-3929	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	11039	-0-	-1392	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
09	11670	X	10015	-0-	-1655	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
10	11470	X	10639	-0-	-831	-0-	10639	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33728	X	29696	-0-	-4032	-0-	1133	1	28563	2	N	-0-					-0-
06	32130	X	28705	-0-	-3425	-0-	1082	1	27623	2	N	-0-					-0-
07	31558	X	28591	-0-	-2967	-0-	1062	1	27529	2	N	-0-					-0-
08	31434	X	26944	-0-	-4490	-0-	1019	1	25925	2	N	-0-					-0-
09	29910	X	23219	-0-	-6691	-0-	824	1	22395	2	N	-0-					-0-
10	29698	X	27719	-0-	-1979	-0-	955	1	26764	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27528	X	25111	-0-	-2417	-0-	958	1	24153	2	N	-0-					-0-
06	26640	X	23516	-0-	-3124	-0-	887	1	22629	2	N	-0-					-0-
07	26412	X	23107	-0-	-3305	-0-	858	1	22249	2	N	-0-					-0-
08	25575	X	23134	-0-	-2441	-0-	875	1	22259	2	N	-0-					-0-
09	24720	X	21634	-0-	-3086	-0-	768	1	20866	2	N	-0-					-0-
10	25110	X	21516	-0-	-3594	-0-	742	1	20774	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	5011	-0-	-4196	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8608	-0-	-302	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
07	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
08	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
09	8610	X	7993	-0-	-617	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7877	-0-	-1082	-0-	7877	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18414	X	17764	-0-	-650	-0-	17764	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	16971	-0-	-729	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
07	18290	X	6767	-0-	-11523	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
08	18290	X	16140	-0-	-2150	-0-	16140	2			N	-0-					-0-
09	17490	X	16222	-0-	-1268	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	15759	-0-	-2004	-0-	15759	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	4939	-0-	-1230	-0-	111	1	4828	2	Y	-0-					15
06	5340	X	4921	-0-	-419	-0-	91	1	4830	2	Y	-0-					15
07	5518	X	4465	-0-	-1053	-0-	102	1	4363	2	Y	-0-					15
08	5208	X	4954	-0-	-254	-0-	97	1	4857	2	Y	-0-					15
09	5040	X	4646	-0-	-394	-0-	91	1	4555	2	Y	-0-					15
10	5084	X	4490	-0-	-594	-0-	85	1	4405	2	Y	-0-					15

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11098	X	9202	-0-	-1896	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	8894	-0-	-1846	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9009	-0-	-1190	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8912	-0-	-636	-0-	8912	2			N	-0-					-0-
09	9240	X	7336	-0-	-1904	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
*10	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	8831	-0-	-159	-0-	325	1	8506	2	N	-0-					-0-
06	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	300	1	11148	2	N	-0-					-0-
07	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	272	1	9481	2	N	-0-					-0-
08	8990	X	6663	-0-	-2327	-0-	329	1	6334	2	N	-0-					-0-
09	8700	X	4166	-0-	-4534	-0-	263	1	3903	2	N	-0-					-0-
10	8990	X	3911	-0-	-5079	-0-	212	1	3699	2	N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	806	-0-	-0-	-0-	454	1	352	2	N	-0-					-0-
06	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-
07	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	1			N	-0-					-0-
09	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	1			N	-0-					-0-
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	351	1	172	2	N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	10395	-0-	-672	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9626	-0-	-1024	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	9896	-0-	-1109	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10036	-0-	-814	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
09	10140	X	9444	-0-	-696	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9820	-0-	-565	-0-	9820	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26970	X	25705	-0-	-1265	-0-	25705	2			N	-0-					-0-
06	26100	X	24714	-0-	-1386	-0-	24714	2			N	-0-					-0-
07	26970	X	25377	-0-	-1593	-0-	25377	2			N	-0-					-0-
08	26815	X	24928	-0-	-1887	-0-	24928	2			N	-0-					-0-
09	25710	X	23940	-0-	-1770	-0-	23940	2			N	-0-					-0-
10	25699	X	24183	-0-	-1516	-0-	24183	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28813	X	28813	-0-	-0-	-0-	1099	1	27714	2	N	-0-					-0-
06	28230	X	26981	-0-	-1249	-0-	1017	1	25964	2	N	-0-					-0-
07	29295	X	27663	-0-	-1632	-0-	1027	1	26636	2	N	-0-					-0-
08	29295	X	26369	-0-	-2926	-0-	998	1	25371	2	N	-0-					-0-
09	30408	X	30408	-0-	-0-	-0-	1079	1	29329	2	N	-0-					-0-
10	28799	X	27893	-0-	-906	-0-	961	1	26932	2	N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

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

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9207	X	7897	-0-	-1310	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7045	-0-	-1715	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	7717	-0-	-839	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6837	-0-	-1130	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6634	-0-	-1076	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	6585	-0-	-1320	-0-	6585	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3281	-0-	-229	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2899	-0-	-728	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
*10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33635	X	19363	-0-	-14272	-0-	51	1	19312	2	N	-0-					-0-
06	32550	X	39	-0-	-32511	-0-	39	1			N	-0-					-0-
07	33635	X	10590	-0-	-23045	-0-	33	1	10557	2	N	-0-					-0-
08	31582	X	31582	-0-	-0-	-0-	31582	2			N	-0-					-0-
09	26850	X	16767	-0-	-10083	-0-	210	1	16557	2	N	-0-					-0-
*10	27521	X	27521	-0-	-0-	-0-	219	1	27302	2	N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	1			N	-0-					-0-
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	1			N	-0-					-0-
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	1			N	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	1			N	-0-					-0-
09	810	N	730	-0-	-80	-0-	730	1			N	-0-					-0-
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	1			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19499	X	17443	-0-	-2056	-0-	17443	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	16726	-0-	-1934	-0-	16726	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	17009	-0-	-2273	-0-	17009	2			N	-0-					-0-
08	18662	X	16752	-0-	-1910	-0-	16752	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	15884	-0-	-1636	-0-	15884	2			N	-0-					-0-
10	17453	X	16164	-0-	-1289	-0-	16164	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5407	-0-	-173	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5142	-0-	-108	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5228	-0-	-166	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
*10	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20429	X	18257	-0-	-2172	-0-	18257	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	17240	-0-	-1780	-0-	17240	2			N	-0-					-0-
07	19654	X	17282	-0-	-2372	-0-	17282	2			N	-0-					-0-
08	19220	X	16833	-0-	-2387	-0-	16833	2			N	-0-					-0-
09	18150	X	16074	-0-	-2076	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	16435	-0-	-1824	-0-	16435	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	13899	-0-	-392	-0-	13899	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	13375	-0-	-455	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13557	-0-	-610	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	13575	-0-	-592	-0-	13575	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	13032	-0-	-678	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
10	13888	X	13274	-0-	-614	-0-	13274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	6202	-0-	-339	-0-	564	1	5638	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	5542	-0-	-998	-0-	544	1	4998	2	N	-0-			-0-
07	6758	X	5707	-0-	-1051	-0-	556	1	5151	2	N	-0-			-0-
08	6758	X	5296	-0-	-1462	-0-	573	1	4723	2	N	-0-			-0-
09	6450	X	5142	-0-	-1308	-0-	562	1	4580	2	N	-0-			-0-
10	6448	X	4939	-0-	-1509	-0-	598	1	4341	2	N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4105	-0-	-948	-0-	4105	2			N	-0-			-0-
06	5160	X	3764	-0-	-1396	-0-	3764	2			N	-0-			-0-
07	5332	X	3227	-0-	-2105	-0-	3227	2			N	-0-			-0-
08	5332	X	2791	-0-	-2541	-0-	2791	2			N	-0-			-0-
09	4260	X	2071	-0-	-2189	-0-	2071	2			N	-0-			-0-
*10	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19902	X	15393	-0-	-4509	-0-	15393	2			N	-0-			-0-
06	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	18102	2			N	-0-			-0-
07	18724	X	18724	-0-	-0-	-0-	18724	2			N	-0-			-0-
08	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	17922	2			N	-0-			-0-
09	18090	X	16492	-0-	-1598	-0-	16492	2			N	-0-			-0-
10	18724	X	16515	-0-	-2209	-0-	16515	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	12923	-0-	-1709	-0-	12923	2			N	-0-			-0-
06	13950	X	12211	-0-	-1739	-0-	12211	2			N	-0-			-0-
07	14105	X	12366	-0-	-1739	-0-	12366	2			N	-0-			-0-
08	14105	X	12057	-0-	-2048	-0-	12057	2			N	-0-			-0-
09	12510	X	12006	-0-	-504	-0-	12006	2			N	-0-			-0-
10	12927	X	12218	-0-	-709	-0-	12218	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	8000	-0-	-1145	-0-	8000	2			N	-0-			-0-
06	8850	X	7729	-0-	-1121	-0-	7729	2			N	-0-			-0-
07	9145	X	7674	-0-	-1471	-0-	7674	2			N	-0-			-0-
08	8494	X	6446	-0-	-2048	-0-	6446	2			N	-0-			-0-
09	7890	X	5198	-0-	-2692	-0-	5198	2			N	-0-			-0-
*10	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8250	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9951	X	8651	-0-	-1300	-0-	8651	2			N	-0-			-0-
06	9630	X	7730	-0-	-1900	-0-	7730	2			N	-0-			-0-
07	9951	X	7561	-0-	-2390	-0-	7561	2			N	-0-			-0-
08	9796	X	6803	-0-	-2993	-0-	6803	2			N	-0-			-0-
09	9180	X	6517	-0-	-2663	-0-	6517	2			N	-0-			-0-
10	8649	X	6121	-0-	-2528	-0-	6121	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-			-0-
06	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-			-0-
07	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			N	-0-			-0-
08	10540	X	8565	-0-	-1975	-0-	8565	2			N	-0-			-0-
09	10200	X	9578	-0-	-622	-0-	9578	2			N	-0-			-0-
10	10540	X	9691	-0-	-849	-0-	9691	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	209	1	7422	2	N	-0-			-0-
06	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	187	1	8065	2	N	-0-			-0-
07	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	201	1	8484	2	N	-0-			-0-
08	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	203	1	8881	2	N	-0-			-0-
09	8250	X	8079	-0-	-171	-0-	195	1	7884	2	N	-0-			-0-
*10	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	23	1	12546	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	10610	-0-	-85	-0-	595	1	10015	2	N	-0-			-0-
06	10350	X	9802	-0-	-548	-0-	542	1	9260	2	N	-0-			-0-
07	10695	X	9713	-0-	-982	-0-	556	1	9157	2	N	-0-			-0-
08	10602	X	9040	-0-	-1562	-0-	553	1	8487	2	N	-0-			-0-
09	10260	X	9846	-0-	-414	-0-	578	1	9268	2	N	-0-			-0-
10	10602	X	9526	-0-	-1076	-0-	567	1	8959	2	N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-			-0-
06	7230	X	7095	-0-	-135	-0-	7095	2			N	-0-			-0-
07	7471	X	6752	-0-	-719	-0-	6752	2			N	-0-			-0-
08	7471	X	6280	-0-	-1191	-0-	6280	2			N	-0-			-0-
09	7110	X	5790	-0-	-1320	-0-	5790	2			N	-0-			-0-
10	7347	X	6652	-0-	-695	-0-	6652	2			N	-0-			-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	11243	-0-	-1064	-0-	11243	2			N	-0-			-0-
06	11910	X	10146	-0-	-1764	-0-	10146	2			N	-0-			-0-
07	12307	X	10227	-0-	-2080	-0-	10227	2			N	-0-			-0-
08	11253	X	10644	-0-	-609	-0-	10644	2			N	-0-			-0-
09	10890	X	10387	-0-	-503	-0-	10387	2			N	-0-			-0-
10	11253	X	10935	-0-	-318	-0-	10935	2			N	-0-			-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	7736	-0-	-2060	-0-	7736	2			N	-0-			-0-
06	9480	X	7766	-0-	-1714	-0-	7766	2			N	-0-			-0-
07	9796	X	3773	-0-	-6023	-0-	3773	2			N	-0-			-0-
08	8866	X	7570	-0-	-1296	-0-	7570	2			N	-0-			-0-
09	7770	X	7463	-0-	-307	-0-	7463	2			N	-0-			-0-
10	8029	X	7839	-0-	-190	-0-	7839	2			N	-0-			-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5684	-0-	-950	-0-	5684	2			N	-0-			-0-
06	6420	X	5716	-0-	-704	-0-	5716	2			N	-0-			-0-
07	6076	X	6027	-0-	-49	-0-	6027	2			N	-0-			-0-
08	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-			-0-
09	5730	X	4887	-0-	-843	-0-	4887	2			N	-0-			-0-
10	6014	X	5151	-0-	-863	-0-	5151	2			N	-0-			-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	3			N	-0-			44
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-			44
07	6200	X	5545	-0-	-655	-0-	5545	3			N	-0-			44
08	6913	X	6752	-0-	-161	-0-	6752	3			N	-0-			44
09	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	3			N	-0-			44
10	6913	X	6183	-0-	-730	-0-	6183	3			N	-0-			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	6685	-0-	-2429	-0-	6685	3			N	-0-					23
06	7890	X	7074	-0-	-816	-0-	7074	3			N	-0-					23
07	7161	X	6961	-0-	-200	-0-	6961	3			N	-0-					23
08	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	3			N	-0-					23
09	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-					23
10	7316	X	6586	-0-	-730	-0-	6586	3			N	-0-					23

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

05	11997	X	10262	-0-	-1735	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9613	-0-	-1457	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10464	-0-	-479	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	10266	-0-	-119	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9545	-0-	-505	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
10	10478	X	9918	-0-	-560	-0-	9918	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

05	11594	X	10506	-0-	-1088	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10006	-0-	-944	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10244	-0-	-1071	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	9938	-0-	-1067	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	9386	-0-	-1144	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
10	10509	X	7028	-0-	-3481	-0-	7028	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

05	14260	X	13223	-0-	-1037	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12244	-0-	-1556	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	12365	-0-	-1740	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	12667	-0-	-1345	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
09	13560	X	11539	-0-	-2021	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12213	-0-	-1024	-0-	12213	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

05	18104	X	16490	-0-	-1614	-0-	16490	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	16203	-0-	-1317	-0-	16203	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	16183	-0-	-991	-0-	16183	2			N	-0-					-0-
08	16833	X	14398	-0-	-2435	-0-	14398	2			N	-0-					-0-
09	16200	X	12275	-0-	-3925	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
10	16740	X	12037	-0-	-4703	-0-	12037	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

05	5642	X	5199	-0-	-443	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4937	-0-	-523	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4946	-0-	-696	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	3793	-0-	-1663	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
09	5160	X	4234	-0-	-926	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
10	5208	X	4249	-0-	-959	-0-	4249	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			N	-0-					-0-
06	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	5133	-0-	-1439	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	5708	-0-	-864	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
09	6750	X	4298	-0-	-2452	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
10	6975	X	5687	-0-	-1288	-0-	5687	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17112	X	14063	-0-	-3049	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13146	-0-	-2664	-0-	13146	2			N	-0-					-0-
07	15500	X	12289	-0-	-3211	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
08	15066	X	12053	-0-	-3013	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	12538	-0-	-1562	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
*10	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	15126	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	3			N	-0-					-0-
06	6210	X	6111	-0-	-99	-0-	6111	3			N	-0-					-0-
07	7440	X	3648	-0-	-3792	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
08	7843	X	4693	-0-	-3150	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
09	7590	X	4866	-0-	-2724	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	5683	-0-	-2160	-0-	5683	3			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

05	4743	X	1074	-0-	-3669	-0-	681	1	393	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3773	-0-	-817	-0-	651	1	3122	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4516	-0-	-227	-0-	686	1	3830	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3070	-0-	-1673	-0-	711	1	2359	2	N	-0-					-0-
09	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	680	1	3175	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	588	-0-	-3938	-0-	588	1			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

05	11656	X	10580	-0-	-1076	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9903	-0-	-1377	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	9856	-0-	-1800	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9576	-0-	-1770	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	9076	-0-	-1154	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
10	10571	X	8381	-0-	-2190	-0-	8381	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

05	7905	X	6831	-0-	-1074	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6993	-0-	-477	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6956	-0-	-670	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	5567	-0-	-2059	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
09	7380	X	6974	-0-	-406	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
*10	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

05	11904	X	10164	-0-	-1740	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9798	-0-	-882	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	9888	-0-	-590	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9642	-0-	-743	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
09	9870	X	9501	-0-	-369	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9446	-0-	-722	-0-	9446	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

05	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8061	-0-	-789	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	7509	-0-	-1977	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	6325	-0-	-3161	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	6728	-0-	-2452	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
10	8742	X	6907	-0-	-1835	-0-	6907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	9488	-0-	-928	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	8185	-0-	-1895	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	7988	-0-	-2428	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	8548	-0-	-1279	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
09	9180	X	8074	-0-	-1106	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	8172	-0-	-1314	-0-	8172	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8023	-0-	-936	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7366	-0-	-1304	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	7459	-0-	-1500	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7210	-0-	-974	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	6833	-0-	-1087	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
10	8029	X	7588	-0-	-441	-0-	7588	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18507	X	17560	-0-	-947	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	17005	-0-	-905	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	17441	-0-	-1066	-0-	17441	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	14319	-0-	-3847	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
09	17010	X	16437	-0-	-573	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
10	17577	X	14401	-0-	-3176	-0-	14401	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	11187	-0-	-996	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10168	-0-	-1622	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	10182	-0-	-2001	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	10741	-0-	-1256	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10203	-0-	-1047	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
10	11191	X	10726	-0-	-465	-0-	10726	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16554	X	12745	-0-	-3809	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	12082	-0-	-3758	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	12188	-0-	-3157	-0-	12188	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	11862	-0-	-2181	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	11156	-0-	-1834	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
10	12741	X	11274	-0-	-1467	-0-	11274	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	7157	-0-	-4747	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	8598	-0-	-2562	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10442	-0-	-780	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
08	11222	X	8105	-0-	-3117	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	175	-0-	-8555	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	10447	X	169	-0-	-10278	-0-	169	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	9065	-0-	-266	-0-	9065	2			N	-0-					-0-
06	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	7760	-0-	-703	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8669	-0-	-383	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
09	8760	X	8270	-0-	-490	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
10	9052	X	8292	-0-	-760	-0-	8292	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6803	-0-	-79	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6240	-0-	-420	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6130	-0-	-721	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5844	-0-	-1007	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6293	-0-	-337	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
10	6789	X	6496	-0-	-293	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6088	-0-	-763	-0-	268	1	5820	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6020	-0-	-610	-0-	279	1	5741	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6030	-0-	-821	-0-	264	1	5766	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5869	-0-	-486	-0-	259	1	5610	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5525	-0-	-505	-0-	243	1	5282	2	N	-0-					-0-
*10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	233	1	6162	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	2646	-0-	-4422	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	3435	-0-	-3405	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5406	-0-	-949	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
10	5394	X	5158	-0-	-236	-0-	5158	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10726	X	9742	-0-	-984	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9378	-0-	-882	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9447	-0-	-907	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9277	-0-	-891	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
09	9570	X	7902	-0-	-1668	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
10	9734	X	8158	-0-	-1576	-0-	8158	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	101	1	2959	2	N	-0-					-0-
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	82	1	3295	2	N	-0-					-0-
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	81	1	2906	2	N	-0-					-0-
08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	93	1	3050	2	N	-0-					-0-
09	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	111	1	4023	2	N	-0-					-0-
*10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	105	1	4674	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		702	-0-	702	702	85	1	617	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1931	-0-	1931	2633	313	1	1618	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1605	-0-	1605	4238	294	1	1311	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10779	-0-	-141	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
07	11532	X	10630	-0-	-902	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10680	-0-	-852	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10248	-0-	-912	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10365	-0-	-888	-0-	10365	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	153	1	7618	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4674	-0-	-1176	-0-	192	1	4482	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	4940	-0-	-702	-0-	292	1	4648	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	4856	-0-	-2925	-0-	278	1	4578	2	N	-0-					-0-
09	7530	X	4861	-0-	-2669	-0-	298	1	4563	2	N	-0-					-0-
10	7781	X	4717	-0-	-3064	-0-	298	1	4419	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29946	X	27002	-0-	-2944	-0-	27002	2			N	-0-					-0-
06	28980	X	17244	-0-	-11736	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
07	29295	X	8723	-0-	-20572	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
08	30724	X	30724	-0-	-0-	-0-	30724	2			N	-0-					-0-
09	27480	X	27101	-0-	-379	-0-	27101	2			N	-0-					-0-
*10	29493	X	29493	-0-	-0-	-0-	29493	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	7245	-0-	-3078	-0-	407	1	6838	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	7401	-0-	-1629	-0-	432	1	6969	2	N	-0-					-0-
07	9021	X	7542	-0-	-1479	-0-	452	1	7090	2	N	-0-					-0-
08	9021	X	7301	-0-	-1720	-0-	425	1	6876	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7289	-0-	-1051	-0-	389	1	6900	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	7353	-0-	-304	-0-	380	1	6973	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8085	-0-	-998	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7998	-0-	-402	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8127	-0-	-367	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7123	-0-	-968	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
09	8010	X	5479	-0-	-2531	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
10	8277	X	6150	-0-	-2127	-0-	6150	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	6759	-0-	-4742	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	4804	-0-	-5576	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	6085	-0-	-5044	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	4816	-0-	-6313	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	9119	-0-	-1651	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
*10	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781	X	6741	-0-	-1040	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6677	-0-	-853	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6848	-0-	-933	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6422	-0-	-863	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	6550	-0-	-170	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6718	-0-	-195	-0-	6718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	6270	-0-	-8176	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	10249	-0-	-3731	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	5541	-0-	-8905	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	2670	-0-	-8459	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
09	10770	X	5175	-0-	-5595	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	13215	-0-	-2657	-0-	374	1	12841	2	N	-0-					-0-
06	14490	X	7897	-0-	-6593	-0-	224	1	7673	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	7991	-0-	-4533	-0-	233	1	7758	2	N	-0-					-0-
08	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	406	1	14156	2	N	-0-					-0-
09	12780	X	12766	-0-	-14	-0-	351	1	12415	2	N	-0-					-0-
10	13206	X	11559	-0-	-1647	-0-	343	1	11216	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21638	X	18237	-0-	-3401	-0-	516	1	17721	2	N	-0-					-0-
06	19620	X	10990	-0-	-8630	-0-	312	1	10678	2	N	-0-					-0-
07	16926	X	12150	-0-	-4776	-0-	354	1	11796	2	N	-0-					-0-
08	18972	X	18972	-0-	-0-	-0-	529	1	18443	2	N	-0-					-0-
09	17640	X	17565	-0-	-75	-0-	483	1	17082	2	N	-0-					-0-
10	18228	X	15636	-0-	-2592	-0-	464	1	15172	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38998	X	30955	-0-	-8043	-0-	876	1	30079	2	N	-0-					-0-
06	34530	X	24417	-0-	-10113	-0-	693	1	23724	2	N	-0-					-0-
07	28582	X	21525	-0-	-7057	-0-	627	1	20898	2	N	-0-					-0-
08	30969	X	28992	-0-	-1977	-0-	808	1	28184	2	N	-0-					-0-
09	29970	X	29240	-0-	-730	-0-	804	1	28436	2	N	-0-					-0-
10	30969	X	28132	-0-	-2837	-0-	835	1	27297	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9808	-0-	-298	-0-	9747	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
06	9990	X	9097	-0-	-893	-0-	9097	3			Y	-0-					-0-
07	10323	X	9222	-0-	-1101	-0-	9222	3			Y	-0-					-0-
08	10075	X	9038	-0-	-1037	-0-	9038	2			Y	-0-					-0-
09	9480	X	8458	-0-	-1022	-0-	8458	2			Y	-0-					-0-
10	9796	X	9006	-0-	-790	-0-	9006	2			Y	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17853	X	17853	-0-	-0-	-0-	17853	2			N	-0-					-0-
06	16676	X	16676	-0-	-0-	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
07	16865	X	16865	-0-	-0-	-0-	16865	2			N	-0-					-0-
08	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	16315	2			N	-0-					-0-
09	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
*10	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	14705	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10719	3			Y	-0-					-0-
06	11040	X	10440	-0-	-600	-0-	10440	3			Y	-0-					-0-
07	11408	X	10695	-0-	-713	-0-	10695	3			Y	-0-					-0-
08	11408	X	10376	-0-	-1032	-0-	10376	2			Y	-0-					-0-
09	10440	X	10065	-0-	-375	-0-	10065	2			Y	-0-					-0-
10	10788	X	10014	-0-	-774	-0-	10014	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	16192	2			N	-0-					-0-
06	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
07	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
08	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
09	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
*10	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	13333	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

05	16926	X	14793	-0-	-2133	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	15153	-0-	-1227	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	14576	-0-	-1017	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	13753	-0-	-1406	-0-	13753	2			N	-0-					-0-
09	15150	X	12707	-0-	-2443	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
10	15655	X	13114	-0-	-2541	-0-	13114	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	486	1	5930	2	N	-0-					-0-
06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	459	1	3910	2	N	-0-					-0-
07	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	490	1	4603	2	N	-0-					-0-
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	485	1	4299	2	N	-0-					-0-
09	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	474	1	4031	2	N	-0-					-0-
*10	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	495	1	1061	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

05	15686	X	14043	-0-	-1643	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	13343	-0-	-1837	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	13430	-0-	-2101	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	13315	-0-	-1720	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
09	14190	X	12594	-0-	-1596	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
10	14043	X	13314	-0-	-729	-0-	13314	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

05	10912	X	10665	-0-	-247	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	7998	-0-	-2592	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	9423	-0-	-1520	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	5577	-0-	-5366	-0-	204	1	5373	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	5709	-0-	-4611	-0-	195	1	5514	2	N	-0-					-0-
10	10664	X	8982	-0-	-1682	-0-	23	1	8959	2	N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

05	16368	X	14726	-0-	-1642	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	13318	-0-	-1922	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	13543	-0-	-1523	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
08	15035	X	12117	-0-	-2918	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	10996	-0-	-3524	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
10	14725	X	12067	-0-	-2658	-0-	12067	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

05	9362	X	8005	-0-	-1357	-0-	283	1	7722	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	7310	-0-	-1750	-0-	285	1	7025	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6520	-0-	-1013	-0-	286	1	6234	2	N	-0-					-0-
08	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	286	1	7766	2	N	-0-					-0-
09	7740	X	7565	-0-	-175	-0-	278	1	7287	2	N	-0-					-0-
10	7998	X	7428	-0-	-570	-0-	293	1	7135	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	6341	-0-	-4850	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10024	-0-	-806	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10067	-0-	-1124	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	8528	-0-	-2663	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
09	10710	X	5680	-0-	-5030	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
10	10354	X	9614	-0-	-740	-0-	9614	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	8471	-0-	-1790	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8167	-0-	-1763	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8572	-0-	-759	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7965	-0-	-1366	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8287	-0-	-653	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
10	8587	X	8491	-0-	-96	-0-	8491	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4621	-0-	-990	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4269	-0-	-1161	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	3905	-0-	-1179	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4041	-0-	-1043	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4216	-0-	-404	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
*10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	5802	-0-	-1545	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	4901	-0-	-2119	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	4817	-0-	-2437	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	4148	-0-	-3106	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
09	6780	X	6050	-0-	-730	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
10	5797	X	4330	-0-	-1467	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15903	X	14166	-0-	-1737	-0-	14166	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	12639	-0-	-2601	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
07	15748	X	14693	-0-	-1055	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13804	-0-	-1603	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
09	14460	X	13288	-0-	-1172	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	14133	-0-	-561	-0-	14133	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11377	X	10313	-0-	-1064	-0-	417	1	9896	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	10556	-0-	-454	-0-	335	1	10221	2	N	-0-					-0-
07	11377	X	9953	-0-	-1424	-0-	329	1	9624	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	9198	-0-	-1590	-0-	328	1	8870	2	N	-0-					-0-
09	10560	X	7666	-0-	-2894	-0-	344	1	7322	2	N	-0-					-0-
10	10912	X	7951	-0-	-2961	-0-	344	1	7607	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
06	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
07	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
08	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
09	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
*10	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	9135	-0-	-1498	-0-	9135	2			N	-0-			-0-
06	10290	X	1440	-0-	-8850	-0-	159	1	1281	2	N	-0-			-0-
07	10788	X	8936	-0-	-1852	-0-	251	1	8685	2	N	-0-			-0-
08	10788	X	9667	-0-	-1121	-0-	202	1	9465	2	N	-0-			-0-
09	10440	X	9060	-0-	-1380	-0-	9060	2			N	-0-			-0-
10	9145	X	5433	-0-	-3712	-0-	81	1	5352	2	N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9889	X	8465	-0-	-1424	-0-	830	1	7635	2	N	-0-			-0-
06	10170	X	7544	-0-	-2626	-0-	879	1	6665	2	N	-0-			-0-
07	10509	X	7730	-0-	-2779	-0-	887	1	6843	2	N	-0-			-0-
08	10509	X	7193	-0-	-3316	-0-	911	1	6282	2	N	-0-			-0-
09	9600	X	5977	-0-	-3623	-0-	847	1	5130	2	N	-0-			-0-
10	8463	X	7632	-0-	-831	-0-	937	1	6695	2	N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	1	1	15605	2	N	-0-			-0-
06	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-			-0-
07	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	208	1	7751	2	N	-0-			-0-
08	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	81	1	13685	2	N	-0-			-0-
09	15765	X	15765	-0-	-0-	-0-	15	1	15750	2	N	-0-			-0-
*10	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	68	1	12244	2	N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	343	1	2179	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	5270	-0-	2270	2270	146	1	5124	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4338	-0-	1238	3508	200	1	4138	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	2938	-0-	-162	3346	221	1	2717	2	N	-0-			-0-
09	5479	X	2133	-0-	-3346	-0-	344	1	1789	2	N	-0-			-0-
*10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	368	1	3159	2	N	-0-			-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	3001	-0-	-5276	-0-	122	1	2879	2	N	-0-			-0-
06	8010	X	3384	-0-	-4626	-0-	190	1	3194	2	N	-0-			-0-
07	8277	X	2306	-0-	-5971	-0-	121	1	2185	2	N	-0-			-0-
08	6758	X	1042	-0-	-5716	-0-	216	1	826	2	N	-0-			-0-
09	4830	X	2456	-0-	-2374	-0-	340	1	2116	2	N	-0-			-0-
*10	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	148	1	3407	2	N	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	13737	-0-	-1267	-0-	13737	2			N	-0-			-0-
06	14160	X	12702	-0-	-1458	-0-	12702	2			N	-0-			-0-
07	14167	X	13010	-0-	-1157	-0-	13010	2			N	-0-			-0-
08	14167	X	13028	-0-	-1139	-0-	13028	2			N	-0-			-0-
09	13710	X	12725	-0-	-985	-0-	12725	2			N	-0-			-0-
10	13733	X	13368	-0-	-365	-0-	13368	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8003	-0-	-1080	-0-	188	1	7815	2	N	-0-			-0-
06	8790	X	7844	-0-	-946	-0-	199	1	7645	2	N	-0-			-0-
07	9083	X	7617	-0-	-1466	-0-	148	1	7469	2	N	-0-			-0-
08	8773	X	7626	-0-	-1147	-0-	140	1	7486	2	N	-0-			-0-
09	7830	X	6412	-0-	-1418	-0-	6412	2			N	-0-			-0-
10	8091	X	6764	-0-	-1327	-0-	6764	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

05	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-			-0-
06	7320	X	7262	-0-	-58	-0-	7262	2			N	-0-			-0-
07	7502	X	6513	-0-	-989	-0-	6513	2			N	-0-			-0-
08	7936	X	5650	-0-	-2286	-0-	5650	2			N	-0-			-0-
09	7680	X	2573	-0-	-5107	-0-	2573	2			N	-0-			-0-
10	7936	X	6379	-0-	-1557	-0-	6379	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

05	18414	X	16291	-0-	-2123	-0-	16291	2			N	-0-			-0-
06	17460	X	14453	-0-	-3007	-0-	14453	2			N	-0-			-0-
07	16616	X	15302	-0-	-1314	-0-	15302	2			N	-0-			-0-
08	16306	X	14037	-0-	-2269	-0-	14037	2			N	-0-			-0-
09	15780	X	13952	-0-	-1828	-0-	13952	2			N	-0-			-0-
10	16306	X	14508	-0-	-1798	-0-	14508	2			N	-0-			-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

05	12090	X	10921	-0-	-1169	-0-	10921	2			N	-0-			-0-
06	10980	X	10183	-0-	-797	-0-	10183	2			N	-0-			-0-
07	11346	X	10203	-0-	-1143	-0-	10203	2			N	-0-			-0-
08	11284	X	9768	-0-	-1516	-0-	9768	2			N	-0-			-0-
09	10920	X	9819	-0-	-1101	-0-	9819	2			N	-0-			-0-
10	10912	X	9358	-0-	-1554	-0-	9358	2			N	-0-			-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

05	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12088	2			N	-0-			-0-
06	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	2			N	-0-			-0-
07	12493	X	11309	-0-	-1184	-0-	11309	2			N	-0-			-0-
08	12493	X	9638	-0-	-2855	-0-	9638	2			N	-0-			-0-
09	12090	X	11580	-0-	-510	-0-	11580	2			N	-0-			-0-
*10	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

05	16399	X	14115	-0-	-2284	-0-	14115	2			N	-0-			-0-
06	15870	X	13954	-0-	-1916	-0-	13954	2			N	-0-			-0-
07	15655	X	14036	-0-	-1619	-0-	14036	2			N	-0-			-0-
08	14570	X	12969	-0-	-1601	-0-	12969	2			N	-0-			-0-
09	13950	X	13636	-0-	-314	-0-	13636	2			N	-0-			-0-
*10	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	14422	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

05	10602	X	7874	-0-	-2728	-0-	7874	2			N	-0-			-0-
06	9570	X	5538	-0-	-4032	-0-	5538	2			N	-0-			-0-
07	9827	X	9611	-0-	-216	-0-	9611	2			N	-0-			-0-
08	9827	X	9077	-0-	-750	-0-	9077	2			N	-0-			-0-
09	8880	X	8075	-0-	-805	-0-	8075	2			N	-0-			-0-
10	9610	X	8673	-0-	-937	-0-	8673	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18476	X	18202	-0-	-274	-0-	18202	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	17423	-0-	-367	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
07	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	18116	2			N	-0-					-0-
08	18197	X	17936	-0-	-261	-0-	17936	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	16661	-0-	-949	-0-	16661	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	17025	-0-	-1172	-0-	17025	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	8959	-0-	-2108	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	8113	-0-	-2597	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	8702	-0-	-2365	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	8432	-0-	-2170	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	7804	-0-	-926	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
10	8959	X	7109	-0-	-1850	-0-	7109	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
06	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
07	17515	X	12220	-0-	-5295	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	12251	-0-	-5264	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	14276	-0-	-2674	-0-	14276	2			N	-0-					-0-
10	16957	X	14608	-0-	-2349	-0-	14608	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	278	1	4815	2	N	-0-					-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	274	1	3875	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	619	-0-	-1985	-0-	619	1			N	-0-					-0-
08	5084	X	623	-0-	-4461	-0-	623	1			N	-0-					-0-
09	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	465	1	5525	2	N	-0-					-0-
*10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	316	1	5509	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6374	-0-	-291	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
06	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6208	-0-	-457	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5949	-0-	-716	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
09	6750	X	5999	-0-	-751	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5737	-0-	-1238	-0-	5737	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20336	X	16844	-0-	-3492	-0-	16844	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	16121	-0-	-3559	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	16848	-0-	-2930	-0-	16848	2			N	-0-					-0-
08	17515	X	16490	-0-	-1025	-0-	16490	2			N	-0-					-0-
09	16950	X	14929	-0-	-2021	-0-	30	1	14899	2	N	-0-					-0-
10	16833	X	15774	-0-	-1059	-0-	15774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	13325	-0-	-1617	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	12372	-0-	-1668	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
07	14446	X	12385	-0-	-2061	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
08	14136	X	10027	-0-	-4109	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
09	13200	X	12151	-0-	-1049	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
10	13330	X	10144	-0-	-3186	-0-	10144	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

05	12617	X	10648	-0-	-1969	-0-	119	1	10529	2	N	-0-					39
06	12210	X	9613	-0-	-2597	-0-	116	1	9497	2	N	-0-					39
07	11067	X	9441	-0-	-1626	-0-	122	1	9319	2	N	-0-					39
08	10633	X	8928	-0-	-1705	-0-	114	1	8814	2	N	-0-					39
09	10290	X	9027	-0-	-1263	-0-	115	1	8912	2	N	-0-					39
10	10633	X	9274	-0-	-1359	-0-	133	1	9141	2	N	-0-					39

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

05	6107	X	4984	-0-	-1123	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4526	-0-	-1324	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4680	-0-	-683	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	2606	-0-	-2757	-0-	18	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	2838	-0-	-2352	-0-	136	1	2702	2	N	-0-					-0-
*10	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	138	1	5369	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

05	16027	X	15381	-0-	-646	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	15363	-0-	-147	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	15751	-0-	-772	-0-	15751	2			N	-0-					-0-
08	16523	X	15480	-0-	-1043	-0-	15480	2			N	-0-					-0-
09	15990	X	14926	-0-	-1064	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
10	15872	X	14799	-0-	-1073	-0-	14799	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

05	10292	X	8904	-0-	-1388	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8739	-0-	-1071	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	8623	-0-	-1390	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	8314	-0-	-1544	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
09	9210	X	7727	-0-	-1483	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	7630	-0-	-1391	-0-	7630	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

05	16213	X	14839	-0-	-1374	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13804	-0-	-1886	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	13221	-0-	-2992	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
08	15004	X	12928	-0-	-2076	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
09	14520	X	12056	-0-	-2464	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
10	14849	X	12987	-0-	-1862	-0-	12987	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

05	12400	X	11907	-0-	-493	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	11404	-0-	-596	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
07	12400	X	11646	-0-	-754	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	11444	-0-	-832	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11386	-0-	-494	-0-	11386	2			N	-0-					-0-
10	11904	X	11099	-0-	-805	-0-	11099	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11966	X	10896	-0-	-1070	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10350	-0-	-960	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10563	-0-	-1062	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
08	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
09	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
*10	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	11732	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

05	11253	X	10723	-0-	-530	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10591	-0-	-299	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	11136	-0-	-55	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10553	-0-	-514	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9599	-0-	-991	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
10	11129	X	10029	-0-	-1100	-0-	10029	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

05	8649	X	7608	-0-	-1041	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6072	-0-	-2298	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	982	-0-	-7667	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	174	1	8203	2	N	-0-					-0-
09	7350	X	6999	-0-	-351	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
10	7595	X	6320	-0-	-1275	-0-	259	1	6061	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

05	19623	X	17893	-0-	-1730	-0-	17893	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	17205	-0-	-1605	-0-	17205	2			N	-0-					-0-
07	19220	X	17369	-0-	-1851	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
08	18507	X	17431	-0-	-1076	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
09	17580	X	16718	-0-	-862	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	17317	-0-	-570	-0-	17317	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

05	6975	X	6315	-0-	-660	-0-	6311	3	4	9	N	4	12	1			36
06	6930	X	5887	-0-	-1043	-0-	5828	3	59	9	N	54					90
07	7161	X	5737	-0-	-1424	-0-	5737	3			N	-0-					90
08	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7177	3	10	9	N	9					99
09	6270	X	5955	-0-	-315	-0-	5953	3	2	9	N	2	11	1			90
*10	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8540	3	7	9	N	6					96

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

05	3689	X	3541	-0-	-148	-0-	3539	3	2	9	N	2	7	1			32
06	3750	X	2968	-0-	-782	-0-	2968	3			N	-0-					32
07	3875	X	1776	-0-	-2099	-0-	1776	3			N	-0-					32
08	3875	X	3338	-0-	-537	-0-	3332	3	6	9	N	5					37
09	3660	X	2351	-0-	-1309	-0-	2350	3	1	9	N	1	6	1			32
10	3534	X	1917	-0-	-1617	-0-	1913	3	4	9	N	4					36

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

05	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6273	-0-	-147	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	4987	-0-	-2546	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	5063	-0-	-2470	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
09	7290	X	3784	-0-	-3506	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
10	7037	X	4193	-0-	-2844	-0-	4193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6498	-0-	-849	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6333	-0-	-537	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6142	-0-	-461	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5258	-0-	-1345	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
09	6390	X	6006	-0-	-384	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
*10	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	2521	-0-	-1788	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	1876	-0-	-2294	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2238	-0-	-1761	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	779	-0-	-3127	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	3780	X	333	-0-	-3447	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	2511	X	354	-0-	-2157	-0-	354	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	14424	-0-	-611	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13555	-0-	-815	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13423	-0-	-1054	-0-	13423	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	13939	-0-	-476	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
09	13950	X	13715	-0-	-235	-0-	13715	2			N	-0-					-0-
10	14415	X	14348	-0-	-67	-0-	14348	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8184	X	6596	-0-	-1588	-0-	261	1	6335	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3769	-0-	-1481	-0-	254	1	3515	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	5869	-0-	-1571	-0-	307	1	5562	2	N	-0-					-0-
08	7440	X	6480	-0-	-960	-0-	335	1	6145	2	N	-0-					-0-
09	7200	X	6506	-0-	-694	-0-	328	1	6178	2	N	-0-					-0-
10	6603	X	5469	-0-	-1134	-0-	236	1	5233	2	N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	416	1	11248	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	11064	-0-	-606	-0-	395	1	10669	2	N	-0-					-0-
07	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	419	1	12184	2	N	-0-					-0-
08	21133	X	21133	-0-	-0-	-0-	166	1	20967	2	N	-0-					-0-
09	22026	X	22026	-0-	-0-	-0-	22026	2			N	-0-					-0-
*10	26197	X	26197	-0-	-0-	-0-	26197	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6024	-0-	-641	-0-	117	1	5907	2	N	-0-					56
06	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	134	1	6112	2	N	-0-					56
07	5859	X	5689	-0-	-170	-0-	137	1	5552	2	N	-0-					56
08	6014	X	5347	-0-	-667	-0-	127	1	5220	2	N	-0-					56
09	6240	X	5370	-0-	-870	-0-	119	1	5251	2	N	-0-					56
10	6448	X	5069	-0-	-1379	-0-	125	1	4944	2	N	-0-					56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2242	-0-	-486	-0-	373	1	1869	2	N	-0-					-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	382	1	2856	2	N	-0-					-0-
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	442	1	4127	2	N	-0-					-0-
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	444	1	2866	2	N	-0-					-0-
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	369	1	2930	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3277	-0-	-1280	-0-	390	1	2887	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	619	-0-	-491	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	3717	-0-	-6916	-0-	33	1	3684	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	7005	-0-	-3225	-0-	60	1	6945	2	N	-0-					-0-
07	10571	X	10377	-0-	-194	-0-	124	1	10253	2	N	-0-					-0-
08	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	169	1	12899	2	N	-0-					-0-
09	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	156	1	12857	2	N	-0-					-0-
*10	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	119	1	15218	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	11826	-0-	-2155	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12166	-0-	-1364	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13666	-0-	-315	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
08	13392	X	7371	-0-	-6021	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
09	12180	X	299	-0-	-11881	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-					-0-
06	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	128	1	2434	2	N	-0-					-0-
07	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	238	1	4869	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	10820	-0-	7720	7720	351	1	10469	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	10899	-0-	7899	15619	306	1	10593	2	N	-0-					-0-
*10	25049	X	9430	-0-	-15619	-0-	247	1	9183	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	6788	-0-	-2171	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	5164	-0-	-3506	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6958	-0-	-854	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
08	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
09	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
*10	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9672	X	9069	-0-	-603	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8254	-0-	-1106	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	2165	-0-	-7414	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	2988	-0-	-6405	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
09	9060	X	7639	-0-	-1421	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	6104	-0-	-2979	-0-	6104	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7316	X	4466	-0-	-2850	-0-	4466	2			Y	-0-					-0-
06	8070	X	6613	-0-	-1457	-0-	6613	2			Y	-0-					-0-
07	8122	X	6357	-0-	-1765	-0-	6357	2			Y	-0-					-0-
08	6665	X	6510	-0-	-155	-0-	6510	2			Y	-0-					-0-
09	6600	X	5691	-0-	-909	-0-	5691	2			Y	-0-					-0-
10	6820	X	5489	-0-	-1331	-0-	5489	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17360	X	16135	-0-	-1225	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	15118	-0-	-1682	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
07	17360	X	15781	-0-	-1579	-0-	15781	2			N	-0-					-0-
08	16926	X	13291	-0-	-3635	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
09	15600	X	14850	-0-	-750	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
10	16120	X	14820	-0-	-1300	-0-	14820	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	8249	-0-	5149	11234	178	1	8071	2	Y	-0-					7
06	19291	X	8057	-0-	-11234	-0-	155	1	7902	2	Y	-0-					7
07	9393	X	7748	-0-	-1645	-0-	156	1	7562	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
08	9393	X	7338	-0-	-2055	-0-	202	1	7136	2	Y	-0-					4
09	9090	X	7454	-0-	-1636	-0-	231	1	7223	2	Y	-0-					4
10	8339	X	7491	-0-	-848	-0-	235	1	7256	2	Y	-0-					4

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	9274	-0-	-584	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
06	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
07	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
08	9269	X	8456	-0-	-813	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
09	10590	X	9087	-0-	-1503	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
10	12028	X	10369	-0-	-1659	-0-	10369	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25172	X	24297	-0-	-875	-0-	24297	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	22991	-0-	-1369	-0-	22991	2			N	-0-					-0-
07	24924	X	22969	-0-	-1955	-0-	22969	2			N	-0-					-0-
08	24676	X	23174	-0-	-1502	-0-	23174	2			N	-0-					-0-
09	23640	X	22110	-0-	-1530	-0-	22110	2			N	-0-					-0-
10	24304	X	22846	-0-	-1458	-0-	22846	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9145	X	6808	-0-	-2337	-0-	6808	2			Y	-0-					-0-
06	8160	X	6311	-0-	-1849	-0-	6311	2			Y	-0-					-0-
07	8432	X	6478	-0-	-1954	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-
08	8432	X	6357	-0-	-2075	-0-	6357	2			Y	-0-					-0-
09	6660	X	6170	-0-	-490	-0-	6170	2			Y	-0-					-0-
10	6820	X	6358	-0-	-462	-0-	6358	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

05	6820	X	5806	-0-	-1014	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
06	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6132	-0-	-440	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6061	-0-	-511	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
09	7140	X	5701	-0-	-1439	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	5126	-0-	-2252	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

05	17143	X	14423	-0-	-2720	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	14301	-0-	-2289	-0-	14301	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	14096	-0-	-3047	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	14087	-0-	-2188	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	14353	-0-	-1127	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
10	14787	X	13125	-0-	-1662	-0-	13125	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

05	9486	X	8360	-0-	-1126	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7999	-0-	-551	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7876	-0-	-742	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	7456	-0-	-1007	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	7057	-0-	-1103	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7317	-0-	-1053	-0-	7317	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

05	21452	X	19362	-0-	-2090	-0-	139	1	19223	2	N	-0-					-0-
06	20760	X	15820	-0-	-4940	-0-	129	1	15691	2	N	-0-					-0-
07	20057	X	13259	-0-	-6798	-0-	140	1	13119	2	N	-0-					-0-
08	19685	X	3125	-0-	-16560	-0-	218	1	2907	2	N	-0-					-0-
09	19050	X	1824	-0-	-17226	-0-	224	1	1600	2	N	-0-					-0-
10	19375	X	1166	-0-	-18209	-0-	234	1	932	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-			-0-
06	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-			-0-
07	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	164	1	8896	2	N	-0-			-0-
08	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	192	1	8789	2	N	-0-			-0-
09	8550	X	7705	-0-	-845	-0-	158	1	7547	2	N	-0-			-0-
10	9052	X	7775	-0-	-1277	-0-	179	1	7596	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-			-0-
06	7770	X	5315	-0-	-2455	-0-	5315	2			N	-0-			-0-
07	8029	X	3964	-0-	-4065	-0-	72	1	3892	2	N	-0-			-0-
08	8866	X	4997	-0-	-3869	-0-	107	1	4890	2	N	-0-			-0-
09	8580	X	7158	-0-	-1422	-0-	147	1	7011	2	N	-0-			-0-
10	8866	X	5449	-0-	-3417	-0-	125	1	5324	2	N	-0-			-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	4459	-0-	-5678	-0-	4459	2			N	-0-			-0-
06	9810	X	9671	-0-	-139	-0-	9671	2			N	-0-			-0-
07	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	195	1	10587	2	N	-0-			-0-
08	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	212	1	9683	2	N	-0-			-0-
09	9660	X	9293	-0-	-367	-0-	190	1	9103	2	N	-0-			-0-
10	10385	X	9478	-0-	-907	-0-	218	1	9260	2	N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	16120	2			N	-0-			-0-
06	14520	X	13533	-0-	-987	-0-	13533	2			N	-0-			-0-
07	13578	X	13257	-0-	-321	-0-	13257	2			N	-0-			-0-
08	16120	X	9886	-0-	-6234	-0-	9886	2			N	-0-			-0-
09	15600	X	10612	-0-	-4988	-0-	10612	2			N	-0-			-0-
10	16120	X	116	-0-	-16004	-0-	116	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	8849	-0-	-2776	-0-	8849	2			N	-0-			-0-
06	11250	X	4815	-0-	-6435	-0-	4815	2			N	-0-			-0-
07	10881	X	4594	-0-	-6287	-0-	4594	2			N	-0-			-0-
08	10726	X	2368	-0-	-8358	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
09	10350	X	2545	-0-	-7805	-0-	2545	2			N	-0-			-0-
10	8835	X	1239	-0-	-7596	-0-	1239	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	15982	2			N	-0-			-0-
06	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15844	2			N	-0-			-0-
07	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	16630	2			N	-0-			-0-
08	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	16321	2			N	-0-			-0-
09	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2			N	-0-			-0-
10	15748	X	14852	-0-	-896	-0-	14852	2			N	-0-			-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17856	X	17418	-0-	-438	-0-	17418	2			N	-0-			-0-
06	17280	X	16893	-0-	-387	-0-	16893	2			N	-0-			-0-
07	17856	X	17214	-0-	-642	-0-	17214	2			N	-0-			-0-
08	17856	X	16786	-0-	-1070	-0-	16786	2			N	-0-			-0-
09	16890	X	16106	-0-	-784	-0-	16106	2			N	-0-			-0-
10	17453	X	15673	-0-	-1780	-0-	15673	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	8076	-0-	-480	-0-	179	1	7897	2	N	-0-			-0-
06	8220	X	8118	-0-	-102	-0-	174	1	7944	2	N	-0-			-0-
07	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	181	1	8221	2	N	-0-			-0-
08	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	185	1	8328	2	N	-0-			-0-
09	8130	X	6375	-0-	-1755	-0-	113	1	6262	2	N	-0-			-0-
10	8401	X	1416	-0-	-6985	-0-	1416	2			N	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14229	X	13335	-0-	-894	-0-	13335	2			Y	-0-			-0-
06	13770	X	12469	-0-	-1301	-0-	12469	2			Y	-0-			-0-
07	14229	X	12703	-0-	-1526	-0-	12703	2			Y	-0-			-0-
08	14074	X	12444	-0-	-1630	-0-	12444	2			Y	-0-			-0-
09	13110	X	11867	-0-	-1243	-0-	11867	2			Y	-0-			-0-
10	13330	X	12187	-0-	-1143	-0-	12187	2			Y	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10075	X	9985	-0-	-90	-0-	9985	2			Y	-0-			-0-
06	9840	X	9496	-0-	-344	-0-	9496	2			Y	-0-			-0-
07	10168	X	4888	-0-	-5280	-0-	4888	2			Y	-0-			-0-
08	10168	X	8101	-0-	-2067	-0-	8101	2			Y	-0-			-0-
09	9780	X	7642	-0-	-2138	-0-	7642	2			Y	-0-			-0-
10	9982	X	7882	-0-	-2100	-0-	7882	2			Y	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12741	X	12526	-0-	-215	-0-	12526	2			Y	-0-			-0-
06	12420	X	11785	-0-	-635	-0-	11785	2			Y	-0-			-0-
07	12834	X	10875	-0-	-1959	-0-	10875	2			Y	-0-			-0-
08	12834	X	11557	-0-	-1277	-0-	11557	2			Y	-0-			-0-
09	12300	X	11035	-0-	-1265	-0-	11035	2			Y	-0-			-0-
10	12524	X	11313	-0-	-1211	-0-	11313	2			Y	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-			-0-
06	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13293	2			N	-0-			-0-
07	14260	X	5848	-0-	-8412	-0-	5848	2			N	-0-			-0-
08	14322	X	31	-0-	-14291	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	13860	X	447	-0-	-13413	-0-	447	2			N	-0-			-0-
10	14322	X	42	-0-	-14280	-0-	42	2			N	-0-			-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22475	X	18312	-0-	-4163	-0-	18312	2			N	-0-			-0-
06	21750	X	16622	-0-	-5128	-0-	16622	2			N	-0-			-0-
07	20956	X	16181	-0-	-4775	-0-	16181	2			N	-0-			-0-
08	18693	X	13825	-0-	-4868	-0-	13825	2			N	-0-			-0-
09	17730	X	13475	-0-	-4255	-0-	13475	2			N	-0-			-0-
10	18321	X	16491	-0-	-1830	-0-	16491	2			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18011	X	14679	-0-	-3332	-0-	14679	2			N	-0-			-0-
06	17430	X	15395	-0-	-2035	-0-	15395	2			N	-0-			-0-
07	17918	X	15329	-0-	-2589	-0-	15329	2			N	-0-			-0-
08	17918	X	1515	-0-	-16403	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
09	17340	X	353	-0-	-16987	-0-	353	2			N	-0-			-0-
10	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	10461	-0-	-1319	-0-	10461	2			N	-0-					39
06	11400	X	9809	-0-	-1591	-0-	9809	2			N	-0-					39
07	11532	X	10584	-0-	-948	-0-	10584	2			N	-0-					39
08	11532	X	9366	-0-	-2166	-0-	9366	2			N	-0-					39
09	11160	X	8677	-0-	-2483	-0-	8677	2			N	-0-					39
10	10571	X	8938	-0-	-1633	-0-	8938	2			N	-0-					39

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	12364	-0-	-1028	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	12120	-0-	-840	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12588	-0-	-680	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12791	-0-	-291	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
09	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
*10	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	15572	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	7	-0-	-1373	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	31	-0-	-1395	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	13094	-0-	-267	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12507	-0-	-183	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	12286	-0-	-269	-0-	12286	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12487	-0-	-595	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
09	12660	X	8568	-0-	-4092	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
10	13082	X	10965	-0-	-2117	-0-	10965	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16337	X	15350	-0-	-987	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	14416	-0-	-764	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	13641	-0-	-1766	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13621	-0-	-1786	-0-	13621	2			N	-0-					-0-
09	14910	X	12598	-0-	-2312	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	12814	-0-	-2531	-0-	12814	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17670	X	15965	-0-	-1705	-0-	15965	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	15036	-0-	-1404	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
07	16988	X	14407	-0-	-2581	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	14776	-0-	-1902	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	14428	-0-	-1502	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
10	15965	X	14699	-0-	-1266	-0-	14699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18383	X	16447	-0-	-1936	-0-	16447	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15076	-0-	-2504	-0-	15076	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	14878	-0-	-3226	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
08	17856	X	15330	-0-	-2526	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	14926	-0-	-1004	-0-	14926	2			N	-0-					-0-
10	16461	X	10836	-0-	-5625	-0-	10836	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	10757	-0-	-310	-0-	10757	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10235	-0-	-235	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	10286	-0-	-502	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	9707	-0-	-1050	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
09	10410	X	8702	-0-	-1708	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
10	10757	X	8797	-0-	-1960	-0-	8797	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	10617	-0-	-1566	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9737	-0-	-1543	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	10092	-0-	-169	-0-	10092	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9618	-0-	-984	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
09	10260	X	7692	-0-	-2568	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
10	10602	X	8376	-0-	-2226	-0-	8376	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14632	X	13690	-0-	-942	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	13196	-0-	-364	-0-	13196	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	13516	-0-	-403	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	12451	-0-	-1468	-0-	12451	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12383	-0-	-1087	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
10	13702	X	12703	-0-	-999	-0-	12703	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	14606	-0-	-863	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	13747	-0-	-1103	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	13723	-0-	-1374	-0-	13723	2			N	-0-					-0-
08	14880	X	13315	-0-	-1565	-0-	13315	2			N	-0-					-0-
09	14400	X	12328	-0-	-2072	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	12644	-0-	-1957	-0-	12644	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	11646	-0-	-134	-0-	150	1	11496	2	N	-0-					-0-
06	11400	X	11220	-0-	-180	-0-	136	1	11084	2	N	-0-					-0-
07	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	111	1	12228	2	N	-0-					-0-
08	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	111	1	11573	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	10669	-0-	-611	-0-	104	1	10565	2	N	-0-					-0-
10	12338	X	9965	-0-	-2373	-0-	86	1	9879	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6944	X	6078	-0-	-866	-0-	6078	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6384	-0-	-636	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-
07	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			Y	-0-					-0-
08	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			Y	-0-					-0-
09	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			Y	-0-					-0-
10	8153	X	6823	-0-	-1330	-0-	6823	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	11240	-0-	-943	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10815	-0-	-975	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11317	-0-	-866	-0-	11317	2			N	-0-					-0-
08	12183	X	11403	-0-	-780	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
09	11130	X	11129	-0-	-1	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
*10	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	293	1	7404	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	7560	X	7181	-0-	-379	-0-	275	1	6906	2	Y	-0-					-0-
07	7812	X	7030	-0-	-782	-0-	305	1	6675	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	7719	X	6884	-0-	-835	-0-	297	1	6587	2	Y	-0-					-0-
09	7470	X	6668	-0-	-802	-0-	301	1	6367	2	Y	-0-					-0-
10	7719	X	6833	-0-	-886	-0-	319	1	6514	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043	X	13755	-0-	-288	-0-	13738	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	13520	2			Y	-0-					-0-
07	14898	X	14898	-0-	-0-	-0-	14848	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	14290	2			Y	-0-					-0-
09	13530	X	13487	-0-	-43	-0-	13487	2			Y	-0-					-0-
10	14384	X	9304	-0-	-5080	-0-	9304	2			Y	-0-					-0-

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
06	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
08	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
*10	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17019	X	13538	-0-	-3481	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	15121	-0-	-1109	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
07	16771	X	14721	-0-	-2050	-0-	14721	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	15192	-0-	-649	-0-	15192	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	14126	-0-	-1174	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	14140	-0-	-1484	-0-	14140	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14446	X	13994	-0-	-452	-0-	13994	2			Y	-0-					-0-
06	13860	X	13437	-0-	-423	-0-	13437	2			Y	-0-					-0-
07	14322	X	13868	-0-	-454	-0-	13868	2			Y	-0-					-0-
08	14229	X	13569	-0-	-660	-0-	13569	2			Y	-0-					-0-
09	13680	X	12979	-0-	-701	-0-	12979	2			Y	-0-					-0-
10	13981	X	12955	-0-	-1026	-0-	12955	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	5697	-0-	-2518	-0-	310	1	5387	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	5859	-0-	-1431	-0-	370	1	5489	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	6009	-0-	-997	-0-	382	1	5627	2	N	-0-			-0-
08	6417	X	5729	-0-	-688	-0-	414	1	5315	2	N	-0-			-0-
09	5880	X	5191	-0-	-689	-0-	419	1	4772	2	N	-0-			-0-
10	6045	X	5379	-0-	-666	-0-	402	1	4977	2	N	-0-			-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

05	13516	X	12637	-0-	-879	-0-	12637	2			N	-0-			-0-
06	13440	X	9177	-0-	-4263	-0-	90	1	9087	2	N	-0-			-0-
07	13888	X	10926	-0-	-2962	-0-	1	1	10925	2	N	-0-			-0-
08	13888	X	11169	-0-	-2719	-0-	11169	2			N	-0-			-0-
09	12420	X	10000	-0-	-2420	-0-	10000	2			N	-0-			-0-
10	12648	X	8301	-0-	-4347	-0-	178	1	8123	2	N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

05	9703	X	8778	-0-	-925	-0-	400	1	8378	2	N	-0-			-0-
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	283	1	9311	2	N	-0-			-0-
07	9827	X	9349	-0-	-478	-0-	287	1	9062	2	N	-0-			-0-
08	9827	X	8954	-0-	-873	-0-	277	1	8677	2	N	-0-			-0-
09	9600	X	8111	-0-	-1489	-0-	407	1	7704	2	N	-0-			-0-
10	9920	X	8978	-0-	-942	-0-	470	1	8508	2	N	-0-			-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

05	8091	X	6394	-0-	-1697	-0-	6394	2			N	-0-			-0-
06	7830	X	4707	-0-	-3123	-0-	4707	2			N	-0-			-0-
07	8556	X	4859	-0-	-3697	-0-	4859	2			N	-0-			-0-
08	8556	X	3374	-0-	-5182	-0-	3374	2			N	-0-			-0-
09	8280	X	898	-0-	-7382	-0-	898	2			N	-0-			-0-
10	6386	X	657	-0-	-5729	-0-	657	2			N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

05	7874	X	6543	-0-	-1331	-0-	6543	2			N	-0-			-0-
06	7620	X	6217	-0-	-1403	-0-	6217	2			N	-0-			-0-
07	7874	X	4703	-0-	-3171	-0-	4703	2			N	-0-			-0-
08	6882	X	5340	-0-	-1542	-0-	5340	2			N	-0-			-0-
09	6660	X	4920	-0-	-1740	-0-	4920	2			N	-0-			-0-
*10	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	2			N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

05	12772	X	10908	-0-	-1864	-0-	10908	2			N	-0-			-0-
06	12360	X	10927	-0-	-1433	-0-	10927	2			N	-0-			-0-
07	12245	X	11054	-0-	-1191	-0-	11054	2			N	-0-			-0-
08	12183	X	10946	-0-	-1237	-0-	10946	2			N	-0-			-0-
09	11340	X	9761	-0-	-1579	-0-	9761	2			N	-0-			-0-
*10	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	12500	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

05	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-			-0-
06	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	2			N	-0-			-0-
07	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-			-0-
08	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-			-0-
09	11580	X	11323	-0-	-257	-0-	11323	2			N	-0-			-0-
10	11966	X	11715	-0-	-251	-0-	11715	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23870	X	23222	-0-	-648	-0-	23222	2			N	-0-					-0-
06	22350	X	22335	-0-	-15	-0-	22335	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	22783	-0-	-684	-0-	22783	2			N	-0-					-0-
08	23467	X	22611	-0-	-856	-0-	22611	2			N	-0-					-0-
09	22710	X	21875	-0-	-835	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	22240	-0-	-979	-0-	22240	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

05	7843	X	6419	-0-	-1424	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6173	-0-	-1417	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6363	-0-	-860	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6341	-0-	-603	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	6176	-0-	-244	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6044	-0-	-373	-0-	6044	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

05	14601	X	12723	-0-	-1878	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	12415	-0-	-1715	-0-	12415	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	12998	-0-	-1603	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	11754	-0-	-2289	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
09	13590	X	7017	-0-	-6573	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	7052	-0-	-5937	-0-	7052	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

05	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	314	1	5313	2	N	-0-					-0-
06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	275	1	5474	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5775	-0-	-239	-0-	284	1	5491	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5717	-0-	-297	-0-	308	1	5409	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	5264	-0-	-556	-0-	294	1	4970	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	4940	-0-	-1012	-0-	292	1	4648	2	N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

05	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
06	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
07	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
08	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
09	7950	X	7898	-0-	-52	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	8123	-0-	-92	-0-	8123	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

05	8370	X	8022	-0-	-348	-0-	8022	2			N	-0-					246
06	7920	X	7668	-0-	-252	-0-	7668	2			N	-0-					246
07	8122	X	7819	-0-	-303	-0-	7819	2			N	-0-					246
08	8122	X	7736	-0-	-386	-0-	7736	2			N	-0-					246
*09	7770	X	7361	-0-	-409	-0-	7361	2			N	-0-					246
*10	8029	X	7285	-0-	-744	-0-	7285	2			N	-0-					246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
06	14864	X	14864	-0-	-0-	-0-	14864	2			N	-0-					-0-
07	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	15999	2			N	-0-					-0-
08	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	10218	-0-	-2472	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
10	13113	X	9802	-0-	-3311	-0-	9802	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

05	11284	X	7207	-0-	-4077	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	6856	-0-	-2534	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	6705	-0-	-2719	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	6587	-0-	-2341	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	4455	-0-	-4185	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	5006	-0-	-2186	-0-	5006	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

05	12214	X	11278	-0-	-936	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10631	-0-	-1189	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	10555	-0-	-1659	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	9469	-0-	-2621	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
09	11700	X	10251	-0-	-1449	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
*10	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

05	18600	X	13754	-0-	-4846	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	16796	-0-	-2014	-0-	16796	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	14660	-0-	-4777	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	15095	-0-	-4342	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
09	17310	X	14480	-0-	-2830	-0-	14480	2			N	-0-					-0-
10	17360	X	14917	-0-	-2443	-0-	14917	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

05	19091	X	19091	-0-	-0-	-0-	19091	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
07	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	20770	2			N	-0-					-0-
08	18281	X	18281	-0-	-0-	-0-	18281	2			N	-0-					-0-
09	16495	X	16495	-0-	-0-	-0-	16495	2			N	-0-					-0-
*10	16164	X	16164	-0-	-0-	-0-	16164	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

05	9889	X	9781	-0-	-108	-0-	250	1	9531	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	9126	-0-	-444	-0-	238	1	8888	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8917	-0-	-693	-0-	239	1	8678	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	7252	-0-	-2544	-0-	265	1	6987	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	8681	-0-	-799	-0-	224	1	8457	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	9248	-0-	-548	-0-	264	1	8984	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

05	16244	X	14924	-0-	-1320	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	14461	-0-	-1259	-0-	14461	2			N	-0-					-0-
07	16244	X	14968	-0-	-1276	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
08	15717	X	14853	-0-	-864	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
09	15210	X	13963	-0-	-1247	-0-	13963	2			N	-0-					-0-
10	14973	X	13251	-0-	-1722	-0-	13251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	13555	-0-	-116	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	13181	-0-	-49	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	13676	-0-	-57	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
08	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
09	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
*10	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	15884	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

05	5022	X	4306	-0-	-716	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	3574	-0-	-1286	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	3869	-0-	-1122	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3573	-0-	-829	-0-	3506	2	67	9	Y	61					61
09	4200	X	2916	-0-	-1284	-0-	2916	2			Y	-0-	15	1			46
10	4309	X	2271	-0-	-2038	-0-	2271	2			Y	-0-					46

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

05	9176	X	8537	-0-	-639	-0-	8537	2			Y	-0-					-0-
06	8880	X	8287	-0-	-593	-0-	8287	2			Y	-0-					-0-
07	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			Y	-0-					-0-
08	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	11179	2			Y	-0-					-0-
09	8550	X	8509	-0-	-41	-0-	8509	2			Y	-0-					-0-
10	9889	X	8428	-0-	-1461	-0-	8428	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

05	9672	X	8039	-0-	-1633	-0-	8039	2			Y	-0-					-0-
06	9360	X	7268	-0-	-2092	-0-	7268	2			Y	-0-					-0-
07	9672	X	6531	-0-	-3141	-0-	6531	2			Y	-0-					-0-
08	9331	X	8072	-0-	-1259	-0-	8072	2			Y	-0-					-0-
09	8970	X	7485	-0-	-1485	-0-	7485	2			Y	-0-					-0-
10	8029	X	7395	-0-	-634	-0-	7395	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

05	15500	X	14125	-0-	-1375	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	14207	-0-	-433	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
07	13888	X	13788	-0-	-100	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
08	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
09	14220	X	12773	-0-	-1447	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
10	14694	X	12780	-0-	-1914	-0-	12780	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

05	7502	X	7180	-0-	-322	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6627	-0-	-633	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6874	-0-	-566	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6681	-0-	-759	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	6487	-0-	-533	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6804	-0-	-388	-0-	6804	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

05	7192	X	6428	-0-	-764	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6122	-0-	-598	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6220	-0-	-445	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6154	-0-	-511	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5844	-0-	-456	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
10	6417	X	6192	-0-	-225	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	7071	-0-	-493	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6688	-0-	-452	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6798	-0-	-487	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6631	-0-	-592	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	6088	-0-	-782	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6375	-0-	-693	-0-	6375	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935	X	10362	-0-	-1573	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9728	-0-	-1522	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9744	-0-	-1447	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10175	-0-	-768	-0-	10175	2			N	-0-					-0-
09	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
*10	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	11188	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	8695	-0-	-1907	-0-	136	1	8559	2	Y	-0-					-0-
06	10260	X	9334	-0-	-926	-0-	130	1	9204	2	Y	-0-					-0-
07	10602	X	9662	-0-	-940	-0-	133	1	9529	2	Y	-0-					-0-
08	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	132	1	9243	2	Y	-0-					-0-
09	9330	X	8917	-0-	-413	-0-	128	1	8789	2	Y	-0-					-0-
10	9672	X	9266	-0-	-406	-0-	129	1	9016	2	Y	110	65	1			45
							121	9									

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	11276	-0-	-566	-0-	336	1	10940	2	Y	-0-					7
06	11460	X	10960	-0-	-500	-0-	260	1	10700	2	Y	-0-					7
07	11842	X	10798	-0-	-1044	-0-	271	1	10497	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
08	11439	X	11197	-0-	-242	-0-	201	1	10996	2	Y	-0-					4
09	10950	X	10448	-0-	-502	-0-	179	1	10269	2	Y	-0-					4
10	11315	X	10353	-0-	-962	-0-	157	1	10196	2	Y	-0-					4

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5619	-0-	-550	-0-	147	1	5472	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5534	-0-	-436	-0-	143	1	5391	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5784	-0-	-385	-0-	124	1	5660	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5201	-0-	-658	-0-	113	1	5088	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5579	-0-	-31	-0-	112	1	5467	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5705	-0-	-92	-0-	85	1	5620	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	12753	-0-	-19	-0-	12753	2			Y	-0-					27
06	12900	X	12038	-0-	-862	-0-	12038	2			Y	-0-					27
07	13733	X	9537	-0-	-4196	-0-	9537	2			Y	-0-					27
08	13733	X	10454	-0-	-3279	-0-	10439	2	15	9	Y	14	36	1			5
09	13290	X	12370	-0-	-920	-0-	12370	2			Y	-0-					5
10	12741	X	12538	-0-	-203	-0-	12538	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	9759	-0-	-564	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9345	-0-	-225	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	8864	-0-	-994	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8877	-0-	-888	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8581	-0-	-869	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8992	-0-	-773	-0-	8992	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	242	1	1105	2	N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	346	1	919	2	N	-0-					-0-
07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	328	1	2381	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3306	-0-	206	206	325	1	2981	2	N	-0-					-0-
09	2346	N	2140	-0-	-206	-0-	321	1	1819	2	N	-0-					-0-
*10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	324	1	1269	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	X	7481	-0-	-21	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	3567	-0-	-3543	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	194	-0-	-7153	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	4661	-0-	-2810	-0-	295	1	4366	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6080	-0-	-1150	-0-	194	1	5886	2	N	-0-					-0-
*10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	58	1	7549	2	N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	310	1	3322	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3341	-0-	-409	-0-	285	1	3056	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3365	-0-	-479	-0-	279	1	3086	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	2195	-0-	-1463	-0-	263	1	1932	2	N	-0-					-0-
09	3510	X	3293	-0-	-217	-0-	214	1	3079	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3205	-0-	-422	-0-	295	1	2910	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15190	X	13744	-0-	-1446	-0-	13744	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13154	-0-	-766	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	5670	-0-	-7970	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12326	-0-	-1407	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	11031	-0-	-2259	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	10902	-0-	-2831	-0-	10902	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	7061	-0-	-596	-0-	7061	2			Y	-0-					27
06	7230	X	6807	-0-	-423	-0-	6807	2			Y	-0-					27
07	7285	X	6807	-0-	-478	-0-	6807	2			Y	-0-					27
08	7285	X	6337	-0-	-948	-0-	6322	2	15	9	Y	14	36	1			5
09	6930	X	6486	-0-	-444	-0-	6486	2			Y	-0-					5
*10	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			Y	-0-					5

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	9818	-0-	-443	-0-	9797	2	21	9	Y	19	53	1			40
06	9930	X	9237	-0-	-693	-0-	9212	2	25	9	Y	23					63
07	10261	X	9400	-0-	-861	-0-	9394	2	6	9	Y	5	39	1			29
08	10106	X	9329	-0-	-777	-0-	9307	2	22	9	Y	20					49
09	9570	X	8924	-0-	-646	-0-	8909	2	15	9	Y	14	41	1			22
10	9827	X	8974	-0-	-853	-0-	8940	2	34	9	Y	31					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6398	-0-	-639	-0-	6391	2	7	9	Y	6	68	1			21
06	6810	X	5941	-0-	-869	-0-	5940	2	1	9	Y	1					22
07	7037	X	6107	-0-	-930	-0-	6106	2	1	9	Y	1					23
08	6696	X	5956	-0-	-740	-0-	5952	2	4	9	Y	4					27
09	6300	X	5817	-0-	-483	-0-	5811	2	6	9	Y	5					32
10	6386	X	5235	-0-	-1151	-0-	5228	2	7	9	Y	6					38

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

05	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10608	2	12	9	Y	11					59
06	10170	X	10018	-0-	-152	-0-	10010	2	8	9	Y	7					66
07	10695	X	10152	-0-	-543	-0-	10142	2	10	9	Y	9					75
08	10695	X	9823	-0-	-872	-0-	9815	2	8	9	Y	7					82
09	10350	X	9055	-0-	-1295	-0-	9043	2	12	9	Y	11	69	1			24
10	10633	X	9240	-0-	-1393	-0-	9230	2	10	9	Y	9					33

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

05	6696	X	2240	-0-	-4456	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	1146	-0-	-3354	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2457	-0-	-2193	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3582	-0-	-727	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	3096	-0-	-714	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
*10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

05	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	324	1	7756	2	N	-0-					-0-
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	245	1	7175	2	N	-0-					-0-
07	8959	X	5694	-0-	-3265	-0-	250	1	5444	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	4007	-0-	-4952	-0-	409	1	3598	2	N	-0-					-0-
09	8670	X	4947	-0-	-3723	-0-	575	1	4372	2	N	-0-					-0-
10	8091	X	6665	-0-	-1426	-0-	588	1	6077	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

05	11067	X	4212	-0-	-6855	-0-	423	1	3789	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	7855	-0-	-2855	-0-	519	1	7336	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	8734	-0-	-2333	-0-	524	1	8210	2	N	-0-					-0-
08	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	380	1	11645	2	N	-0-					-0-
09	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	26	1	15525	2	N	-0-					-0-
*10	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

05	7626	X	4165	-0-	-3461	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6628	-0-	-662	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6923	-0-	-672	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6670	-0-	-925	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
09	7350	X	6616	-0-	-734	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
10	6913	X	6361	-0-	-552	-0-	6361	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

05	18042	X	17046	-0-	-996	-0-	17046	2			N	-0-					-0-
06	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	15888	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	15802	-0-	-1062	-0-	15802	2			N	-0-					-0-
08	17050	X	15810	-0-	-1240	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
09	16500	X	14385	-0-	-2115	-0-	14385	2			N	-0-					-0-
10	17050	X	15868	-0-	-1182	-0-	15868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	8366	-0-	-252	-0-	8366	2			Y	-0-					-0-
06	8610	X	8155	-0-	-455	-0-	8155	2			Y	-0-					-0-
07	8897	X	8157	-0-	-740	-0-	8157	2			Y	-0-					-0-
08	8897	X	8204	-0-	-693	-0-	8204	2			Y	-0-					-0-
09	8250	X	7818	-0-	-432	-0-	7818	2			Y	-0-					-0-
10	8432	X	7907	-0-	-525	-0-	7907	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1799	-0-	-836	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
06	2550	X	608	-0-	-1942	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
08	2604	X	1443	-0-	-1161	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
09	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			Y	-0-					-0-
*10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	8632	-0-	-482	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7942	-0-	-668	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7824	-0-	-887	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8240	-0-	-440	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
09	8400	X	7518	-0-	-882	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
10	8618	X	7908	-0-	-710	-0-	7908	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	8482	-0-	-942	-0-	8482	2			Y	-0-					-0-
06	9120	X	8317	-0-	-803	-0-	8317	2			Y	-0-					-0-
07	8959	X	8737	-0-	-222	-0-	8737	2			Y	-0-					-0-
08	8618	X	8368	-0-	-250	-0-	8368	2			Y	-0-					-0-
09	8340	X	5538	-0-	-2802	-0-	5538	2			Y	-0-					-0-
10	8742	X	6160	-0-	-2582	-0-	6160	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	607	1	8151	2	N	-0-					-0-
06	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	601	1	7381	2	N	-0-					-0-
07	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	629	1	7511	2	N	-0-					-0-
08	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	624	1	7097	2	N	-0-					-0-
09	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	555	1	7203	2	N	-0-					-0-
*10	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	602	1	7550	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	8805	-0-	-247	-0-	8805	2			Y	-0-					-0-
06	8760	X	8639	-0-	-121	-0-	8639	2			Y	-0-					-0-
07	8990	X	8053	-0-	-937	-0-	8053	2			Y	-0-					-0-
08	8866	X	7501	-0-	-1365	-0-	7501	2			Y	-0-					-0-
09	8640	X	7977	-0-	-663	-0-	7977	2			Y	-0-					-0-
10	8928	X	8477	-0-	-451	-0-	8477	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
06	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	12206	-0-	-907	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	11782	-0-	-1331	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
09	12690	X	11254	-0-	-1436	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
10	12710	X	11681	-0-	-1029	-0-	11681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	10479	-0-	-1115	-0-	10479	2			Y	-0-					27
06	11190	X	10620	-0-	-570	-0-	10620	2			Y	-0-					27
07	11563	X	8112	-0-	-3451	-0-	8112	2			Y	-0-					27
08	11563	X	8448	-0-	-3115	-0-	8433	2	15	9	Y	14	36	1			5
09	10620	X	8971	-0-	-1649	-0-	8971	2			Y	-0-					5
10	10974	X	10173	-0-	-801	-0-	10173	2			Y	-0-					5

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	3889	-0-	-1040	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4724	-0-	-46	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4150	-0-	-779	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	2667	-0-	-2262	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4207	-0-	-503	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4103	-0-	-764	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4755	-0-	-608	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4276	-0-	-914	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4436	-0-	-927	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
09	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
*10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8087	-0-	-433	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8192	-0-	-612	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	2691	-0-	-6113	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
09	8520	X	232	-0-	-8288	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	6793	-0-	-1267	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6377	-0-	-1423	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6778	-0-	-1220	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
08	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
09	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
*10	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	8316	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-
07	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			Y	-0-					-0-
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-
*10	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	7958	-0-	-1962	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	7722	-0-	-1398	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7658	-0-	-433	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	7997	-0-	-94	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
09	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
*10	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	8316	-0-	-1232	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	6840	-0-	-2100	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	2	-0-	-9174	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
09	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
10	8308	X	3515	-0-	-4793	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20119	X	13177	-0-	-6942	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	8944	-0-	-10106	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	7437	-0-	-11597	-0-	100	1	7337	2	N	-0-					-0-
08	18290	X	13301	-0-	-4989	-0-	152	1	13149	2	N	-0-					-0-
09	12750	X	11689	-0-	-1061	-0-	156	1	11533	2	N	-0-					-0-
10	13175	X	9958	-0-	-3217	-0-	147	1	9811	2	N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	10028	-0-	-140	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9747	-0-	-93	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
07	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9384	-0-	-753	-0-	9384	2			N	-0-					-0-
09	9750	X	9491	-0-	-259	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
10	10385	X	9752	-0-	-633	-0-	9752	2			N	-0-					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	521	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	465	1	775	2	N	-0-					-0-
07	959	X	959	-0-	-0-	-0-	461	1	498	2	N	-0-					-0-
08	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	480	1	1503	2	N	-0-					-0-
09	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	484	1	790	2	N	-0-					-0-
*10	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	467	1	657	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	10035	-0-	-1156	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9404	-0-	-1156	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9599	-0-	-1096	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9301	-0-	-1270	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	8894	-0-	-1126	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
10	10044	X	8638	-0-	-1406	-0-	8638	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	10123	-0-	-1285	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	9732	-0-	-1128	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
07	10974	X	9744	-0-	-1230	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
08	10664	X	9097	-0-	-1567	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
09	10170	X	8755	-0-	-1415	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9027	-0-	-1110	-0-	9027	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17949	X	15598	-0-	-2351	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	14483	-0-	-1987	-0-	14483	2			N	-0-					-0-
07	16678	X	14821	-0-	-1857	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	14639	-0-	-1202	-0-	14639	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	13233	-0-	-2097	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
10	15593	X	14609	-0-	-984	-0-	14609	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19685	X	18914	-0-	-771	-0-	18914	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	18734	-0-	-316	-0-	18734	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	18416	-0-	-1393	-0-	18416	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	18295	-0-	-1514	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
09	19170	X	18295	-0-	-875	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
*10	19451	X	19451	-0-	-0-	-0-	19451	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

05	25172	X	23245	-0-	-1927	-0-	23245	2			N	-0-					-0-
06	23730	X	21386	-0-	-2344	-0-	21386	2			N	-0-					-0-
07	24180	X	21830	-0-	-2350	-0-	21830	2			N	-0-					-0-
08	24118	X	21277	-0-	-2841	-0-	21277	2			N	-0-					-0-
09	23280	X	20494	-0-	-2786	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
10	23250	X	21441	-0-	-1809	-0-	21441	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

05	8959	X	8221	-0-	-738	-0-	122	1	8099	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7477	-0-	-1193	-0-	119	1	7358	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	7342	-0-	-1555	-0-	92	1	7250	2	N	-0-					-0-
08	8556	X	8451	-0-	-105	-0-	85	1	8366	2	N	-0-					-0-
09	8280	X	8203	-0-	-77	-0-	69	1	8134	2	N	-0-					-0-
*10	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	72	1	8525	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

05	5363	X	4609	-0-	-754	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4474	-0-	-716	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4713	-0-	-650	-0-	4713	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4960	-0-	-93	-0-	4960	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	4498	-0-	-302	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

05	15903	X	13850	-0-	-2053	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	13181	-0-	-2209	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	13570	-0-	-504	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
08	13857	X	13167	-0-	-690	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	12814	-0-	-596	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
10	13857	X	12686	-0-	-1171	-0-	12686	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

05	9827	X	8917	-0-	-910	-0-	8917	2			Y	-0-					-0-
06	9510	X	8633	-0-	-877	-0-	8633	2			Y	-0-					-0-
07	9765	X	8751	-0-	-1014	-0-	8751	2			Y	-0-					-0-
08	9579	X	8402	-0-	-1177	-0-	8402	2			Y	-0-					-0-
09	8880	X	8070	-0-	-810	-0-	8070	2			Y	-0-					-0-
10	8928	X	8245	-0-	-683	-0-	8245	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

05	14105	X	12283	-0-	-1822	-0-	12283	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	12053	-0-	-1447	-0-	12053	2			N	-0-					-0-
07	13640	X	12230	-0-	-1410	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
08	13454	X	12064	-0-	-1390	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
09	12810	X	12344	-0-	-466	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
10	12462	X	11516	-0-	-946	-0-	11516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35247	X	33260	-0-	-1987	-0-	33260	2			N	-0-					-0-
06	33360	X	31588	-0-	-1772	-0-	31588	2			N	-0-					-0-
07	33790	X	31959	-0-	-1831	-0-	31959	2			N	-0-					-0-
08	33697	X	31345	-0-	-2352	-0-	31345	2			N	-0-					-0-
09	32610	X	30324	-0-	-2286	-0-	30324	2			N	-0-					-0-
10	33263	X	31042	-0-	-2221	-0-	31042	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

05	14694	X	13407	-0-	-1287	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	12848	-0-	-1372	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
07	14322	X	12851	-0-	-1471	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12126	-0-	-1917	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
09	13260	X	11045	-0-	-2215	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
10	13392	X	11163	-0-	-2229	-0-	11163	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

05	10850	X	9656	-0-	-1194	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	8920	-0-	-1430	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9673	-0-	-712	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	9267	-0-	-1118	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
09	9780	X	9004	-0-	-776	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
10	9672	X	9271	-0-	-401	-0-	9271	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	368	1	5135	2	N	-0-					-0-
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	357	1	4648	2	N	-0-					-0-
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	371	1	2890	2	N	-0-					-0-
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	383	1	3522	2	N	-0-					-0-
09	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	360	1	3841	2	N	-0-					-0-
*10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	369	1	3650	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

05	6169	X	3532	-0-	-2637	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4270	-0-	-1700	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5015	-0-	-1154	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	1500	-0-	-4173	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	2636	-0-	-2584	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	3629	-0-	-1393	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	36	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

05	20446	X	20446	-0-	-0-	-0-	20446	2			N	-0-					-0-
06	19281	X	19281	-0-	-0-	-0-	19281	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	10511	-0-	-7159	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
08	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					-0-
09	17100	X	13339	-0-	-3761	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
10	17670	X	12650	-0-	-5020	-0-	12650	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8680	X	8394	-0-	-286	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7890	-0-	-510	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7935	-0-	-745	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
08	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	8149	-0-	-101	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
*10	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

05	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
06	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
07	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	9390	-0-	-1925	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
09	11520	X	9508	-0-	-2012	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
10	12431	X	9980	-0-	-2451	-0-	9980	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

05	14911	X	13746	-0-	-1165	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12391	-0-	-1199	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	12531	-0-	-923	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	13017	-0-	-716	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
09	13290	X	11373	-0-	-1917	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
10	13733	X	8238	-0-	-5495	-0-	8238	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

05	22599	X	17332	-0-	-5267	-0-	555	1	16777	2	N	-0-					-0-
06	21870	X	17319	-0-	-4551	-0-	556	1	16763	2	N	-0-					-0-
07	21638	X	16337	-0-	-5301	-0-	572	1	15765	2	N	-0-					-0-
08	20770	X	7412	-0-	-13358	-0-	580	1	6832	2	N	-0-					-0-
09	19290	X	18164	-0-	-1126	-0-	578	1	17586	2	N	-0-					-0-
*10	22173	X	22173	-0-	-0-	-0-	525	1	21648	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

05	8122	X	7911	-0-	-211	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6662	-0-	-1288	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6967	-0-	-1248	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	6270	-0-	-1945	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
09	7650	X	6340	-0-	-1310	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
10	7905	X	5919	-0-	-1986	-0-	5919	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

05	9641	X	6595	-0-	-3046	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	6293	-0-	-3037	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
07	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
09	6450	X	6432	-0-	-18	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	5985	-0-	-1238	-0-	5985	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

05	26598	X	25068	-0-	-1530	-0-	25068	2			N	-0-					-0-
06	25380	X	23154	-0-	-2226	-0-	23154	2			N	-0-					-0-
07	26071	X	23704	-0-	-2367	-0-	23704	2			N	-0-					-0-
08	26071	X	22894	-0-	-3177	-0-	22894	2			N	-0-					-0-
09	25230	X	21612	-0-	-3618	-0-	21612	2			N	-0-					-0-
10	25079	X	21969	-0-	-3110	-0-	21969	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12586	X	10586	-0-	-2000	-0-	10586	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10069	-0-	-1511	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
07	11563	X	10562	-0-	-1001	-0-	10562	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	10151	-0-	-1412	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
09	10680	X	9273	-0-	-1407	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
*10	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
06	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
08	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	6785	-0-	-2095	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
10	9176	X	6872	-0-	-2304	-0-	6872	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
06	6420	X	937	-0-	-5483	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	3929	-0-	-2705	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
08	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
*10	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	1			N	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	1			N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	1			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	1			N	-0-					-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

05	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
06	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
07	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
08	12524	X	11601	-0-	-923	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10409	-0-	-1711	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
10	12524	X	10245	-0-	-2279	-0-	10245	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

05	14539	X	12478	-0-	-2061	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	11197	-0-	-2873	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13225	-0-	-1314	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
08	14322	X	12284	-0-	-2038	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
09	12720	X	12055	-0-	-665	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	12307	-0-	-930	-0-	12307	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

05	13206	X	12537	-0-	-669	-0-	12537	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12495	-0-	-285	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	9993	-0-	-3213	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	8510	-0-	-4696	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	12507	-0-	-273	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
10	12927	X	12905	-0-	-22	-0-	12905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13702	X	8680	-0-	-5022	-0-	8680	2			N	-0-			-0-
06	11460	X	78	-0-	-11382	-0-	78	1			N	-0-			-0-
07	11067	X	6338	-0-	-4729	-0-	336	1	6002	2	N	-0-			-0-
08	8680	X	289	-0-	-8391	-0-	289	1			N	-0-			-0-
09	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-	335	1	13982	2	N	-0-			-0-
*10	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	349	1	10044	2	N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

05	3565	X	3117	-0-	-448	-0-	355	1	2762	2	N	-0-			-0-
06	3510	X	2698	-0-	-812	-0-	335	1	2363	2	N	-0-			-0-
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	402	1	3323	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	2933	-0-	-694	-0-	395	1	2538	2	N	-0-			-0-
09	3030	X	2797	-0-	-233	-0-	393	1	2404	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	3019	-0-	-701	-0-	399	1	2620	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

05	5301	X	2843	-0-	-2458	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-			-0-
07	4340	X	4262	-0-	-78	-0-	4262	2			N	-0-			-0-
08	4123	X	3777	-0-	-346	-0-	3777	2			N	-0-			-0-
09	5010	X	1964	-0-	-3046	-0-	1964	2			N	-0-			-0-
*10	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

05	7130	X	6641	-0-	-489	-0-	6641	2			N	-0-			-0-
06	5880	X	5219	-0-	-661	-0-	5219	2			N	-0-			-0-
07	6169	X	5650	-0-	-519	-0-	5650	2			N	-0-			-0-
08	6634	X	5735	-0-	-899	-0-	5735	2			N	-0-			-0-
09	6420	X	5989	-0-	-431	-0-	5989	2			N	-0-			-0-
10	6634	X	5471	-0-	-1163	-0-	5471	2			N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

05	13330	X	12122	-0-	-1208	-0-	12122	2			N	-0-			-0-
06	12840	X	11545	-0-	-1295	-0-	11545	2			N	-0-			-0-
07	13268	X	11434	-0-	-1834	-0-	11434	2			N	-0-			-0-
08	13051	X	11341	-0-	-1710	-0-	11341	2			N	-0-			-0-
09	11970	X	10794	-0-	-1176	-0-	10794	2			N	-0-			-0-
10	12121	X	10516	-0-	-1605	-0-	10516	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

05	22630	X	17963	-0-	-4667	-0-	17963	2			N	-0-			-0-
06	21900	X	18234	-0-	-3666	-0-	18234	2			N	-0-			-0-
07	21080	X	17270	-0-	-3810	-0-	17270	2			N	-0-			-0-
08	18662	X	17360	-0-	-1302	-0-	17360	2			N	-0-			-0-
09	18240	X	-0-	-0-	-18240	-0-					N	-0-			-0-
10	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

05	4898	X	3896	-0-	-1002	-0-	3896	2			N	-0-			-0-
06	4740	X	3302	-0-	-1438	-0-	3302	2			N	-0-			-0-
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-			-0-
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-			-0-
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-			-0-
10	4898	X	4356	-0-	-542	-0-	4356	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	8098	-0-	-210	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7756	-0-	-554	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8083	-0-	-504	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7841	-0-	-746	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
09	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
*10	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

05	11067	X	10168	-0-	-899	-0-	10168	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9768	-0-	-942	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9829	-0-	-928	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9410	-0-	-1130	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
09	9960	X	9204	-0-	-756	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
10	10168	X	9271	-0-	-897	-0-	9271	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

05	14353	X	13260	-0-	-1093	-0-	13260	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12110	-0-	-1420	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13367	-0-	-614	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12685	-0-	-986	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	12433	-0-	-587	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12451	-0-	-910	-0-	12451	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

05	8959	X	8134	-0-	-825	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7250	-0-	-1420	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	6631	-0-	-1894	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	5650	-0-	-2875	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
09	8250	X	6631	-0-	-1619	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
10	8122	X	7033	-0-	-1089	-0-	7033	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

05	6758	X	6096	-0-	-662	-0-	704	1	5392	2	N	-0-					-0-
06	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	635	1	6286	2	N	-0-					-0-
07	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	684	1	6824	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	2746	-0-	-3671	-0-	664	1	2082	2	N	-0-					-0-
09	6930	X	2328	-0-	-4602	-0-	717	1	1611	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	3784	-0-	-3718	-0-	684	1	3100	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

05	8618	X	8494	-0-	-124	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
06	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8464	-0-	-743	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7663	-0-	-1544	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
09	8910	X	7442	-0-	-1468	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
10	9145	X	7827	-0-	-1318	-0-	7827	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

05	13578	X	12102	-0-	-1476	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	12570	-0-	-570	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
07	13578	X	12462	-0-	-1116	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
08	13423	X	12213	-0-	-1210	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
09	12990	X	12375	-0-	-615	-0-	12375	2			N	-0-					-0-
10	12989	X	12371	-0-	-618	-0-	12371	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	10317	-0-	-2641	-0-	422	1	9895	2	Y	-0-					7
06	12540	X	9423	-0-	-3117	-0-	419	1	9004	2	Y	-0-					7
07	12958	X	9299	-0-	-3659	-0-	432	1	8837	2	Y	27	30	1			4
							30	9									
08	10323	X	9382	-0-	-941	-0-	323	1	9059	2	Y	-0-					4
09	9990	X	9237	-0-	-753	-0-	281	1	8956	2	Y	-0-					4
10	10323	X	9164	-0-	-1159	-0-	294	1	8870	2	Y	-0-					4

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

*11	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			Y	-0-					1
*12	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9971	2			Y	-0-					1
*01	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			Y	-0-					1
*02	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			Y	-0-					1
*03	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	15105	2			Y	-0-					1
*04	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	13807	2			Y	-0-					1
*05	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			Y	-0-					1
*06	14610	X	10809	-0-	-3801	-0-	10809	2			Y	-0-					1
*07	15097	X	9496	-0-	-5601	-0-	9496	2			Y	-0-					1
*08	15097	X	9328	-0-	-5769	-0-	9328	2			Y	-0-					1
*09	13800	X	10076	-0-	-3724	-0-	10076	2			Y	-0-					1
10	12958	X	7956	-0-	-5002	-0-	7956	2			Y	-0-					1

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

*11	21660	X	20059	-0-	-1601	-0-	20058	2	1	9	Y	1	1	8			61
*12	22382	X	19185	-0-	-3197	-0-	19185	2			Y	-0-					61
*01	22010	X	18050	-0-	-3960	-0-	18042	2	8	9	Y	7					68
*02	18816	X	15844	-0-	-2972	-0-	15844	2			Y	-0-					68
*03	20739	X	19184	-0-	-1555	-0-	19183	2	1	9	Y	1	1	8			68
*04	20070	X	19109	-0-	-961	-0-	19107	2	2	9	Y	2	2	8			68
*05	21157	X	21157	-0-	-0-	-0-	21129	2	28	9	Y	25					93
*06	18570	X	18513	-0-	-57	-0-	18513	2			Y	-0-					93
*07	19747	X	19460	-0-	-287	-0-	19460	2			Y	-0-					93
*08	21142	X	17757	-0-	-3385	-0-	17757	2			Y	-0-					93
*09	20460	X	18833	-0-	-1627	-0-	18833	2			Y	-0-					93
10	21142	X	19120	-0-	-2022	-0-	19120	2			Y	-0-					93

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

05	7130	X	6779	-0-	-351	-0-	6779	2			Y	-0-					13
06	6780	X	6323	-0-	-457	-0-	6323	2			Y	-0-					13
07	7006	X	6513	-0-	-493	-0-	6513	2			Y	-0-					13
08	6882	X	6177	-0-	-705	-0-	6177	2			Y	-0-					13
09	6660	X	6304	-0-	-356	-0-	6304	2			Y	-0-					13
10	6789	X	6479	-0-	-310	-0-	6479	2			Y	-0-					13

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

05	8897	X	7974	-0-	-923	-0-	7974	2			Y	-0-					13
06	8280	X	7517	-0-	-763	-0-	7517	2			Y	-0-					13
07	8308	X	7636	-0-	-672	-0-	7636	2			Y	-0-					13
08	8184	X	7705	-0-	-479	-0-	7705	2			Y	-0-					13
09	7860	X	6721	-0-	-1139	-0-	6721	2			Y	-0-					13
10	7967	X	7634	-0-	-333	-0-	7634	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5596	-0-	-263	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-
06	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5235	-0-	-407	-0-	5217	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
08	5642	X	5149	-0-	-493	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
09	5460	X	4463	-0-	-997	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
10	5611	X	4554	-0-	-1057	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	2			Y	-0-					7
06	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			Y	-0-					7
07	10292	X	10266	-0-	-26	-0-	10266	2			Y	-0-					7
08	10292	X	9909	-0-	-383	-0-	9909	2			Y	-0-					7
09	9960	X	9282	-0-	-678	-0-	9282	2			Y	-0-					7
10	10261	X	9197	-0-	-1064	-0-	9197	2			Y	-0-					7

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10354	X	10072	-0-	-282	-0-	10003	3	69	9	Y	63	62	1			14
06	10020	X	8466	-0-	-1554	-0-	8466	3			Y	-0-					14
07	10354	X	9176	-0-	-1178	-0-	9176	3			Y	-0-					14
08	10137	X	9540	-0-	-597	-0-	9540	2			Y	-0-					14
09	9810	X	9324	-0-	-486	-0-	9324	2			Y	-0-					14
10	10075	X	8798	-0-	-1277	-0-	8798	2			Y	-0-					14

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12462	3	69	9	Y	63	62	1			14
06	11940	X	11867	-0-	-73	-0-	11867	3			Y	-0-					14
07	12648	X	11940	-0-	-708	-0-	11940	3			Y	-0-					14
08	12648	X	11449	-0-	-1199	-0-	11449	2			Y	-0-					14
09	12240	X	11483	-0-	-757	-0-	11483	2			Y	-0-					14
10	12524	X	10903	-0-	-1621	-0-	10903	2			Y	-0-					14

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	8438	-0-	-1296	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7760	-0-	-940	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	7572	-0-	-1418	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7466	-0-	-1524	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
09	8160	X	6102	-0-	-2058	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	7403	-0-	-1029	-0-	7403	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28117	X	25431	-0-	-2686	-0-	25431	2			N	-0-					-0-
06	27210	X	22641	-0-	-4569	-0-	22641	2			N	-0-					-0-
07	28117	X	24937	-0-	-3180	-0-	24937	2			N	-0-					-0-
08	25761	X	25273	-0-	-488	-0-	25273	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	24611	-0-	-319	-0-	24611	2			N	-0-					-0-
*10	25430	X	25430	-0-	-0-	-0-	25430	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14570	X	13944	-0-	-626	-0-	13944	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	12024	-0-	-2076	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	11241	-0-	-3329	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13682	-0-	-888	-0-	13682	2			N	-0-					-0-
09	14100	X	11564	-0-	-2536	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
*10	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	508	1	9432	2	N	-0-					-0-
06	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	420	1	7982	2	N	-0-					-0-
07	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	401	1	8740	2	N	-0-					-0-
08	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	333	1	10248	2	N	-0-					-0-
09	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	389	1	9675	2	N	-0-					-0-
*10	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	397	1	13860	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

05	11098	X	9878	-0-	-1220	-0-	9878	2			Y	-0-					7
06	10200	X	9568	-0-	-632	-0-	9568	2			Y	-0-					7
07	10416	X	9609	-0-	-807	-0-	9568	2	41	9	Y	37	36	1			8
08	10106	X	9523	-0-	-583	-0-	9523	2			Y	-0-					8
09	9780	X	9293	-0-	-487	-0-	9293	2			Y	-0-					8
10	9889	X	9484	-0-	-405	-0-	9484	2			Y	-0-					8

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

05	15376	X	14646	-0-	-730	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	13255	-0-	-545	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
07	14632	X	13239	-0-	-1393	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
08	14632	X	12599	-0-	-2033	-0-	12599	2			N	-0-					-0-
09	14160	X	11954	-0-	-2206	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
10	14632	X	12670	-0-	-1962	-0-	12670	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

05	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	13368	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
06	12750	X	11962	-0-	-788	-0-	11962	3			Y	-0-					-0-
07	13175	X	11470	-0-	-1705	-0-	11470	3			Y	-0-					-0-
08	13454	X	11912	-0-	-1542	-0-	11912	2			Y	-0-					-0-
09	13020	X	11226	-0-	-1794	-0-	11226	2			Y	-0-					-0-
10	13454	X	10409	-0-	-3045	-0-	10409	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

05	7068	X	6346	-0-	-722	-0-	6346	2			Y	-0-					7
06	8010	X	6370	-0-	-1640	-0-	6370	2			Y	-0-					7
07	8277	X	6349	-0-	-1928	-0-	6308	2	41	9	Y	37	36	1			8
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			Y	-0-					8
09	6360	X	5166	-0-	-1194	-0-	5166	2			Y	-0-					8
10	6572	X	5312	-0-	-1260	-0-	5312	2			Y	-0-					8

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

05	12307	X	11349	-0-	-958	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10644	-0-	-906	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11199	-0-	-581	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10405	-0-	-1220	-0-	10405	2			N	-0-					-0-
09	11100	X	10068	-0-	-1032	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
*10	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

05	12245	X	11274	-0-	-971	-0-	209	1	11065	2	Y	-0-					-0-
06	11670	X	9915	-0-	-1755	-0-	193	1	9722	2	Y	-0-					-0-
07	12059	X	10852	-0-	-1207	-0-	210	1	10642	2	Y	-0-					-0-
08	11656	X	11320	-0-	-336	-0-	203	1	11117	2	Y	-0-					-0-
09	11280	X	11198	-0-	-82	-0-	198	1	11000	2	Y	-0-					-0-
10	11284	X	7402	-0-	-3882	-0-	167	1	7235	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	1159	-0-	-4204	-0-	182	1	977	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	1043	-0-	-5917	-0-	210	1	833	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6440	-0-	-752	-0-	195	1	6245	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6763	-0-	-429	-0-	234	1	6529	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6598	-0-	-362	-0-	223	1	6375	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6368	-0-	-80	-0-	255	1	6113	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

05	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	313	1	9056	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	6973	-0-	-797	-0-	327	1	6646	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	5141	-0-	-5926	-0-	257	1	4884	2	N	-0-					-0-
08	11067	X	5527	-0-	-5540	-0-	362	1	5165	2	N	-0-					-0-
09	10710	X	6732	-0-	-3978	-0-	346	1	6386	2	N	-0-					-0-
10	9362	X	5673	-0-	-3689	-0-	424	1	5249	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

05	8711	X	7038	-0-	-1673	-0-	7038	2			Y	-0-					7
06	8430	X	7035	-0-	-1395	-0-	7035	2			Y	-0-					7
07	8370	X	7123	-0-	-1247	-0-	7082	2	41	9	Y	37	36	1			8
08	7750	X	7510	-0-	-240	-0-	7510	2			Y	-0-					8
09	7050	X	6704	-0-	-346	-0-	6704	2			Y	-0-					8
10	7285	X	6844	-0-	-441	-0-	6844	2			Y	-0-					8

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

05	9610	X	8542	-0-	-1068	-0-	8542	2			Y	-0-					7
06	9300	X	8833	-0-	-467	-0-	8833	2			Y	-0-					7
07	9610	X	8886	-0-	-724	-0-	8856	2	30	9	Y	27	30	1			4
08	9269	X	8878	-0-	-391	-0-	8878	2			Y	-0-					4
09	8820	X	8374	-0-	-446	-0-	8374	2			Y	-0-					4
10	9114	X	8670	-0-	-444	-0-	8670	2			Y	-0-					4

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

05	6510	X	6502	-0-	-8	-0-	6502	2			Y	-0-					7
06	6390	X	6309	-0-	-81	-0-	6309	2			Y	-0-					7
07	6696	X	6274	-0-	-422	-0-	6233	2	41	9	Y	37	36	1			8
08	6696	X	6530	-0-	-166	-0-	6530	2			Y	-0-					8
09	6480	X	5929	-0-	-551	-0-	5929	2			Y	-0-					8
10	6510	X	6111	-0-	-399	-0-	6111	2			Y	-0-					8

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

05	24769	X	23217	-0-	-1552	-0-	23217	2			N	-0-					-0-
06	23970	X	22196	-0-	-1774	-0-	22196	2			N	-0-					-0-
07	24490	X	22288	-0-	-2202	-0-	22288	2			N	-0-					-0-
08	23994	X	21686	-0-	-2308	-0-	21686	2			N	-0-					-0-
09	22800	X	20891	-0-	-1909	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
10	23219	X	21371	-0-	-1848	-0-	21371	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

05	16523	X	12482	-0-	-4041	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	10365	-0-	-5235	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	14041	-0-	-1366	-0-	14041	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	12130	-0-	-1386	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
09	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
*10	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	18023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	303	1	11613	2	N	-0-			-0-
06	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	264	1	10478	2	N	-0-			-0-
07	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	292	1	10139	2	N	-0-			-0-
08	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	298	1	9656	2	N	-0-			-0-
09	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	283	1	9130	2	N	-0-			-0-
*10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	291	1	8638	2	N	-0-			-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12400	X	12173	-0-	-227	-0-	12173	2			N	-0-			27
06	11520	X	11438	-0-	-82	-0-	11438	2			N	-0-			27
07	12803	X	11640	-0-	-1163	-0-	11640	2			N	-0-			27
08	12803	X	11713	-0-	-1090	-0-	11713	2			N	-0-			27
09	12390	X	11261	-0-	-1129	-0-	11261	2			N	-0-			27
10	12183	X	11552	-0-	-631	-0-	11552	2			N	-0-			27

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	5202	-0-	-2951	-0-	228	1	4974	2	N	-0-			-0-
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	238	1	6682	2	N	-0-			-0-
07	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	216	1	7344	2	N	-0-			-0-
08	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	260	1	7068	2	N	-0-			-0-
09	6930	X	6732	-0-	-198	-0-	248	1	6484	2	N	-0-			-0-
10	7564	X	6563	-0-	-1001	-0-	283	1	6280	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11439	X	8154	-0-	-3285	-0-	137	1	8017	2	N	-0-			-0-
06	10410	X	8946	-0-	-1464	-0-	143	1	8803	2	N	-0-			-0-
07	10106	X	8795	-0-	-1311	-0-	130	1	8665	2	N	-0-			-0-
08	8835	X	8213	-0-	-622	-0-	156	1	8057	2	N	-0-			-0-
09	8940	X	8244	-0-	-696	-0-	149	1	8095	2	N	-0-			-0-
10	9238	X	9194	-0-	-44	-0-	170	1	9024	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	1388	-0-	-1433	-0-	250	1	1138	2	N	-0-			-0-
06	2730	X	443	-0-	-2287	-0-	262	1	181	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	1301	-0-	-1520	-0-	238	1	1063	2	N	-0-			-0-
08	2697	X	1504	-0-	-1193	-0-	286	1	1218	2	N	-0-			-0-
09	1350	X	1132	-0-	-218	-0-	272	1	860	2	N	-0-			-0-
10	1395	X	763	-0-	-632	-0-	333	1	430	2	N	-0-			-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12431	X	10936	-0-	-1495	-0-	10936	2			N	-0-			-0-
06	11190	X	10207	-0-	-983	-0-	10207	2			N	-0-			-0-
07	11253	X	9616	-0-	-1637	-0-	9616	2			N	-0-			-0-
08	11253	X	10041	-0-	-1212	-0-	10041	2			N	-0-			-0-
09	10890	X	9403	-0-	-1487	-0-	9403	2			N	-0-			-0-
10	10943	X	9860	-0-	-1083	-0-	9860	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	11668	-0-	-949	-0-	11668	2			N	-0-			-0-
06	11730	X	11032	-0-	-698	-0-	11032	2			N	-0-			-0-
07	11997	X	11194	-0-	-803	-0-	11194	2			N	-0-			-0-
08	11811	X	10932	-0-	-879	-0-	10932	2			N	-0-			-0-
09	11280	X	10368	-0-	-912	-0-	10368	2			N	-0-			-0-
10	11656	X	10840	-0-	-816	-0-	10840	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	12265	-0-	-507	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	11185	-0-	-845	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10865	-0-	-1504	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	10754	-0-	-1615	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
09	11970	X	10158	-0-	-1812	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
10	12276	X	10495	-0-	-1781	-0-	10495	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

05	13547	X	11934	-0-	-1613	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11097	-0-	-1713	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11058	-0-	-1590	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	11114	-0-	-821	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
09	11550	X	10882	-0-	-668	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11322	-0-	-613	-0-	11322	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

05	21700	X	19619	-0-	-2081	-0-	19619	2			N	-0-					-0-
06	21000	X	18815	-0-	-2185	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	19317	-0-	-1422	-0-	19317	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	19267	-0-	-1472	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
09	19230	X	18104	-0-	-1126	-0-	18104	2			N	-0-					-0-
10	19623	X	18425	-0-	-1198	-0-	18425	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

05	6448	X	3094	-0-	-3354	-0-	337	1	2757	2	Y	-0-					7
06	4980	X	1661	-0-	-3319	-0-	366	1	1295	2	Y	-0-					7
07	5146	X	2430	-0-	-2716	-0-	400	1	1989	2	Y	37	36	1			8
							41	9									
08	5146	X	2587	-0-	-2559	-0-	330	1	2257	2	Y	-0-					8
09	4110	X	3759	-0-	-351	-0-	299	1	3460	2	Y	-0-					8
*10	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	275	1	3460	2	Y	-0-					8

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

05	11532	X	10423	-0-	-1109	-0-	242	1	10181	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	9965	-0-	-1195	-0-	235	1	9730	2	N	-0-					-0-
07	11470	X	9568	-0-	-1902	-0-	244	1	9324	2	N	-0-					-0-
08	11470	X	8571	-0-	-2899	-0-	251	1	8320	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	8078	-0-	-2272	-0-	236	1	7842	2	N	-0-					-0-
10	10416	X	8834	-0-	-1582	-0-	242	1	8592	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

05	6541	X	6539	-0-	-2	-0-	6539	2			Y	-0-					-0-
06	6600	X	5974	-0-	-626	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-
07	7347	X	4161	-0-	-3186	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
08	7347	X	6415	-0-	-932	-0-	6415	2			Y	-0-					-0-
09	7110	X	5586	-0-	-1524	-0-	5586	2			Y	-0-					-0-
10	6541	X	5091	-0-	-1450	-0-	5091	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15066	X	12488	-0-	-2578	-0-	91	1	12397	2	N	-0-			-0-
06	13350	X	10921	-0-	-2429	-0-	95	1	10826	2	N	-0-			-0-
07	13547	X	13457	-0-	-90	-0-	86	1	13371	2	N	-0-			-0-
08	13299	X	12533	-0-	-766	-0-	104	1	12429	2	N	-0-			-0-
09	12090	X	11370	-0-	-720	-0-	99	1	11271	2	N	-0-			-0-
10	13454	X	11727	-0-	-1727	-0-	113	1	11614	2	N	-0-			-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

05	12276	X	10706	-0-	-1570	-0-	10706	2			N	-0-			-0-
06	11700	X	9599	-0-	-2101	-0-	9599	2			N	-0-			-0-
07	11997	X	10560	-0-	-1437	-0-	10560	2			N	-0-			-0-
08	11997	X	9541	-0-	-2456	-0-	9541	2			N	-0-			-0-
09	11580	X	8751	-0-	-2829	-0-	8751	2			N	-0-			-0-
10	10695	X	9642	-0-	-1053	-0-	9642	2			N	-0-			-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

05	496	X	456	-0-	-40	-0-	456	1			Y	-0-			-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	1			Y	-0-			-0-
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	1			Y	-0-			-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	1			Y	-0-			-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			Y	-0-			-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	1			Y	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

05	12958	X	12642	-0-	-316	-0-	12642	2			N	-0-			-0-
06	12540	X	12227	-0-	-313	-0-	12227	2			N	-0-			-0-
07	12400	X	12285	-0-	-115	-0-	12285	2			N	-0-			-0-
08	12648	X	11916	-0-	-732	-0-	11916	2			N	-0-			-0-
09	12240	X	10841	-0-	-1399	-0-	10841	2			N	-0-			-0-
10	12648	X	11198	-0-	-1450	-0-	11198	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

05	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	18134	2			N	-0-			-0-
06	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18749	2			N	-0-			-0-
07	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	18016	2			N	-0-			-0-
08	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	17485	2			N	-0-			-0-
09	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	16557	2			N	-0-			-0-
*10	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	17363	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

05	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			N	-0-			-0-
06	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	2			N	-0-			-0-
07	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-			-0-
08	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-			-0-
09	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-			-0-
*10	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	11669	2			N	-0-			-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

05	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	14727	2			N	-0-			-0-
06	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	14379	2			N	-0-			-0-
07	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	14626	2			N	-0-			-0-
08	14725	X	14044	-0-	-681	-0-	14044	2			N	-0-			-0-
09	14370	X	13386	-0-	-984	-0-	13386	2			N	-0-			-0-
10	14849	X	14109	-0-	-740	-0-	14109	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	2			N	-0-			-0-
06	9180	X	8453	-0-	-727	-0-	62	1	8391	2	N	-0-			-0-
07	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	189	1	9360	2	N	-0-			-0-
08	9486	X	7781	-0-	-1705	-0-	147	1	7634	2	N	-0-			-0-
09	9180	X	8592	-0-	-588	-0-	137	1	8455	2	N	-0-			-0-
*10	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	148	1	9864	2	N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

05	9424	X	8291	-0-	-1133	-0-	244	1	8047	2	N	-0-			-0-
06	9120	X	7910	-0-	-1210	-0-	225	1	7685	2	N	-0-			-0-
07	9424	X	8065	-0-	-1359	-0-	182	1	7883	2	N	-0-			-0-
08	9052	X	8154	-0-	-898	-0-	187	1	7967	2	N	-0-			-0-
09	8340	X	7734	-0-	-606	-0-	185	1	7549	2	N	-0-			-0-
10	8277	X	7666	-0-	-611	-0-	207	1	7459	2	N	-0-			-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

05	12090	X	6478	-0-	-5612	-0-	6478	2			N	-0-			-0-
06	11700	X	2004	-0-	-9696	-0-	2004	2			N	-0-			-0-
07	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2			N	-0-			-0-
08	11253	X	9576	-0-	-1677	-0-	9576	2			N	-0-			-0-
09	10320	X	3080	-0-	-7240	-0-	3080	2			N	-0-			-0-
10	12679	X	115	-0-	-12564	-0-	115	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

05	12617	X	11405	-0-	-1212	-0-	11405	2			N	-0-			-0-
06	12210	X	11497	-0-	-713	-0-	11497	2			N	-0-			-0-
07	12617	X	11786	-0-	-831	-0-	11786	2			N	-0-			-0-
08	12462	X	11369	-0-	-1093	-0-	11369	2			N	-0-			-0-
09	11670	X	10815	-0-	-855	-0-	10815	2			N	-0-			-0-
10	11873	X	10794	-0-	-1079	-0-	10794	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

05	16492	X	15848	-0-	-644	-0-	15848	2			N	-0-			-0-
06	15480	X	14886	-0-	-594	-0-	14886	2			N	-0-			-0-
07	16151	X	14596	-0-	-1555	-0-	14596	2			N	-0-			-0-
08	16151	X	15050	-0-	-1101	-0-	15050	2			N	-0-			-0-
09	15630	X	14343	-0-	-1287	-0-	14343	2			N	-0-			-0-
10	15841	X	14543	-0-	-1298	-0-	14543	2			N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	527	1	6271	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	513	-0-	-5877	-0-	513	1			N	-0-			-0-
07	8029	X	2293	-0-	-5736	-0-	492	1	1801	2	N	-0-			-0-
08	8029	X	3481	-0-	-4548	-0-	505	1	2976	2	N	-0-			-0-
09	7770	X	6623	-0-	-1147	-0-	401	1	6222	2	N	-0-			-0-
*10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	469	1	7314	2	N	-0-			-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

05	15252	X	36	-0-	-15216	-0-	36	2			N	-0-			-0-
06	13890	X	8060	-0-	-5830	-0-	8060	2			N	-0-			-0-
07	14353	X	6636	-0-	-7717	-0-	6636	2			N	-0-			-0-
08	11160	X	7589	-0-	-3571	-0-	7589	2			N	-0-			-0-
09	8070	X	7530	-0-	-540	-0-	7530	2			N	-0-			-0-
10	8339	X	7625	-0-	-714	-0-	7625	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14663	X	13569	-0-	-1094	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12783	-0-	-1407	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	12737	-0-	-1926	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12588	-0-	-1455	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12148	-0-	-1322	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
10	13578	X	12438	-0-	-1140	-0-	12438	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	8151	-0-	-281	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7720	-0-	-530	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7593	-0-	-932	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7698	-0-	-827	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
09	7890	X	7082	-0-	-808	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
10	8153	X	7364	-0-	-789	-0-	7364	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	10837	-0-	-912	-0-	10837	2			Y	-0-					-0-
06	11370	X	9995	-0-	-1375	-0-	9975	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	11749	X	10655	-0-	-1094	-0-	10655	2			Y	-0-					-0-
08	11222	X	10341	-0-	-881	-0-	10341	2			Y	-0-					-0-
09	10740	X	9925	-0-	-815	-0-	9925	2			Y	-0-					-0-
10	10850	X	10313	-0-	-537	-0-	10313	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	5631	-0-	-1282	-0-	250	1	5381	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5390	-0-	-1090	-0-	242	1	5148	2	N	-0-					-0-
07	6696	X	5441	-0-	-1255	-0-	254	1	5187	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	4945	-0-	-1720	-0-	254	1	4691	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	5174	-0-	-856	-0-	297	1	4877	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4991	-0-	-651	-0-	338	1	4653	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	5887	-0-	-964	-0-	455	1	5432	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5284	-0-	-1346	-0-	433	1	4851	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5856	-0-	-995	-0-	437	1	5419	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	5035	-0-	-1816	-0-	417	1	4618	2	N	-0-					-0-
09	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	421	1	5497	2	N	-0-					-0-
*10	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	434	1	5841	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19313	X	15746	-0-	-3567	-0-	15746	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	14632	-0-	-4058	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
07	19313	X	15187	-0-	-4126	-0-	15187	2			N	-0-					-0-
08	16399	X	14677	-0-	-1722	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
09	15870	X	14381	-0-	-1489	-0-	14381	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	15222	-0-	-526	-0-	15222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22415	X	22415	-0-	-0-	-0-	22415	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	20731	-0-	-239	-0-	20731	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	18345	-0-	-2146	-0-	18345	2			N	-0-					-0-
08	22413	X	19795	-0-	-2618	-0-	19795	2			N	-0-					-0-
09	21690	X	18189	-0-	-3501	-0-	18189	2			N	-0-					-0-
10	22413	X	20442	-0-	-1971	-0-	20442	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20925	X	19948	-0-	-977	-0-	19948	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	19020	-0-	-840	-0-	19020	2			N	-0-					-0-
07	20522	X	20423	-0-	-99	-0-	20423	2			N	-0-					-0-
08	20460	X	12220	-0-	-8240	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
09	19560	X	3228	-0-	-16332	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
10	20429	X	18639	-0-	-1790	-0-	18639	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	472	1	1797	2	N	-0-					-0-
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	446	1	1920	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	1296	-0-	-998	-0-	466	1	830	2	N	-0-					-0-
08	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	485	1	2063	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	1522	-0-	-848	-0-	448	1	1074	2	N	-0-					-0-
*10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	463	1	2602	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	8580	-0-	-3324	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
06	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
07	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
08	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
09	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	12632	-0-	-729	-0-	12632	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12183	X	10751	-0-	-1432	-0-	201	1	10550	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	11242	-0-	-548	-0-	196	1	11046	2	N	-0-					-0-
07	12059	X	10851	-0-	-1208	-0-	211	1	10640	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	9798	-0-	-2261	-0-	234	1	9564	2	N	-0-					-0-
09	11670	X	6145	-0-	-5525	-0-	259	1	5886	2	N	-0-					-0-
10	11625	X	5879	-0-	-5746	-0-	343	1	5536	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19623	X	16873	-0-	-2750	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
06	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
07	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	17894	2			N	-0-					-0-
08	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16987	2			N	-0-					-0-
09	16800	X	12895	-0-	-3905	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
10	17887	X	13080	-0-	-4807	-0-	13080	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	1	1	13230	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	11444	-0-	-1036	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	11662	-0-	-2412	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	11369	-0-	-2705	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	10738	-0-	-2882	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
10	13237	X	10008	-0-	-3229	-0-	10008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20677	X	18271	-0-	-2406	-0-	18271	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	17649	-0-	-2361	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
07	19437	X	17599	-0-	-1838	-0-	17599	2			N	-0-					-0-
08	19437	X	16685	-0-	-2752	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
09	18120	X	16371	-0-	-1749	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
10	18259	X	16695	-0-	-1564	-0-	16695	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

05	25513	X	24006	-0-	-1507	-0-	24006	2			N	-0-					-0-
06	24690	X	22718	-0-	-1972	-0-	22718	2			N	-0-					-0-
07	25513	X	23113	-0-	-2400	-0-	23113	2			N	-0-					-0-
08	25265	X	22440	-0-	-2825	-0-	22440	2			N	-0-					-0-
09	24060	X	20481	-0-	-3579	-0-	20481	2			N	-0-					-0-
10	23994	X	19934	-0-	-4060	-0-	19934	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

05	21328	X	18115	-0-	-3213	-0-	18115	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	17470	-0-	-2810	-0-	17470	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	16857	-0-	-1371	-0-	16857	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	17669	-0-	-435	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	17295	-0-	-225	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
10	18104	X	17721	-0-	-383	-0-	17721	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6599 - 9811

05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					33
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					33
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					33
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					33
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

05	24211	X	21741	-0-	-2470	-0-	21741	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	20326	-0-	-3104	-0-	20326	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	21150	-0-	-2069	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
08	22630	X	20213	-0-	-2417	-0-	20213	2			N	-0-					-0-
09	21900	X	20136	-0-	-1764	-0-	20136	2			N	-0-					-0-
10	21731	X	19773	-0-	-1958	-0-	19773	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

05	19871	X	14951	-0-	-4920	-0-	213	1	14738	2	N	-0-					-0-
06	19230	X	14999	-0-	-4231	-0-	256	1	14743	2	N	-0-					-0-
07	19871	X	14438	-0-	-5433	-0-	218	1	14220	2	N	-0-					-0-
08	18414	X	17762	-0-	-652	-0-	136	1	17626	2	N	-0-					-0-
09	17820	X	6664	-0-	-11156	-0-	321	1	6343	2	N	-0-					-0-
*10	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	176	1	15971	2	N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

05	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	-0-					-0-
06	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					N	-0-					-0-
07	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-					-0-
08	13361	X	1956	-0-	-11405	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
09	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	15518	2			N	-0-					-0-
*10	14744	X	14744	-0-	-0-	-0-	14744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	498	1	1449	2	N	-0-			-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	1			N	-0-			-0-
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	1			N	-0-			-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	328	1	604	2	N	-0-			-0-
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	298	1	719	2	N	-0-			-0-
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	348	1	397	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

05	19313	X	18400	-0-	-913	-0-	18400	2			N	-0-			-0-
06	18690	X	16432	-0-	-2258	-0-	16432	2			N	-0-			-0-
07	19065	X	17810	-0-	-1255	-0-	17810	2			N	-0-			-0-
08	18600	X	17439	-0-	-1161	-0-	17439	2			N	-0-			-0-
09	18000	X	16644	-0-	-1356	-0-	16644	2			N	-0-			-0-
10	18414	X	16981	-0-	-1433	-0-	16981	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

05	3379	X	53	-0-	-3326	-0-	53	2			N	-0-			-0-
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-			-0-
07	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-			-0-
08	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-			-0-
09	6540	X	4558	-0-	-1982	-0-	4558	2			N	-0-			-0-
10	6758	X	2178	-0-	-4580	-0-	2178	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

05	16833	X	15398	-0-	-1435	-0-	15398	2			N	-0-			-0-
06	16290	X	14491	-0-	-1799	-0-	14491	2			N	-0-			-0-
07	16430	X	15913	-0-	-517	-0-	15913	2			N	-0-			-0-
08	16213	X	14562	-0-	-1651	-0-	14562	2			N	-0-			-0-
09	14910	X	14456	-0-	-454	-0-	14456	2			N	-0-			-0-
10	15903	X	14077	-0-	-1826	-0-	14077	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

05	18476	X	17626	-0-	-850	-0-	17626	2			N	-0-			-0-
06	17880	X	16519	-0-	-1361	-0-	16519	2			N	-0-			-0-
07	18383	X	17205	-0-	-1178	-0-	17205	2			N	-0-			-0-
08	17918	X	17361	-0-	-557	-0-	17361	2			N	-0-			-0-
09	17340	X	16503	-0-	-837	-0-	16503	2			N	-0-			-0-
10	17639	X	16646	-0-	-993	-0-	16646	2			N	-0-			-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

05	14725	X	10316	-0-	-4409	-0-	303	1	10013	2	N	-0-			-0-
06	14250	X	9773	-0-	-4477	-0-	343	1	9430	2	N	-0-			-0-
07	13671	X	10478	-0-	-3193	-0-	367	1	10111	2	N	-0-			-0-
08	12896	X	10232	-0-	-2664	-0-	456	1	9776	2	N	-0-			-0-
09	10890	X	9064	-0-	-1826	-0-	377	1	8687	2	N	-0-			-0-
10	10478	X	7482	-0-	-2996	-0-	330	1	7152	2	N	-0-			-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

05	8091	X	6335	-0-	-1756	-0-	209	1	6126	2	Y	-0-			-0-
06	7830	X	5643	-0-	-2187	-0-	192	1	5451	2	Y	-0-			-0-
07	8091	X	4974	-0-	-3117	-0-	210	1	4764	2	Y	-0-			-0-
08	7564	X	6009	-0-	-1555	-0-	203	1	5806	2	Y	-0-			-0-
09	7320	X	5633	-0-	-1687	-0-	198	1	5435	2	Y	-0-			-0-
10	6324	X	5087	-0-	-1237	-0-	285	1	4802	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22413	X	19698	-0-	-2715	-0-	19698	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	18719	-0-	-1561	-0-	18719	2			N	-0-					-0-
07	20956	X	18695	-0-	-2261	-0-	18695	2			N	-0-					-0-
08	19685	X	17533	-0-	-2152	-0-	17533	2			N	-0-					-0-
09	19050	X	16572	-0-	-2478	-0-	16572	2			N	-0-					-0-
10	19685	X	16780	-0-	-2905	-0-	16780	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

05	13764	X	11249	-0-	-2515	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	10787	-0-	-1423	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	10953	-0-	-1478	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	10745	-0-	-1128	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
09	11250	X	10127	-0-	-1123	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	10141	-0-	-1112	-0-	10141	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

05	24118	X	22897	-0-	-1221	-0-	22897	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	21734	-0-	-1606	-0-	21734	2			N	-0-					-0-
07	23808	X	22244	-0-	-1564	-0-	22244	2			N	-0-					-0-
08	23157	X	22505	-0-	-652	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
09	22410	X	20857	-0-	-1553	-0-	20857	2			N	-0-					-0-
10	22909	X	21450	-0-	-1459	-0-	21450	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

05	20119	X	18347	-0-	-1772	-0-	18347	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	18189	-0-	-861	-0-	18189	2			N	-0-					-0-
07	19685	X	18252	-0-	-1433	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
08	19096	X	18232	-0-	-864	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
09	18180	X	17201	-0-	-979	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
10	18786	X	17936	-0-	-850	-0-	17936	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
07	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2075	-0-	-2141	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	1583	-0-	-9727	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
10	11687	X	1254	-0-	-10433	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

05	17453	X	15538	-0-	-1915	-0-	15538	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	13140	-0-	-3750	-0-	13140	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	12570	-0-	-4387	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	13502	-0-	-3176	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
09	15930	X	12967	-0-	-2963	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
10	15531	X	13078	-0-	-2453	-0-	13078	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

05	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
06	40029	X	40029	-0-	-0-	-0-	40029	2			N	-0-					-0-
07	37642	X	37642	-0-	-0-	-0-	37642	2			N	-0-					-0-
08	34228	X	34228	-0-	-0-	-0-	34228	2			N	-0-					-0-
09	31126	X	31126	-0-	-0-	-0-	31126	2			N	-0-					-0-
*10	30054	X	30054	-0-	-0-	-0-	30054	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

05	9176	X	8431	-0-	-745	-0-	8431	2			Y	-0-					-0-
06	8880	X	8142	-0-	-738	-0-	8142	2			Y	-0-					-0-
07	9176	X	8260	-0-	-916	-0-	8260	2			Y	-0-					-0-
08	8742	X	7610	-0-	-1132	-0-	7610	2			Y	-0-					-0-
09	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			Y	-0-					-0-
*10	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8398	2	58	9	Y	53	45	1			8

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

05	17298	X	15844	-0-	-1454	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	15083	-0-	-997	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
07	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	15744	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	15671	-0-	-170	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
09	15330	X	14996	-0-	-334	-0-	14996	2			N	-0-					-0-
10	15841	X	14672	-0-	-1169	-0-	14672	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

05	20460	X	17527	-0-	-2933	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	16798	-0-	-3002	-0-	16798	2			N	-0-					-0-
07	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	17828	2			N	-0-					-0-
08	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	18582	2			N	-0-					-0-
09	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	17211	2			N	-0-					-0-
10	17825	X	17410	-0-	-415	-0-	17410	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

05	53196	X	48051	-0-	-5145	-0-	48051	2			N	-0-					-0-
06	50250	X	45765	-0-	-4485	-0-	45765	2			N	-0-					-0-
07	50871	X	50253	-0-	-618	-0-	50253	2			N	-0-					-0-
08	49786	X	49555	-0-	-231	-0-	49555	2			N	-0-					-0-
09	47310	X	47167	-0-	-143	-0-	47167	2			N	-0-					-0-
10	50251	X	47679	-0-	-2572	-0-	47679	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

05	16678	X	15449	-0-	-1229	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	13460	-0-	-2620	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	14735	-0-	-1881	-0-	14735	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	14284	-0-	-1960	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
09	15480	X	12557	-0-	-2923	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
10	15438	X	13697	-0-	-1741	-0-	13697	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

05	19964	X	17776	-0-	-2188	-0-	17776	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	15872	-0-	-3448	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
07	19034	X	16278	-0-	-2756	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	16450	-0-	-1716	-0-	16450	2			N	-0-					-0-
09	17520	X	14863	-0-	-2657	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
10	17763	X	15127	-0-	-2636	-0-	15127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27342	X	23404	-0-	-3938	-0-	23404	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	21839	-0-	-4321	-0-	21839	2			N	-0-					-0-
07	27032	X	21267	-0-	-5765	-0-	21267	2			N	-0-					-0-
08	26257	X	20756	-0-	-5501	-0-	20756	2			N	-0-					-0-
09	24000	X	18542	-0-	-5458	-0-	18542	2			N	-0-					-0-
10	23405	X	21453	-0-	-1952	-0-	21453	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	16146	-0-	-160	-0-	16146	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	15501	-0-	-279	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
07	16337	X	14657	-0-	-1680	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	16129	-0-	-208	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
09	15810	X	15220	-0-	-590	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
*10	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	16591	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	17494	-0-	-486	-0-	17494	3			N	-0-					-0-
06	17400	X	15778	-0-	-1622	-0-	15778	3			N	-0-					-0-
07	17980	X	13318	-0-	-4662	-0-	13318	3			N	-0-					-0-
08	17794	X	11236	-0-	-6558	-0-	11236	3			N	-0-					-0-
09	17220	X	10890	-0-	-6330	-0-	10890	3			N	-0-					-0-
10	17484	X	13429	-0-	-4055	-0-	13429	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	13987	-0-	-1017	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	13277	-0-	-823	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
07	14291	X	13851	-0-	-440	-0-	13851	2			N	-0-					-0-
08	14167	X	13980	-0-	-187	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
09	13710	X	13484	-0-	-226	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
10	13981	X	13563	-0-	-418	-0-	13563	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24636	X	24636	-0-	-0-	-0-	24636	2			N	-0-					-0-
06	23962	X	23962	-0-	-0-	-0-	23962	2			N	-0-					-0-
07	24316	X	24316	-0-	-0-	-0-	24316	2			N	-0-					-0-
08	24645	X	23101	-0-	-1544	-0-	23101	2			N	-0-					-0-
09	23970	X	21889	-0-	-2081	-0-	21889	2			N	-0-					-0-
10	24769	X	21218	-0-	-3551	-0-	21218	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16802	X	15250	-0-	-1552	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	14376	-0-	-1404	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	13217	-0-	-2376	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	13906	-0-	-1346	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
09	14760	X	13037	-0-	-1723	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	12948	-0-	-2304	-0-	12948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13857	X	11713	-0-	-2144	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	11210	-0-	-2140	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
07	13113	X	11378	-0-	-1735	-0-	11378	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	10902	-0-	-1684	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
09	11910	X	10367	-0-	-1543	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
10	11718	X	10517	-0-	-1201	-0-	10517	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
06	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
07	9021	X	7830	-0-	-1191	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	7612	-0-	-1409	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
09	8730	X	8090	-0-	-640	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
10	8680	X	7763	-0-	-917	-0-	7763	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
06	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
07	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
08	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
09	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
*10	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12197	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13051	X	10978	-0-	-2073	-0-	408	1	10570	3	N	-0-					40
06	12630	X	9088	-0-	-3542	-0-	332	1	8756	3	N	-0-					40
07	13051	X	11177	-0-	-1874	-0-	390	1	10770	3	N	15					55
							17	9									
08	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	205	1	11753	3	N	-0-					55
09	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	251	1	10887	3	N	-0-					55
*10	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	234	1	11573	3	N	17					72
							19	9									

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24056	X	20468	-0-	-3588	-0-	20468	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	19440	-0-	-3840	-0-	19440	2			N	-0-					-0-
07	24056	X	18876	-0-	-5180	-0-	18876	2			N	-0-					-0-
08	23188	X	19715	-0-	-3473	-0-	19715	2			N	-0-					-0-
09	21450	X	19188	-0-	-2262	-0-	19188	2			N	-0-					-0-
*10	23659	X	23659	-0-	-0-	-0-	23659	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	20537	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	20889	-0-	-1671	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
07	24552	X	22155	-0-	-2397	-0-	22155	2			N	-0-					-0-
08	24552	X	21448	-0-	-3104	-0-	21448	2			N	-0-					-0-
09	23760	X	19797	-0-	-3963	-0-	19797	2			N	-0-					-0-
10	22165	X	20448	-0-	-1717	-0-	20448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20336	X	18814	-0-	-1522	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	18162	-0-	-378	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	18083	-0-	-982	-0-	18083	2			N	-0-					-0-
08	19065	X	17680	-0-	-1385	-0-	17680	2			N	-0-					-0-
09	18450	X	16791	-0-	-1659	-0-	16791	2			N	-0-					-0-
10	18817	X	17723	-0-	-1094	-0-	17723	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

05	18817	X	15996	-0-	-2821	-0-	15996	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	14834	-0-	-3376	-0-	14834	2			N	-0-					-0-
07	18817	X	15431	-0-	-3386	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	13508	-0-	-2860	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
09	15840	X	10879	-0-	-4961	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
10	15996	X	12309	-0-	-3687	-0-	12309	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

05	23560	X	20255	-0-	-3305	-0-	20255	2			N	-0-					-0-
06	22230	X	20877	-0-	-1353	-0-	20877	2			N	-0-					-0-
07	22971	X	22495	-0-	-476	-0-	22495	2			N	-0-					-0-
08	22971	X	22039	-0-	-932	-0-	22039	2			N	-0-					-0-
09	22170	X	20403	-0-	-1767	-0-	20403	2			N	-0-					-0-
10	22506	X	21383	-0-	-1123	-0-	21383	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

05	27642	X	27642	-0-	-0-	-0-	27642	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	25736	-0-	-64	-0-	25736	2			N	-0-					-0-
07	26660	X	25906	-0-	-754	-0-	25906	2			N	-0-					-0-
08	26660	X	25166	-0-	-1494	-0-	25166	2			N	-0-					-0-
09	25800	X	23815	-0-	-1985	-0-	23815	2			N	-0-					-0-
10	26660	X	24163	-0-	-2497	-0-	24163	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

05	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	14720	2	95	9	Y	86	148	1			120
06	12780	X	11672	-0-	-1108	-0-	11624	2	48	9	Y	44					164
07	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13369	2	31	9	Y	28	154	1			38
08	14570	X	13513	-0-	-1057	-0-	13369	2	144	9	Y	131					169
09	14100	X	13239	-0-	-861	-0-	13150	2	89	9	Y	81	67	1			183
10	14570	X	13343	-0-	-1227	-0-	13251	2	92	9	Y	84	94	1			173

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

05	18445	X	17314	-0-	-1131	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	16256	-0-	-1594	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
07	18259	X	16120	-0-	-2139	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
08	17949	X	15554	-0-	-2395	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
09	17370	X	14940	-0-	-2430	-0-	14940	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	15001	-0-	-2328	-0-	15001	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

05	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	455	1	13813	2	N	-0-					-0-
06	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	440	1	10186	2	N	-0-					-0-
07	10416	X	5880	-0-	-4536	-0-	420	1	5460	2	N	-0-					-0-
08	14260	X	382	-0-	-13878	-0-	382	1			N	-0-					-0-
09	13800	X	1694	-0-	-12106	-0-	425	1	1269	2	N	-0-					-0-
10	14260	X	368	-0-	-13892	-0-	368	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23715	X	21488	-0-	-2227	-0-	21488	2			N	-0-					-0-
06	22950	X	20244	-0-	-2706	-0-	20244	2			N	-0-					-0-
07	23715	X	20720	-0-	-2995	-0-	20720	2			N	-0-					-0-
08	21483	X	21028	-0-	-455	-0-	21028	2			N	-0-					-0-
09	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	21011	2			N	-0-					-0-
*10	21803	X	21803	-0-	-0-	-0-	21803	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

05	20535	X	20535	-0-	-0-	-0-	20535	2			N	-0-					-0-
06	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	17862	2			N	-0-					-0-
07	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	17470	2			N	-0-					-0-
08	20522	X	16625	-0-	-3897	-0-	16625	2			N	-0-					-0-
09	19860	X	15572	-0-	-4288	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
10	20522	X	15387	-0-	-5135	-0-	15387	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

05	10602	X	6317	-0-	-4285	-0-	541	1	5776	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	8550	X	5615	-0-	-2935	-0-	559	1	5028	2	Y	25	18	1			7
							28	9									
07	8835	X	4153	-0-	-4682	-0-	597	1	3525	2	Y	28	27	1			8
							31	9									
08	8835	X	3070	-0-	-5765	-0-	276	1	2794	2	Y	-0-					8
09	7380	X	354	-0-	-7026	-0-	354	1			Y	-0-					8
*10	6324	X	2906	-0-	-3418	-0-	570	1	2336	2	Y	-0-					8

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

05	25048	X	23091	-0-	-1957	-0-	22885	2	206	9	Y	187	173	1			36
06	24240	X	21848	-0-	-2392	-0-	21664	2	184	9	Y	167	157	1			46
07	24986	X	21751	-0-	-3235	-0-	21668	2	83	9	Y	75	100	1			21
08	24428	X	14005	-0-	-10423	-0-	14005	2			Y	-0-					21
09	23580	X	13379	-0-	-10201	-0-	256	1	13123	2	Y	-0-					21
*10	23095	X	21033	-0-	-2062	-0-	120	1	20913	2	Y	-0-					21

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

05	39184	X	36114	-0-	-3070	-0-	36114	2			N	-0-					-0-
06	37920	X	34450	-0-	-3470	-0-	34450	2			N	-0-					-0-
07	38626	X	34749	-0-	-3877	-0-	34749	2			N	-0-					-0-
08	37045	X	34473	-0-	-2572	-0-	34473	2			N	-0-					-0-
09	35670	X	32815	-0-	-2855	-0-	32815	2			N	-0-					-0-
10	36115	X	33311	-0-	-2804	-0-	33311	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

05	34521	X	34521	-0-	-0-	-0-	34521	2			N	-0-					-0-
06	37760	X	37760	-0-	-0-	-0-	37760	2			N	-0-					-0-
07	41912	X	38784	-0-	-3128	-0-	38784	2			N	-0-					-0-
08	50422	X	50422	-0-	-0-	-0-	50422	2			N	-0-					-0-
09	42169	X	42169	-0-	-0-	-0-	42169	2			N	-0-					-0-
*10	46458	X	46458	-0-	-0-	-0-	46458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37851	X	35046	-0-	-2805	-0-	35046	2			N	-0-					-0-
06	36630	X	33275	-0-	-3355	-0-	33275	2			N	-0-					-0-
07	37758	X	36303	-0-	-1455	-0-	36303	2			N	-0-					-0-
08	36766	X	35940	-0-	-826	-0-	35940	2			N	-0-					-0-
09	34800	X	34020	-0-	-780	-0-	34020	2			N	-0-					-0-
10	36301	X	34536	-0-	-1765	-0-	34536	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

05	14477	X	12673	-0-	-1804	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	12225	-0-	-1785	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13198	-0-	-1279	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12889	-0-	-596	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
09	13020	X	11905	-0-	-1115	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
10	13206	X	12059	-0-	-1147	-0-	12059	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

05	27003	X	27003	-0-	-0-	-0-	27003	2			N	-0-					-0-
06	24820	X	24820	-0-	-0-	-0-	24820	2			N	-0-					-0-
07	24923	X	24923	-0-	-0-	-0-	24923	2			N	-0-					-0-
08	24862	X	22904	-0-	-1958	-0-	22904	2			N	-0-					-0-
09	24060	X	9323	-0-	-14737	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
10	24862	X	1551	-0-	-23311	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

05	18848	X	15278	-0-	-3570	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	14838	-0-	-702	-0-	14838	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	14863	-0-	-761	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
08	15624	X	14378	-0-	-1246	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
09	15120	X	13589	-0-	-1531	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
10	15345	X	13787	-0-	-1558	-0-	13787	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

05	775	X	69	-0-	-706	-0-	69	1			N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	540	X	151	-0-	-389	-0-	151	1			N	-0-					-0-
*10	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	1			N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

05	42532	X	38897	-0-	-3635	-0-	38897	2			N	-0-					-0-
06	40380	X	37002	-0-	-3378	-0-	37002	2			N	-0-					-0-
07	41261	X	39711	-0-	-1550	-0-	39711	2			N	-0-					-0-
08	40362	X	38910	-0-	-1452	-0-	38910	2			N	-0-					-0-
09	38340	X	36942	-0-	-1398	-0-	36942	2			N	-0-					-0-
10	39711	X	37490	-0-	-2221	-0-	37490	2			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

05	20739	X	19477	-0-	-1262	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	18261	-0-	-1809	-0-	18261	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	18358	-0-	-2381	-0-	18358	2			N	-0-					-0-
08	20429	X	18056	-0-	-2373	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
09	19110	X	17146	-0-	-1964	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
10	19468	X	12921	-0-	-6547	-0-	12921	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11129	X	9112	-0-	-2017	-0-	454	1	8658	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	9313	-0-	-1457	-0-	415	1	8898	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	6326	-0-	-4803	-0-	422	1	5904	2	N	-0-					-0-
08	10323	X	3952	-0-	-6371	-0-	440	1	3512	2	N	-0-					-0-
09	9300	X	5940	-0-	-3360	-0-	481	1	5459	2	N	-0-					-0-
*10	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	426	1	9976	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

05	20404	X	20404	-0-	-0-	-0-	20404	2			N	-0-					-0-
06	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	21662	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	21678	-0-	-456	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
08	22134	X	20718	-0-	-1416	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
09	21660	X	20193	-0-	-1467	-0-	20193	2			N	-0-					-0-
10	22382	X	21800	-0-	-582	-0-	21800	2			N	-0-					-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

05	20987	X	19267	-0-	-1720	-0-	19267	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	18171	-0-	-1929	-0-	18171	2			N	-0-					-0-
07	20677	X	18368	-0-	-2309	-0-	18368	2			N	-0-					-0-
08	20150	X	17901	-0-	-2249	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
09	18840	X	16921	-0-	-1919	-0-	16921	2			N	-0-					-0-
10	19282	X	17153	-0-	-2129	-0-	17153	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

05	12276	X	10072	-0-	-2204	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	7287	-0-	-3693	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8548	-0-	-2612	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10924	-0-	-236	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
09	10800	X	7685	-0-	-3115	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
10	10075	X	8398	-0-	-1677	-0-	8398	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

05	18662	X	17201	-0-	-1461	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	16151	-0-	-2059	-0-	16151	2			N	-0-					-0-
07	19344	X	14812	-0-	-4532	-0-	14812	2			N	-0-					-0-
08	19344	X	12472	-0-	-6872	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
09	18720	X	17053	-0-	-1667	-0-	17053	2			N	-0-					-0-
*10	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	17450	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

05	13485	X	11923	-0-	-1562	-0-	11923	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11046	-0-	-2004	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
07	13454	X	11734	-0-	-1720	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	10912	-0-	-1488	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
09	11880	X	11375	-0-	-505	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
10	11935	X	11457	-0-	-478	-0-	11457	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

05	4185	X	3904	-0-	-281	-0-	3904	3			Y	-0-					16
06	4050	X	3747	-0-	-303	-0-	3747	3			Y	-0-					16
07	4185	X	3954	-0-	-231	-0-	3954	3			Y	-0-					16
08	4123	X	4021	-0-	-102	-0-	4021	2			Y	-0-					16
09	3990	X	3673	-0-	-317	-0-	3673	2			Y	-0-					16
10	3968	X	3798	-0-	-170	-0-	3798	2			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	6102	-0-	-253	-0-	6090	2	12	9	Y	11	30	1			24
06	6150	X	5743	-0-	-407	-0-	5729	2	14	9	Y	13					37
07	6355	X	5719	-0-	-636	-0-	5715	2	4	9	Y	4	23	1			18
08	6293	X	5362	-0-	-931	-0-	5350	2	12	9	Y	11					29
09	6030	X	5448	-0-	-582	-0-	5435	2	13	9	Y	12	25	1			16
10	6107	X	5342	-0-	-765	-0-	5323	2	19	9	Y	17					33

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

05	10230	X	8840	-0-	-1390	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8052	-0-	-1488	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
07	9672	X	8798	-0-	-874	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	7952	-0-	-1379	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
09	8880	X	6597	-0-	-2283	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
10	8835	X	8650	-0-	-185	-0-	8650	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

05	6386	X	5084	-0-	-1302	-0-	5077	2	7	9	Y	6					38
06	5820	X	4699	-0-	-1121	-0-	4695	2	4	9	Y	4					42
07	6014	X	5240	-0-	-774	-0-	5234	2	6	9	Y	5					47
08	5549	X	5248	-0-	-301	-0-	5241	2	7	9	Y	6					53
09	5370	X	4947	-0-	-423	-0-	4939	2	8	9	Y	7	45	1			15
10	5239	X	4934	-0-	-305	-0-	4928	2	6	9	Y	5					20

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

05	7223	X	6808	-0-	-415	-0-	6805	2	3	9	Y	3	31	1			10
06	6990	X	5905	-0-	-1085	-0-	5904	2	1	9	Y	1					11
07	7037	X	5856	-0-	-1181	-0-	5854	2	2	9	Y	2					13
08	7037	X	6779	-0-	-258	-0-	6777	2	2	9	Y	2					15
09	6810	X	6712	-0-	-98	-0-	6709	2	3	9	Y	3					18
*10	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6975	2	3	9	Y	3					21

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

05	18166	X	16569	-0-	-1597	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	15368	-0-	-1042	-0-	15368	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	16444	-0-	-265	-0-	16444	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	15490	-0-	-1219	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
09	16170	X	15428	-0-	-742	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
10	16554	X	15826	-0-	-728	-0-	15826	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

05	7006	X	6631	-0-	-375	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6262	-0-	-428	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6444	-0-	-469	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	5943	-0-	-877	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
09	6570	X	5857	-0-	-713	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	6116	-0-	-518	-0-	6116	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

05	30969	X	28473	-0-	-2496	-0-	28473	2			N	-0-					-0-
06	29970	X	27282	-0-	-2688	-0-	27282	2			N	-0-					-0-
07	30566	X	27743	-0-	-2823	-0-	27743	2			N	-0-					-0-
08	30132	X	27620	-0-	-2512	-0-	27620	2			N	-0-					-0-
09	27540	X	26394	-0-	-1146	-0-	26394	2			N	-0-					-0-
10	28458	X	26815	-0-	-1643	-0-	26815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9944	2	35	9	N	32	157	1			26
06	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9459	2	66	9	N	60	58	1			28
07	10137	X	9772	-0-	-365	-0-	9709	2	63	9	N	57					85
08	10137	X	9459	-0-	-678	-0-	9459	2			N	-0-					85
09	9810	X	8987	-0-	-823	-0-	8922	2	65	9	N	59	130	1			14
10	9982	X	9177	-0-	-805	-0-	9134	2	43	9	N	39					53

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24180	X	21370	-0-	-2810	-0-	21370	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	19576	-0-	-3824	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
07	21421	X	20924	-0-	-497	-0-	20924	2			N	-0-					-0-
08	21421	X	20420	-0-	-1001	-0-	20420	2			N	-0-					-0-
09	20730	X	19468	-0-	-1262	-0-	19468	2			N	-0-					-0-
10	21359	X	19635	-0-	-1724	-0-	19635	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19654	X	17634	-0-	-2020	-0-	17615	2	19	9	Y	17	142	1			18
06	18150	X	17372	-0-	-778	-0-	17371	2	1	9	Y	1					19
07	18755	X	17545	-0-	-1210	-0-	17534	2	11	9	Y	10					29
08	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	18151	2	50	9	Y	45					74
09	18452	X	18452	-0-	-0-	-0-	18406	2	46	9	Y	42	22	1			94
*10	19007	X	19007	-0-	-0-	-0-	18988	2	19	9	Y	17	82	1			29

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					11
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	5					16
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	Y	1	6	1			11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	10	1			5

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9517	X	9020	-0-	-497	-0-	68	1	8924	2	N	25					206
							28	9									
06	9060	X	8521	-0-	-539	-0-	64	1	8428	2	N	26					232
							29	9									
07	9331	X	8643	-0-	-688	-0-	65	1	8558	2	N	18	116	1			134
							20	9									
08	9207	X	8384	-0-	-823	-0-	63	1	8302	2	N	17					151
							19	9									
09	8730	X	8441	-0-	-289	-0-	64	1	8356	2	N	19	59	1			111
							21	9									
10	9021	X	8252	-0-	-769	-0-	62	1	8168	2	N	20					131
							22	9									

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

05	50468	X	44090	-0-	-6378	-0-	44090	2			N	-0-					-0-
06	47730	X	41750	-0-	-5980	-0-	41750	2			N	-0-					-0-
07	47864	X	42261	-0-	-5603	-0-	42261	2			N	-0-					-0-
08	46159	X	41375	-0-	-4784	-0-	41375	2			N	-0-					-0-
09	43650	X	39182	-0-	-4468	-0-	39182	2			N	-0-					-0-
10	44082	X	39688	-0-	-4394	-0-	39688	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

05	5115	X	4776	-0-	-339	-0-	4776	3			Y	-0-					19
06	4950	X	4592	-0-	-358	-0-	4592	3			Y	-0-					19
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			Y	-0-					19
08	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			Y	-0-					19
09	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			Y	-0-					19
10	5177	X	4963	-0-	-214	-0-	4963	2			Y	-0-					19

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					168
06	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	2964	3			N	-0-					168
07	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	3172	3			N	-0-					168
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					168
09	3270	X	3238	-0-	-32	-0-	3238	2			N	-0-					168
10	3379	X	3045	-0-	-334	-0-	3045	2			N	-0-					168

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

05	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9251	3	6	9	N	5	14	1			95
06	8730	X	8556	-0-	-174	-0-	8556	3			N	-0-					95
07	9021	X	8853	-0-	-168	-0-	8853	3			N	-0-					95
08	9269	X	9091	-0-	-178	-0-	9043	3	48	9	N	44					139
09	8970	X	8256	-0-	-714	-0-	8236	3	20	9	N	18	13	1			144
10	9269	X	8838	-0-	-431	-0-	8830	3	8	9	N	7					151

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

05	42532	X	40249	-0-	-2283	-0-	40249	2			N	-0-					-0-
06	41010	X	37928	-0-	-3082	-0-	37928	2			N	-0-					-0-
07	42377	X	37611	-0-	-4766	-0-	37611	2			N	-0-					-0-
08	42377	X	36975	-0-	-5402	-0-	36975	2			N	-0-					-0-
09	40290	X	34748	-0-	-5542	-0-	34748	2			N	-0-					-0-
10	40238	X	36020	-0-	-4218	-0-	36020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27249	X	24603	-0-	-2646	-0-	24603	2			N	-0-					-0-
06	26130	X	22655	-0-	-3475	-0-	22655	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	22060	-0-	-4941	-0-	22060	2			N	-0-					-0-
08	26598	X	21075	-0-	-5523	-0-	21075	2			N	-0-					-0-
09	25080	X	20755	-0-	-4325	-0-	20755	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	23504	-0-	-1110	-0-	23504	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

05	43524	X	37566	-0-	-5958	-0-	37566	2			N	-0-					-0-
06	41100	X	35481	-0-	-5619	-0-	35481	2			N	-0-					-0-
07	41664	X	35864	-0-	-5800	-0-	35864	2			N	-0-					-0-
08	39556	X	34747	-0-	-4809	-0-	34747	2			N	-0-					-0-
09	37170	X	32970	-0-	-4200	-0-	32970	2			N	-0-					-0-
10	37572	X	33155	-0-	-4417	-0-	33155	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

05	51491	X	47403	-0-	-4088	-0-	47403	2			N	-0-					-0-
06	49620	X	44177	-0-	-5443	-0-	44177	2			N	-0-					-0-
07	51274	X	44524	-0-	-6750	-0-	44524	2			N	-0-					-0-
08	49507	X	49095	-0-	-412	-0-	49095	2			N	-0-					-0-
09	47010	X	44950	-0-	-2060	-0-	44950	2			N	-0-					-0-
10	47399	X	46623	-0-	-776	-0-	46623	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

05	42543	X	42543	-0-	-0-	-0-	42543	2			N	-0-					-0-
06	43140	X	39682	-0-	-3458	-0-	39682	2			N	-0-					-0-
07	44578	X	39536	-0-	-5042	-0-	39536	2			N	-0-					-0-
08	44578	X	38355	-0-	-6223	-0-	38355	2			N	-0-					-0-
09	43110	X	35642	-0-	-7468	-0-	35642	2			N	-0-					-0-
10	42532	X	36824	-0-	-5708	-0-	36824	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

05	41199	X	37623	-0-	-3576	-0-	37623	2			N	-0-					-0-
06	39600	X	35286	-0-	-4314	-0-	35286	2			N	-0-					-0-
07	40424	X	35068	-0-	-5356	-0-	35068	2			N	-0-					-0-
08	39897	X	34240	-0-	-5657	-0-	34240	2			N	-0-					-0-
09	37710	X	32046	-0-	-5664	-0-	32046	2			N	-0-					-0-
10	37634	X	33594	-0-	-4040	-0-	33594	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

05	49910	X	47275	-0-	-2635	-0-	47275	2			N	-0-					-0-
06	48330	X	44815	-0-	-3515	-0-	44815	2			N	-0-					-0-
07	49941	X	45120	-0-	-4821	-0-	45120	2			N	-0-					-0-
08	49941	X	44646	-0-	-5295	-0-	44646	2			N	-0-					-0-
09	46830	X	41113	-0-	-5717	-0-	41113	2			N	-0-					-0-
10	47275	X	43067	-0-	-4208	-0-	43067	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

05	45818	X	39083	-0-	-6735	-0-	39083	2			N	-0-					-0-
06	43080	X	36805	-0-	-6275	-0-	36805	2			N	-0-					-0-
07	43090	X	37046	-0-	-6044	-0-	37046	2			N	-0-					-0-
08	41044	X	36031	-0-	-5013	-0-	36031	2			N	-0-					-0-
09	38820	X	34476	-0-	-4344	-0-	34476	2			N	-0-					-0-
10	39091	X	34877	-0-	-4214	-0-	34877	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28892	X	26677	-0-	-2215	-0-	26677	2			N	-0-					-0-
06	28230	X	24553	-0-	-3677	-0-	24553	2			N	-0-					-0-
07	29171	X	24253	-0-	-4918	-0-	24253	2			N	-0-					-0-
08	29171	X	23612	-0-	-5559	-0-	23612	2			N	-0-					-0-
09	27750	X	22130	-0-	-5620	-0-	22130	2			N	-0-					-0-
10	26691	X	23413	-0-	-3278	-0-	23413	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28179	X	21801	-0-	-6378	-0-	21801	2			N	-0-					-0-
06	26400	X	20315	-0-	-6085	-0-	20315	2			N	-0-					-0-
07	25823	X	19917	-0-	-5906	-0-	19917	2			N	-0-					-0-
08	24335	X	19494	-0-	-4841	-0-	19494	2			N	-0-					-0-
09	22260	X	15717	-0-	-6543	-0-	15717	2			N	-0-					-0-
10	21793	X	18121	-0-	-3672	-0-	18121	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	7171	-0-	-1633	-0-	7171	2			Y	-0-					-0-
06	8520	X	7528	-0-	-992	-0-	7449	2	79	9	Y	72	72	1			-0-
07	8804	X	7770	-0-	-1034	-0-	7770	2			Y	-0-					-0-
08	8277	X	7631	-0-	-646	-0-	7631	2			Y	-0-					-0-
09	7830	X	7367	-0-	-463	-0-	7367	2			Y	-0-					-0-
10	7781	X	7592	-0-	-189	-0-	7592	2			Y	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13733	X	13696	-0-	-37	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
06	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	13543	2			N	-0-					-0-
07	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
08	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	15503	2			N	-0-					-0-
09	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14287	2			N	-0-					-0-
10	15686	X	13064	-0-	-2622	-0-	13064	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18135	X	17325	-0-	-810	-0-	17325	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	16539	-0-	-1041	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
07	18166	X	16599	-0-	-1567	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
08	18166	X	16039	-0-	-2127	-0-	16039	2			N	-0-					-0-
09	17160	X	15273	-0-	-1887	-0-	15273	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	15610	-0-	-1719	-0-	15610	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	8505	-0-	-113	-0-	499	1	8006	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	6820	-0-	-1520	-0-	455	1	6365	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7113	-0-	-1443	-0-	488	1	6625	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	6290	-0-	-2204	-0-	505	1	5785	2	N	-0-					-0-
09	8220	X	5610	-0-	-2610	-0-	486	1	5124	2	N	-0-					-0-
10	8494	X	5405	-0-	-3089	-0-	515	1	4890	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
06	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	9975	-0-	-875	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	9529	-0-	-1321	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
09	10500	X	8928	-0-	-1572	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
10	10726	X	8715	-0-	-2011	-0-	8715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20696	X	20696	-0-	-0-	-0-	499	1	20197	2	N	-0-					-0-
06	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	470	1	18021	2	N	-0-					-0-
07	25075	X	25075	-0-	-0-	-0-	34	1	25041	2	N	-0-					-0-
08	24243	X	24243	-0-	-0-	-0-	24243	2			N	-0-					-0-
09	21983	X	21983	-0-	-0-	-0-	21983	2			N	-0-					-0-
10	24614	X	21757	-0-	-2857	-0-	21757	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6505	-0-	-470	-0-	6488	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	6390	X	6145	-0-	-245	-0-	6145	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6296	-0-	-307	-0-	6246	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	6572	X	6219	-0-	-353	-0-	6219	2			Y	-0-					-0-
09	6360	X	5918	-0-	-442	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
10	6510	X	5924	-0-	-586	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30008	X	27089	-0-	-2919	-0-	27089	2			N	-0-					-0-
06	28830	X	25389	-0-	-3441	-0-	25389	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	25799	-0-	-3992	-0-	25799	2			N	-0-					-0-
08	29791	X	25164	-0-	-4627	-0-	25164	2			N	-0-					-0-
09	28320	X	23351	-0-	-4969	-0-	23351	2			N	-0-					-0-
10	27094	X	25392	-0-	-1702	-0-	25392	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	11330	-0-	-1287	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	11789	-0-	-1	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11384	-0-	-737	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11318	-0-	-586	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
09	11790	X	10565	-0-	-1225	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	10700	-0-	-1483	-0-	10700	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	14824	-0-	-1482	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	14232	-0-	-768	-0-	14232	2			N	-0-					-0-
07	15252	X	14190	-0-	-1062	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
08	15159	X	14023	-0-	-1136	-0-	14023	2			N	-0-					-0-
09	14340	X	13780	-0-	-560	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
10	14818	X	14061	-0-	-757	-0-	14061	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20832	X	18704	-0-	-2128	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	18489	-0-	-1521	-0-	18489	2			N	-0-					-0-
07	19902	X	17649	-0-	-2253	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
08	19902	X	16983	-0-	-2919	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
09	18870	X	17238	-0-	-1632	-0-	17238	2			N	-0-					-0-
10	19096	X	17038	-0-	-2058	-0-	17038	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30938	X	29345	-0-	-1593	-0-	29345	2			N	-0-					-0-
06	30780	X	26989	-0-	-3791	-0-	26989	2			N	-0-					-0-
07	31806	X	26801	-0-	-5005	-0-	26801	2			N	-0-					-0-
08	31806	X	26259	-0-	-5547	-0-	26259	2			N	-0-					-0-
09	30570	X	23749	-0-	-6821	-0-	23749	2			N	-0-					-0-
10	29357	X	25254	-0-	-4103	-0-	25254	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18234	X	18234	-0-	-0-	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
06	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
07	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17351	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	16029	-0-	-1672	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
09	17130	X	14518	-0-	-2612	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
10	17701	X	14159	-0-	-3542	-0-	14159	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54405	X	46354	-0-	-8051	-0-	46354	2			N	-0-					-0-
06	52650	X	44552	-0-	-8098	-0-	44552	2			N	-0-					-0-
07	52266	X	44389	-0-	-7877	-0-	44389	2			N	-0-					-0-
08	50003	X	43248	-0-	-6755	-0-	43248	2			N	-0-					-0-
09	46380	X	40358	-0-	-6022	-0-	40358	2			N	-0-					-0-
10	46345	X	41012	-0-	-5333	-0-	41012	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26040	X	25698	-0-	-342	-0-	25698	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	22896	-0-	-2304	-0-	22896	2			N	-0-					-0-
07	26319	X	21704	-0-	-4615	-0-	21704	2			N	-0-					-0-
08	26319	X	24120	-0-	-2199	-0-	24120	2			N	-0-					-0-
09	25470	X	21864	-0-	-3606	-0-	21864	2			N	-0-					-0-
10	25699	X	21718	-0-	-3981	-0-	21718	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27311	X	26279	-0-	-1032	-0-	26279	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	22985	-0-	-3835	-0-	22985	2			N	-0-					-0-
07	27714	X	24389	-0-	-3325	-0-	24389	2			N	-0-					-0-
08	27714	X	24026	-0-	-3688	-0-	24026	2			N	-0-					-0-
09	25530	X	22785	-0-	-2745	-0-	22785	2			N	-0-					-0-
10	26288	X	23121	-0-	-3167	-0-	23121	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10664	X	9769	-0-	-895	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8977	-0-	-1163	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
07	10230	X	9217	-0-	-1013	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
08	9920	X	8675	-0-	-1245	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
09	9450	X	8472	-0-	-978	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	8438	-0-	-1327	-0-	8438	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29140	X	25133	-0-	-4007	-0-	25133	2			N	-0-					-0-
06	27480	X	23872	-0-	-3608	-0-	23872	2			N	-0-					-0-
07	27590	X	23866	-0-	-3724	-0-	23866	2			N	-0-					-0-
08	26753	X	22879	-0-	-3874	-0-	22879	2			N	-0-					-0-
09	25200	X	23006	-0-	-2194	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
10	25141	X	22672	-0-	-2469	-0-	22672	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20398	X	19016	-0-	-1382	-0-	19016	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	18435	-0-	-2085	-0-	18435	2			N	-0-					-0-
07	21204	X	18270	-0-	-2934	-0-	18270	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	17137	-0-	-4067	-0-	17137	2			N	-0-					-0-
09	18480	X	16836	-0-	-1644	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
10	19065	X	17946	-0-	-1119	-0-	17946	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50437	X	45009	-0-	-5428	-0-	45009	2			N	-0-					-0-
06	48810	X	47916	-0-	-894	-0-	47916	2			N	-0-					-0-
07	50096	X	48126	-0-	-1970	-0-	48126	2			N	-0-					-0-
08	48887	X	47405	-0-	-1482	-0-	47405	2			N	-0-					-0-
09	47910	X	44638	-0-	-3272	-0-	44638	2			N	-0-					-0-
10	49507	X	43761	-0-	-5746	-0-	43761	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

05	49143	X	49143	-0-	-0-	-0-	49143	2			N	-0-					-0-
06	46044	X	46044	-0-	-0-	-0-	46044	2			N	-0-					-0-
07	50406	X	46543	-0-	-3863	-0-	46543	2			N	-0-					-0-
08	50406	X	46936	-0-	-3470	-0-	46936	2			N	-0-					-0-
09	48780	X	44462	-0-	-4318	-0-	44462	2			N	-0-					-0-
10	49135	X	46118	-0-	-3017	-0-	46118	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

05	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	19494	3	29	9	N	26	18	1			17
06	23110	X	23110	-0-	-0-	-0-	23067	3	43	9	N	39	51	1			5
07	24211	X	17031	-0-	-7180	-0-	17031	3			N	-0-					5
08	24211	X	21801	-0-	-2410	-0-	21757	2	44	9	N	40	33	1			12
09	23430	X	20058	-0-	-3372	-0-	20058	2			N	-0-					12
10	23870	X	20071	-0-	-3799	-0-	20038	2	33	9	N	30	33	1			9

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

05	49445	X	46339	-0-	-3106	-0-	46339	2			N	-0-					-0-
06	44460	X	43830	-0-	-630	-0-	43830	2			N	-0-					-0-
07	47926	X	44188	-0-	-3738	-0-	44188	2			N	-0-					-0-
08	47926	X	45121	-0-	-2805	-0-	45121	2			N	-0-					-0-
09	46380	X	43949	-0-	-2431	-0-	43949	2			N	-0-					-0-
10	46345	X	45372	-0-	-973	-0-	45372	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

05	16368	X	15749	-0-	-619	-0-	15749	3			N	-0-					-0-
06	15840	X	15194	-0-	-646	-0-	15194	3			N	-0-					-0-
07	16368	X	15640	-0-	-728	-0-	15640	3			N	-0-					-0-
08	16368	X	15360	-0-	-1008	-0-	15360	2			N	-0-					-0-
09	15240	X	14839	-0-	-401	-0-	14839	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	14822	-0-	-926	-0-	14822	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

05	18166	X	14081	-0-	-4085	-0-	14066	3	15	9	N	14	10	1			9
06	17250	X	11000	-0-	-6250	-0-	10975	3	25	9	N	23	29	1			3
07	17825	X	12074	-0-	-5751	-0-	12074	3			N	-0-					3
08	17825	X	13846	-0-	-3979	-0-	13817	2	29	9	N	26	21	1			8
09	13680	X	12882	-0-	-798	-0-	12882	2			N	-0-					8
10	14074	X	13075	-0-	-999	-0-	13054	2	21	9	N	19	21	1			6

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

05	34472	X	31173	-0-	-3299	-0-	31173	2			N	-0-					-0-
06	32820	X	29435	-0-	-3385	-0-	29435	2			N	-0-					-0-
07	33449	X	29998	-0-	-3451	-0-	29998	2			N	-0-					-0-
08	32426	X	29407	-0-	-3019	-0-	29407	2			N	-0-					-0-
09	31050	X	27948	-0-	-3102	-0-	27948	2			N	-0-					-0-
10	31186	X	28445	-0-	-2741	-0-	28445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37851	X	34373	-0-	-3478	-0-	34373	2			N	-0-					-0-
06	35880	X	32938	-0-	-2942	-0-	32938	2			N	-0-					-0-
07	36735	X	33589	-0-	-3146	-0-	33589	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	32983	-0-	-2791	-0-	32983	2			N	-0-					-0-
09	34020	X	31346	-0-	-2674	-0-	31346	2			N	-0-					-0-
10	34379	X	31542	-0-	-2837	-0-	31542	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

05	22196	X	19668	-0-	-2528	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
06	20730	X	18217	-0-	-2513	-0-	18217	2			N	-0-					-0-
07	20832	X	18404	-0-	-2428	-0-	18404	2			N	-0-					-0-
08	19995	X	17699	-0-	-2296	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
09	19020	X	16634	-0-	-2386	-0-	16634	2			N	-0-					-0-
10	19654	X	15350	-0-	-4304	-0-	15350	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

05	18879	X	17302	-0-	-1577	-0-	17302	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	17605	-0-	-65	-0-	17605	2			N	-0-					-0-
07	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	17634	2			N	-0-					-0-
08	17400	X	17400	-0-	-0-	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	16491	-0-	-1119	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	16861	-0-	-1336	-0-	16861	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

05	12245	X	12074	-0-	-171	-0-	12061	3	13	9	N	12	9	1			8
06	12030	X	11636	-0-	-394	-0-	11612	3	24	9	N	22	27	1			3
07	12431	X	11809	-0-	-622	-0-	11809	3			N	-0-					3
08	12431	X	11498	-0-	-933	-0-	11474	2	24	9	N	22	18	1			7
09	11670	X	10990	-0-	-680	-0-	10990	2			N	-0-					7
10	12059	X	11771	-0-	-288	-0-	11752	2	19	9	N	17	19	1			5

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

05	43834	X	43389	-0-	-445	-0-	43389	2			N	-0-					-0-
06	42420	X	40982	-0-	-1438	-0-	40982	2			N	-0-					-0-
07	43316	X	43316	-0-	-0-	-0-	43316	2			N	-0-					-0-
08	43400	X	42047	-0-	-1353	-0-	42047	2			N	-0-					-0-
09	42000	X	39326	-0-	-2674	-0-	39326	2			N	-0-					-0-
10	43400	X	39783	-0-	-3617	-0-	39783	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

05	44578	X	43710	-0-	-868	-0-	43710	2			N	-0-					-0-
06	42600	X	41418	-0-	-1182	-0-	41418	2			N	-0-					-0-
07	44981	X	42301	-0-	-2680	-0-	42301	2			N	-0-					-0-
08	44981	X	40982	-0-	-3999	-0-	40982	2			N	-0-					-0-
09	43530	X	39896	-0-	-3634	-0-	39896	2			N	-0-					-0-
10	43710	X	39840	-0-	-3870	-0-	39840	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

05	25551	X	25551	-0-	-0-	-0-	25551	2			N	-0-					-0-
06	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	24429	2			N	-0-					-0-
07	25978	X	25390	-0-	-588	-0-	25390	2			N	-0-					-0-
08	25978	X	25374	-0-	-604	-0-	25374	2			N	-0-					-0-
09	25140	X	24109	-0-	-1031	-0-	24109	2			N	-0-					-0-
10	25544	X	24313	-0-	-1231	-0-	24313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19840	X	18996	-0-	-844	-0-	18996	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	17918	-0-	-1282	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
07	19778	X	18420	-0-	-1358	-0-	18420	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	18081	-0-	-1635	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
09	19080	X	17232	-0-	-1848	-0-	17232	2			N	-0-					-0-
10	19003	X	17808	-0-	-1195	-0-	17808	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

05	27218	X	26180	-0-	-1038	-0-	26180	2			N	-0-					-0-
06	26340	X	25050	-0-	-1290	-0-	25050	2			N	-0-					-0-
07	27218	X	25042	-0-	-2176	-0-	25042	2			N	-0-					-0-
08	26722	X	24158	-0-	-2564	-0-	24158	2			N	-0-					-0-
09	25590	X	23046	-0-	-2544	-0-	23046	2			N	-0-					-0-
10	26195	X	23570	-0-	-2625	-0-	23570	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

05	24304	X	20836	-0-	-3468	-0-	20836	2			N	-0-					-0-
06	23520	X	19639	-0-	-3881	-0-	19639	2			N	-0-					-0-
07	24304	X	19508	-0-	-4796	-0-	19508	2			N	-0-					-0-
08	23312	X	18908	-0-	-4404	-0-	18908	2			N	-0-					-0-
09	21330	X	17549	-0-	-3781	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
10	20832	X	17598	-0-	-3234	-0-	17598	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

05	17112	X	15215	-0-	-1897	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	14373	-0-	-1617	-0-	14373	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14378	-0-	-1618	-0-	14378	2			N	-0-					-0-
08	15562	X	13588	-0-	-1974	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
09	15060	X	13384	-0-	-1676	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
10	15221	X	13668	-0-	-1553	-0-	13668	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

05	10912	X	9529	-0-	-1383	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	8768	-0-	-1672	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8417	-0-	-2123	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	7920	-0-	-2217	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
09	9360	X	7556	-0-	-1804	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
10	9517	X	7589	-0-	-1928	-0-	7589	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

05	25947	X	20891	-0-	-5056	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	19146	-0-	-4614	-0-	19146	2			N	-0-					-0-
07	23560	X	18212	-0-	-5348	-0-	18212	2			N	-0-					-0-
08	22692	X	16895	-0-	-5797	-0-	16895	2			N	-0-					-0-
09	26268	X	26268	-0-	-0-	-0-	26268	2			N	-0-					-0-
*10	32937	X	32937	-0-	-0-	-0-	32937	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

05	22289	X	17017	-0-	-5272	-0-	17017	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	17712	-0-	-3858	-0-	17712	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	21524	-0-	-765	-0-	21524	2			N	-0-					-0-
08	19359	X	19359	-0-	-0-	-0-	19359	2			N	-0-					-0-
09	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	20304	2			N	-0-					-0-
10	21514	X	20159	-0-	-1355	-0-	20159	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	18015	2			N	-0-					-0-
06	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	17269	2			N	-0-					-0-
07	18445	X	17369	-0-	-1076	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
08	18445	X	16696	-0-	-1749	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
09	17850	X	15843	-0-	-2007	-0-	15843	2			N	-0-					-0-
10	18011	X	15926	-0-	-2085	-0-	15926	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

05	37944	X	37006	-0-	-938	-0-	37006	2			N	-0-					-0-
06	36480	X	32416	-0-	-4064	-0-	32416	2			N	-0-					-0-
07	39029	X	31165	-0-	-7864	-0-	31165	2			N	-0-					-0-
08	39029	X	28493	-0-	-10536	-0-	28493	2			N	-0-					-0-
09	37770	X	26641	-0-	-11129	-0-	26641	2			N	-0-					-0-
10	37014	X	26569	-0-	-10445	-0-	26569	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

05	45693	X	45693	-0-	-0-	-0-	45693	2			N	-0-					-0-
06	42210	X	41108	-0-	-1102	-0-	41108	2			N	-0-					-0-
07	47058	X	39396	-0-	-7662	-0-	39396	2			N	-0-					-0-
08	47058	X	36382	-0-	-10676	-0-	36382	2			N	-0-					-0-
09	45540	X	33917	-0-	-11623	-0-	33917	2			N	-0-					-0-
10	45694	X	33249	-0-	-12445	-0-	33249	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

05	44671	X	42654	-0-	-2017	-0-	42654	2			N	-0-					-0-
06	42510	X	38129	-0-	-4381	-0-	38129	2			N	-0-					-0-
07	43927	X	38957	-0-	-4970	-0-	38957	2			N	-0-					-0-
08	51344	X	51344	-0-	-0-	-0-	51344	2			N	-0-					-0-
09	45928	X	45928	-0-	-0-	-0-	45928	2			N	-0-					-0-
*10	46821	X	46821	-0-	-0-	-0-	46821	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

05	48081	X	46345	-0-	-1736	-0-	1312	1	45033	2	N	-0-					-0-
06	46530	X	43705	-0-	-2825	-0-	1240	1	42465	2	N	-0-					-0-
07	48081	X	45937	-0-	-2144	-0-	1338	1	44599	2	N	-0-					-0-
08	47895	X	45096	-0-	-2799	-0-	1256	1	43840	2	N	-0-					-0-
09	45173	X	45173	-0-	-0-	-0-	1242	1	43931	2	N	-0-					-0-
10	46345	X	38592	-0-	-7753	-0-	1146	1	37446	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

05	51088	X	48540	-0-	-2548	-0-	1374	1	47166	2	N	-0-					-0-
06	49440	X	49162	-0-	-278	-0-	1395	1	47767	2	N	-0-					-0-
07	51088	X	49624	-0-	-1464	-0-	1446	1	48178	2	N	-0-					-0-
08	51088	X	48101	-0-	-2987	-0-	1340	1	46761	2	N	-0-					-0-
09	49440	X	45806	-0-	-3634	-0-	1259	1	44547	2	N	-0-					-0-
10	50809	X	48100	-0-	-2709	-0-	1428	1	46672	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

05	44784	X	44784	-0-	-0-	-0-	44784	2			N	-0-					-0-
06	40439	X	40439	-0-	-0-	-0-	40439	2			N	-0-					-0-
07	40269	X	39899	-0-	-370	-0-	39899	2			N	-0-					-0-
08	42953	X	42953	-0-	-0-	-0-	42953	2			N	-0-					-0-
09	39914	X	39914	-0-	-0-	-0-	39914	2			N	-0-					-0-
10	40269	X	39937	-0-	-332	-0-	39937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45198	X	44252	-0-	-946	-0-	1253	1	42999	2	N	-0-					-0-
06	43710	X	43525	-0-	-185	-0-	1235	1	42290	2	N	-0-					-0-
07	45167	X	44567	-0-	-600	-0-	1299	1	43268	2	N	-0-					-0-
08	47526	X	47526	-0-	-0-	-0-	1324	1	46202	2	N	-0-					-0-
09	45585	X	45585	-0-	-0-	-0-	1253	1	44332	2	N	-0-					-0-
*10	47288	X	47288	-0-	-0-	-0-	1404	1	45884	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

05	45963	X	45963	-0-	-0-	-0-	1301	1	44662	2	N	-0-					-0-
06	43560	X	41752	-0-	-1808	-0-	1184	1	40568	2	N	-0-					-0-
07	45012	X	43670	-0-	-1342	-0-	1272	1	42398	2	N	-0-					-0-
08	47314	X	47314	-0-	-0-	-0-	1318	1	45996	2	N	-0-					-0-
09	45918	X	45918	-0-	-0-	-0-	1262	1	44656	2	N	-0-					-0-
*10	46602	X	46602	-0-	-0-	-0-	1384	1	45218	2	N	-0-					-0-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

05	10788	X	9825	-0-	-963	-0-	362 26	1 9	9437	2	N	24	67	1			42
06	10440	X	9060	-0-	-1380	-0-	351 37	1 9	8672	2	N	34					76
07	10137	X	9245	-0-	-892	-0-	362 17	1 9	8866	2	N	15					91
08	10044	X	9145	-0-	-899	-0-	362 34	1 9	8749	2	N	31					122
09	9600	X	8969	-0-	-631	-0-	351 23	1 9	8595	2	N	21	109	1			34
10	9827	X	9091	-0-	-736	-0-	362 33	1 9	8696	2	N	30					64

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

05	0	W	3536	-0-	3536	9923	341 26	1 9	3169	2	Y	24	40	1			38
06	0	W	3541	-0-	3541	13464	470 21	1 9	3050	2	Y	19	45	1			12
07	0	W	3636	-0-	3636	17100	484 21	1 9	3131	2	Y	19					31
08	0	W	3579	-0-	3579	20679	483 18	1 9	3078	2	Y	16					47
09	0	W	3433	-0-	3433	24112	468 21	1 9	2944	2	Y	19	30	1			36
10	0	W	3513	-0-	3513	27625	474 31	1 9	3008	2	Y	28					64

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
RUBIS OIL, INC. 732600
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					42
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	3			N	-0-					42
07	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-	37	1			5
08	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	3			N	-0-					5
09	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-					5
10	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					5

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					29
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					29
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					29
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					29
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					29
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					29

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					63
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					63
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					63
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					63
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	3	2	9	N	2					65
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					63

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	#	331	-0-	-351	-0-	331	2			N	-0-					117
06	660	#	560	-0-	-100	-0-	557	2	3	9	N	3					120
07	682	#	570	-0-	-112	-0-	567	2	3	9	N	3					123
08	651	#	503	-0-	-148	-0-	500	2	3	9	N	3					126
09	570	#	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-					126
*10	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					126

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	#	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					205
06	330	#	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					205
07	341	#	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					205
08	341	#	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					205
09	330	#	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					205
10	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					205

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					60
06	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					60
07	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					60
08	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					60
09	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					60
10	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

05	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					14
06	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					14
07	310	#	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					14
08	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					14
09	300	#	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					14
10	279	#	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					14

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					34
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					34
07	53	R	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					34
08	52	R	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	Y	-0-					34
09	58	R	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	Y	-0-					34
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEP BARNETT USA, LLC 842986
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	7			40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) //CONT.// 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					14
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	9	1	48	3	Y	-0-					14
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	3	Y	-0-					14
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	-0-					14
09	77	R	77	-0-	-0-	-0-	16	1	61	3	Y	-0-					14
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					23
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					33
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	60	3	2	9	N	2					35
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	60	3	7	9	N	6					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					41

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	345	3	11	9	N	10					23
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	335	3	11	9	N	10					33
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2	9	N	2					35
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	N	6					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					41

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	345	3	11	9	N	10					23
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	335	3	11	9	N	10					33
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2	9	N	2					35
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	N	6					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					41

J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2841	3	10	9	N	9					63
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2726	3	2	9	N	2					65
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					65
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					65
09	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					65
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					65

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					24
06	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	2			N	-0-					24
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					24
08	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	2			N	-0-					24
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					24
10	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-					24

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	83	1	1577	2	N	-0-					25
06	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	81	1	1628	2	N	-0-					25
07	1953	N	236	-0-	-1717	-0-	236	2			N	-0-					25
08	1674	N	226	-0-	-1448	-0-	226	2			N	-0-					25
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	90	1	1708	2	N	-0-					16
06	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	85	1	1695	2	N	-0-					16
07	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	55	1	1705	2	N	-0-					16
08	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	79	1	1980	2	N	-0-					16
*09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	97	1	265	3	N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	105	1	280	3	N	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	84	1	226	3	N	-0-					-0-
08	372	N	220	-0-	-152	-0-	60	1	160	3	N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	163	1	444	3	N	-0-					-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	131	1	339	3	N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					153
*06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					153
*07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					153
*08	1891	N	1131	-0-	-760	-0-	1131	2			N	-0-					153
*09	1830	N	1054	-0-	-776	-0-	1054	2			N	-0-					153
10	1891	N	1100	-0-	-791	-0-	1100	2			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					182
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					182
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					182
*08	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					182
*09	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-					182
10	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					182

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	434	N	141	-0-	-293	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	420	N	166	-0-	-254	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	2057	3	9	9	N	8					198
06	2070	N	1932	-0-	-138	-0-	1923	3	9	9	N	8					206
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2145	3	9	9	N	8					214
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2167	3	10	9	N	9					223
*09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2243	3	10	9	N	9					232
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					232

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	185	2	62	9	N	56					873
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	190	2	79	9	N	72					945
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	244	2	34	9	N	31					976
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	358	2	90	9	N	82	164	1			894
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	280	2	52	9	N	47					941
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					941

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	216	-0-	-156	-0-	205	2	11	9	N	10					120
06	300	#	292	-0-	-8	-0-	281	2	11	9	N	10					130
07	310	#	229	-0-	-81	-0-	218	2	11	9	N	10					140
08	282	R	282	-0-	-0-	-0-	268	2	14	9	N	13					153
09	300	#	288	-0-	-12	-0-	277	2	11	9	N	10					163
10	310	#	250	-0-	-60	-0-	239	2	11	9	N	10					173

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	R	166	-0-	-0-	-0-	156	2	10	9	N	9					109
06	180	#	131	-0-	-49	-0-	123	2	8	9	N	7					116
07	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					116
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	11					127
09	180	#	130	-0-	-50	-0-	121	2	9	9	N	8					135
*10	164	R	164	-0-	-0-	-0-	158	2	6	9	N	5					140

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					44
06	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					44
07	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					44
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					44
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					44
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					44

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

05	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					32
06	120	#	60	-0-	-60	-0-	57	3	3	9	N	3					35
07	155	#	32	-0-	-123	-0-	32	3			N	-0-					35
08	155	#	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					35
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					35

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

05	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					88
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					88
07	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					88
08	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					88
09	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					88
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					88

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

05	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					183
06	300	#	284	-0-	-16	-0-	272	2	12	9	N	11					194
07	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					194
08	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-	122	1			72
*09	300	#	284	-0-	-16	-0-	282	2	2	9	N	2					74
10	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					74

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					214
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					215
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					216
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					217
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

05	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	#	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-					73
06	1050	#	828	-0-	-222	-0-	828	2			N	-0-					73
07	1023	#	886	-0-	-137	-0-	886	2			N	-0-					73
08	1023	#	857	-0-	-166	-0-	827	2			N	-0-					73
09	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					73
10	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					73

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	#	362	-0-	-382	-0-	360	2	2	9	N	2					38
06	690	#	332	-0-	-358	-0-	330	2	2	9	N	2					40
07	496	#	352	-0-	-144	-0-	350	2	2	9	N	2					42
08	434	#	350	-0-	-84	-0-	349	2	1	9	N	1					43
09	360	#	336	-0-	-24	-0-	335	2	1	9	N	1					44
10	372	#	345	-0-	-27	-0-	343	2	2	9	N	2					46

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*10	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					150
06	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					150
07	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					150
08	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					150
09	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					150
*10	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					150

MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

05	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					28
06	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					28
07	465	#	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					28
08	465	#	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					28
09	450	#	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					28
10	465	#	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					28

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1					108
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					108
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					108
08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1					109
09	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					109
*10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					109

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

RUBIS OIL, INC. 732600
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

05	403	R	403	-0-	-0-	-0-	400	3	3	9	N	3	3	8			41
06	390	#	382	-0-	-8	-0-	376	3	6	9	N	5	22	1			24
07	403	#	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					24
08	403	#	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					24
09	397	R	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	N	1					25
*10	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					25

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	780	R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					88
06	750	#	634	-0-	-116	-0-	634	3			N	-0-					88
07	792	R	792	-0-	-0-	-0-	784	3	8	9	N	7					95
08	775	#	765	-0-	-10	-0-	759	3	6	9	N	5					100
09	750	#	736	-0-	-14	-0-	727	3	9	9	N	8	88	1			20
10	806	#	767	-0-	-39	-0-	766	3	1	9	N	1					21

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

05	620	#	604	-0-	-16	-0-	596	3	8	9	N	7					19
06	600	#	591	-0-	-9	-0-	584	3	7	9	N	6					25
07	620	#	609	-0-	-11	-0-	600	3	9	9	N	8					33
08	620	#	613	-0-	-7	-0-	606	3	7	9	N	6					39
09	600	#	597	-0-	-3	-0-	589	3	8	9	N	7					46
10	620	#	618	-0-	-2	-0-	610	3	8	9	N	7					53

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

05	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					66
06	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					66
07	372	#	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					66
08	372	#	348	-0-	-24	-0-	347	3	1	9	N	1	1	8			66
09	360	#	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					66
10	372	#	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					66

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					103
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					103
07	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					103
08	217	#	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					103
09	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					103
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					103

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PEARL (BASIL) 69958 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MOSLEY, PEARL "A" WELL #: 1 RRCID -> 280433 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4864 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SOUTH MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067					N	NO RPT					140

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

05	DLQ G-10		195	-0-	195	431	195	2			Y	-0-					170
06	DLQ G-10		20	-0-	20	451	20	2			Y	-0-					170
07	507	N	56	-0-	-451	-0-	56	3			Y	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DLQ G-10		97	-0-	97	213	97	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10	-0-	10	223	10	2			Y	-0-					-0-
07	251	N	28	-0-	-223	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	32	2	57	9	N	52					109
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					109
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					109
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	244	2	8	9	N	7					116
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					116
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					116

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

PEEK (MARBLE FALLS) 70205 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
BLOODWORTH, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 114605 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4518 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
*12	434	#	72	-0-	-362	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
*01	434	#	12	-0-	-422	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
*03	124	#	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*08	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2017 - P/A 08/14/2017

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					48
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					48
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					48
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					48

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 5302

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2	9	N	2					86
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	2	1	9	N	1					87
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					87
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					87
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					122
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					122
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					122
08	3100	N	3335	-0-	235	235	3312	2	23	9	N	21					143
09	3000	N	3180	-0-	180	415	3156	2	24	9	N	22					165
*10	3100	N	3333	-0-	233	648	3311	2	22	9	N	20					185

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

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

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					5
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	270		253	-0-	-17	-0-	48	1	205	3	N	-0-					-0-
*05	279		248	-0-	-31	-0-	38	1	210	3	N	-0-					-0-
*06	270		224	-0-	-46	-0-	26	1	198	3	N	-0-					-0-
*07	279		231	-0-	-48	-0-	28	1	203	3	N	-0-					-0-
*08	279		235	-0-	-44	-0-	29	1	206	3	N	-0-					-0-
*09	270		224	-0-	-46	-0-	25	1	199	3	N	-0-					-0-
10	279		NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ARROW ROCK ENERGY, LLC 033290
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

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

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					12
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					12
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					12
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					12
09	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	2			Y	-0-					12
*10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					12

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	2			N	-0-					48
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					48
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					48
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					48
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					48
10	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-					48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

05	744	N	718	-0-	-26	-0-	31 2	1 9	685	3	N	2					49
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	30 6	1 9	669	3	N	5					54
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	3	N	-0-					54
08	713	N	690	-0-	-23	-0-	31	1	659	3	N	-0-					54
09	720	N	674	-0-	-46	-0-	30	1	644	3	N	-0-					54
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	31	1	666	3	N	-0-					54

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

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

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					158
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					158
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	80	2	1	9	N	1					159
08	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					159
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					159
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					159

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

05	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					194
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					194
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					194
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					194
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

*05	341		NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	330		NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	341		NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	341		NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	330		-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*10	341		NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	#	1264	-0-	-7	-0-	6	1	1241	3	Y	15					50
							17	9									
06	1230	#	390	-0-	-840	-0-	2	1	379	3	Y	8					58
							9	9									
07	DLQ G-10		1374	-0-	1374	1374	9	1	1352	3	Y	12					70
							13	9									
*08	DLQ G-10		1263	-0-	1263	2637	8	1	1245	3	Y	9					79
							10	9									
*09	DLQ G-10		1206	-0-	1206	3843	8	1	1198	3	Y	-0-	66	1			13
*10	5052	R	1209	-0-	-3843	-0-	8	1	1187	3	Y	13	3	1			23
							14	9									

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

05	1705	#	947	-0-	-758	-0-	128	1	795	3	N	22					143
							24	9									
06	1650	#	917	-0-	-733	-0-	124	1	745	3	Y	44	78	1			109
							48	9									
07	2052	R	2052	-0-	-0-	-0-	136	1	1857	3	Y	54	1	1			162
							59	9									
08	1659	R	1659	-0-	-0-	-0-	134	1	1471	3	Y	49					211
							54	9									
09	1599	R	1599	-0-	-0-	-0-	129	1	1392	3	Y	71	170	1			112
							78	9									
10	1860	#	1568	-0-	-292	-0-	133	1	1368	3	Y	61					173
							67	9									

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	126	1	346	3	Y	-0-					2
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	122	1	274	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		427	-0-	427	427	126	1	301	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		317	-0-	317	744	125	1	192	3	Y	-0-					2
09	DLQ G-10		432	-0-	432	1176	31	1	401	3	Y	-0-					2
*10	2774	N	1598	-0-	-1176	-0-	11	1	1581	3	Y	5					7
							6	9									

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

05	2356	N	1960	-0-	-396	-0-	1960	2			N	-0-					133
06	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	2239	2			N	-0-					133
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					133
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					133
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					133
*10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					133

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

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

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	#	136	-0-	-81	-0-	127	2	9	9	N	8					366
06	180	#	104	-0-	-76	-0-	96	2	8	9	N	7					373
07	187	R	187	-0-	-0-	-0-	179	2	8	9	N	7					380
08	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					380
09	120	#	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					380
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					380

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	111	-0-	-168	-0-	111	2			N	-0-					55
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					55
07	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					55
08	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					55
09	210	#	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					55
10	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					55

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					25
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					25
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					25
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					25
*09	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					25
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					86
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					86
07	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1274	2			N	-0-					86
08	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	2			N	-0-					86
09	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	1288	2			N	-0-					86
10	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUITT (VIOLA LIME) //CONT.// 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1					71
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	N	1					72
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1					73
08	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	-0-					73
09	330	N	157	-0-	-173	-0-	156	2	1	9	N	1					74
10	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	2			N	-0-					74

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	95	2	12	9	N	11					142
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					142
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					142
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					142
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					142
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					142

ITX CORPORATION 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	665	3	14	9	N	13					157
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	3	11	9	N	10					167
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	599	3	13	9	N	12					179
08	682	N	575	-0-	-107	-0-	565	3	10	9	N	9	167	1			21
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	631	3	9	9	N	8					29
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					29

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

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

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

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

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	4	1	537	3	N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	3	1	511	3	N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	3	1	530	3	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	4	1	533	3	N	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	3	1	502	3	N	-0-					-0-
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	4	1	540	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	7	1	1012	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	982	-0-	-8	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1009	5	1	1004	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1008	-0-	1008	2017	7	1	1001	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		972	-0-	972	2989	6	1	966	3	Y	-0-					-0-
*10	3000	N	998	-0-	-2002	987	7	1	991	3	Y	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

05	744	N	52	-0-	-692	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	3			Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	57	-0-	57	105	57	3			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	55	-0-	55	160	55	3			Y	-0-					-0-
*10	221	N	61	-0-	-160	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

05	310	N	255	-0-	-55	-0-	2	1	253	3	N	-0-					-0-
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	1	1	243	3	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	2	1	242	3	N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	3	N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	2	1	276	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	7	1	1013	3	N	-0-					-0-
06	990	N	933	-0-	-57	-0-	6	1	927	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	6	1	1000	3	N	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	7	1	1031	3	N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	7	1	1003	3	N	-0-					-0-
*10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	7	1	1018	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	N	-0-					-0-
06	390	N	307	-0-	-83	-0-	2	1	305	3	N	-0-					-0-
07	403	N	257	-0-	-146	-0-	2	1	255	3	N	-0-					-0-
08	403	N	237	-0-	-166	-0-	2	1	235	3	N	-0-					-0-
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	1	1	219	3	N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	2	1	219	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	2	1	327	3	N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	2	1	338	3	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	N	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	2	1	333	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	2556	-0-	-2528	-0-	17	1	2539	3	N	-0-			-0-
06	4920	X	1960	-0-	-2960	-0-	13	1	1947	3	N	-0-			-0-
07	4681	X	1679	-0-	-3002	-0-	11	1	1668	3	N	-0-			-0-
08	3627	X	1798	-0-	-1829	-0-	12	1	1786	3	N	-0-			-0-
09	2910	X	1589	-0-	-1321	-0-	10	1	1579	3	N	-0-			-0-
10	2542	X	1514	-0-	-1028	-0-	10	1	1504	3	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
*10	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-			-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		298	-0-	298	298	298	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		406	-0-	406	704	406	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		418	-0-	418	1122	418	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1122					Y	NO RPT			-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

05	DLQ G-10	168	-0-	168	B	5870	168	2			N	-0-			73
06	DLQ G-10	156	-0-	156	B	6026	156	2			N	-0-			73
07	DLQ G-10	102	-0-	102	B	6128	102	2			N	-0-			73
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	6128					N	-0-			73
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		6128												
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	6128					N	-0-			73
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	6128					N	NO RPT			73

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC //CONT.// 168908
LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23

VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					101

FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 301																
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	301					N	-0-					47

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					23
*08	DLQ G-10	94	-0-	94 B	94	94	2			N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 94																
*09	DLQ G-10	129	-0-	129 B	223	129	2			N	-0-					23
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	223					N	-0-					23

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					13
06	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					13
07	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					13
08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	N	1					14
09	180 #	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					14
10	217 #	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					14

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	591 R	111	-0-	-480	-0-	105	3	6	9	Y	5					59
06	120 #	117	-0-	-3	-0-	113	3	4	9	Y	4					63
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	113	3	4	9	Y	4					67
08	124 #	106	-0-	-18	-0-	102	3	4	9	Y	4					71
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	107	3	3	9	Y	3					74
10	124 #	105	-0-	-19	-0-	101	3	4	9	Y	4					78

RIGGS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	#	2079	-0-	-29	-0-	2079	3			N	-0-					37
06	2040	#	2021	-0-	-19	-0-	2021	3			N	-0-					37
07	2108	#	2107	-0-	-1	-0-	2107	3			N	-0-					37
08	2077	#	2075	-0-	-2	-0-	2075	3			N	-0-					37
09	2038	R	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					37
10	2108	#	2022	-0-	-86	-0-	2022	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

05	279	#	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					70
06	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					70
07	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					70
08	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					70
09	240	#	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					70
10	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					70

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

05	341	#	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					36
06	330	#	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					36
07	341	#	177	-0-	-164	-0-	177	3			N	-0-					36
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					36
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					36
10	310	#	139	-0-	-171	-0-	139	3			N	-0-					36

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

05	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					21
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					21
07	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					21
08	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					21
09	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					21
*10	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		159	-0-	159	159	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		163	-0-	163	322	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		158	-0-	158	480	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
*10	643	N	163	-0-	-480	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	354	-0-	-328	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					13
06	630	N	463	-0-	-167	-0-	27	1	435	3	Y	1					14
							1	9									
07	DLQ G-10		599	-0-	599	599	36	1	560	3	Y	3					17
							3	9									
08	DLQ G-10		647	-0-	647	1246	20	1	624	3	Y	3					20
							3	9									
09	DLQ G-10		476	-0-	476	1722	7	1	469	3	Y	-0-					20
*10	2077	N	355	-0-	-1722	-0-	2	1	352	3	Y	1					21
							1	9									

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	34	1	1049	3	N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	21	1	947	3	N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	24	1	906	3	N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	33	1	973	3	N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	21	1	940	3	N	-0-					-0-
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	30	1	925	3	N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					14
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					14
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					14
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					14
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					14
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					14

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					84
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					84
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					84
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					84
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					84
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					84

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

05	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	2			N	-0-					23
06	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	2			N	-0-					23
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					23
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					23
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					23
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					23

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

05	372	#	153	-0-	-219	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	372	#	135	-0-	-237	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	372	#	155	-0-	-217	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	390	#	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	403	#	109	-0-	-294	-0-	109	3			N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) //CONT.// 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3130	R	3130	-0-	-0-	-0-	20	1	3110	3	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		3031	-0-	3031	3031	20	1	3011	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		2992	-0-	2992	6023	19	1	2973	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		2951	-0-	2951	8974	19	1	2932	3	Y	-0-					15
09	11836	R	2862	-0-	-8974	-0-	19	1	2843	3	Y	-0-					15
*10	2860	R	2860	-0-	-0-	-0-	19	1	2841	3	Y	-0-					15

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	837	-0-	-93	-0-	834	3	3	9	N	3					51
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	3	4	9	N	4					55
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					55
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					55
*09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	806	3	140	9	N	127	167	1			15
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					48
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					48
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					48
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					48
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					48
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					97
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					97
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					97
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					97
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					97
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					75
06	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	2			N	-0-					75
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					75
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					75
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					75
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					75

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					117
06	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					117
07	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-					117
08	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2			N	-0-					117
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	2			N	-0-					117
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					16
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					16
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					16
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					16
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					16
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					91
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	80	2	77	9	N	70	159	1			2
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					2
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					3
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	62	2	1	9	N	1					4
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					4

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					11
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					11
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					11
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					11
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					11
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					103
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					106
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					106

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	262	2	1	9	N	1					22
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	276	2	1	9	N	1					23
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	216	2	1	9	N	1					24
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					25
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	N	1					26
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					26

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					62
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					63
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					64
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					65
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					66
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					66

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1					35
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					36
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	1					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					12
06	390	N	189	-0-	-201	-0-	189	2			N	-0-					12
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					12
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					12
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					12
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

05	217	N	203	-0-	-14	B -0-	203	2			N	-0-					60
06	210	N	193	-0-	-17	B -0-	193	2			N	-0-					60
07	220	N	220	-0-	-0-	B -0-	220	2			N	-0-					60
08	217	N	216	-0-	-1	B -0-	216	2			N	-0-					60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	204	N	204	-0-	-0-	B -0-	204	2			N	-0-					60
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	B -0-					N	NO RPT					60

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

05	3214	N	437	-0-	-2777	B -0-	437	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	B -0-	436	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	B -0-	453	2			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	B -0-	444	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	435	N	435	-0-	-0-	B -0-	435	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	B -0-					N	NO RPT					-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

05	513	N	513	-0-	-0-	B -0-	513	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	B -0-	503	2			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	B -0-	525	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	B -0-	528	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	498	N	498	-0-	-0-	B -0-	498	2			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	B -0-					N	NO RPT					-0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					24
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					24
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					24
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					24
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					24
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					24

RUSMAG (SMITH SAND) //CONT.// 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
08	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					153
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					153
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					153
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					153
*09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					153
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					8
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					8
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					8
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					8
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1517	2	14	9	N	13					115
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1601	2	17	9	N	15					130
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1587	2	3	9	N	3					133
08	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1431	2	7	9	N	6					139
09	1620	N	1442	-0-	-178	-0-	1441	2	1	9	N	1					140
*10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1688	2	23	9	N	21					161

HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	472	2	33	9	N	30	175	1			43
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	453	2	79	9	N	72					115
07	527	N	432	-0-	-95	-0-	396	2	36	9	N	33					148
08	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					148
09	540	N	458	-0-	-82	-0-	356	2	102	9	N	93	166	1			75
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	435	2	43	9	N	39					114

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

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

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					90
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					90
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					90
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					17
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					17
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					69
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					69
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					69
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					41
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					41
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					41
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					55
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					55
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					55
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

05	4526	#	4321	-0-	-205	-0-	713	1	3608	3	N	-0-					230
06	4477	R	4477	-0-	-0-	-0-	690	1	3758	3	N	26	142	1			114
							29	9									
07	4061	#	3434	-0-	-627	-0-	713	1	2721	3	N	-0-					114
08	4309	#	3764	-0-	-545	-0-	713	1	3005	3	N	42					156
							46	9									
09	4470	#	3708	-0-	-762	-0-	667	1	3005	3	N	33	134	1			55
							36	9									
10	4619	#	2852	-0-	-1767	-0-	713	1	2118	3	N	19					74
							21	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1163	3	31	9	N	28					164
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	974	3	21	9	N	19	157	1			26
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1031	3	28	9	N	25					51
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	889	3	29	9	N	26					77
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	883	3	26	9	N	24					101
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	927	3	30	9	N	27					128

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

05	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	#	208	-0-	-164	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	341	#	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3707	R	3707	-0-	-0-	-0-	3695	3	12	9	N	11					86
06	3176	R	3176	-0-	-0-	-0-	3163	3	13	9	N	12					98
07	3187	R	3187	-0-	-0-	-0-	3179	3	8	9	N	7					105
08	3720	#	3233	-0-	-487	-0-	3215	3	18	9	N	16					121
09	3600	#	2958	-0-	-642	-0-	2948	3	10	9	N	9					130
10	3720	#	3068	-0-	-652	-0-	3059	3	9	9	N	8					138

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	180	N	79	-0-	-101	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE RANCH WELL #: RRCID -> 282158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5024 - 5064

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

05	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	124	1	1687	2	N	5					90
							6	9									
06	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	105	1	1435	2	N	1	72	1	1	8	18
							1	9									
07	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	113	1	1551	2	N	-0-					18
08	1829	N	1725	-0-	-104	-0-	117	1	1608	2	N	-0-					18
09	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	95	1	1310	2	N	15					33
							17	9									
*10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	113	1	1564	2	N	2					35
							2	9									

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

05	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1213	2	11	9	N	10					137
06	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1150	2	15	9	N	14					151
07	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1150	2	17	9	N	15					166
08	1209	N	251	-0-	-958	-0-	251	2			N	-0-					166
09	1170	N	212	-0-	-958	-0-	209	2	3	9	N	3					169
10	1178	N	145	-0-	-1033	-0-	145	2			N	-0-					169

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

05	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					37
06	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					37
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					37
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					37
09	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					37
*10	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					37

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
*09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

SCAN (CONGL) //CONT.// 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99	R	99	-0-	-0-	-0-	85	2	14	9	N	13					74
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					75
07	124	#	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					75
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					75
09	120	#	57	-0-	-63	-0-	53	2	4	9	N	4					79
10	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					79

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	257	2	10	9	Y	9					159
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	238	2	11	9	Y	10					169
07	DLQ G-10		214	-0-	214	214	213	2	1	9	Y	1					170
08	DLQ G-10		77	-0-	77	291	70	2	7	9	Y	6	171	1			5
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	291					Y	NO RPT					5
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	291					Y	NO RPT					5

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

05	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	3			N	-0-					-0-
09	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

05	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2		N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2		N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2		N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2		N	-0-					-0-
*09	570	N	386	-0-	-184	B	-0-	386	2		N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-				N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	352	-0-	-206 B	-0-	352	2			Y	-0-					25
06	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			Y	-0-					25
07	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			Y	-0-					25
08	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			Y	-0-					25
09	330	N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			Y	-0-					25
10	341	N	82	-0-	-259 B	-0-	82	2			Y	-0-					25

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1154	-0-	-179 B	-0-	1154	3			N	-0-					51
06	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					51
07	1271	N	1085	-0-	-186 B	-0-	1085	3			N	-0-					51
08	1147	N	1104	-0-	-43 B	-0-	1104	3			N	-0-					51
09	1080	N	971	-0-	-109 B	-0-	971	3			N	-0-					51
10	1085	N	816	-0-	-269 B	-0-	816	3			N	-0-					51

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					87
06	810	N	778	-0-	-32 B	-0-	778	2			N	-0-					87
07	837	N	786	-0-	-51 B	-0-	786	2			N	-0-					87
08	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	2			N	-0-					87
09	780	N	748	-0-	-32 B	-0-	748	2			N	-0-					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					87

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	9737	-0-	-741 B	-0-	9640	2	97	9	N	88	157	1	14	8	27
06	9988	X	9988	-0-	-0- B	-0-	9910	2	78	9	N	71	5	8			93
07	10230	X	9715	-0-	-515 B	-0-	9588	2	127	9	N	115	171	1			37
08	10230	X	8637	-0-	-1593 B	-0-	8554	2	83	9	N	75	11	8			101
09	9900	X	9181	-0-	-719 B	-0-	9115	2	66	9	N	60					161
10	10323	X	NO RPT	-0-	-10323 B	-0-					N	NO RPT					161

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	5438	-0-	-2560 B	-0-	5431	2	7	9	N	6					71
06	7740	X	6577	-0-	-1163 B	-0-	6556	2	21	9	N	19					90
07	7905	X	7190	-0-	-715 B	-0-	7102	2	88	9	N	80	135	1			35
08	7812	X	7288	-0-	-524 B	-0-	7194	2	94	9	N	85					120
09	7560	X	6625	-0-	-935 B	-0-	6625	2			N	-0-					120
10	7192	X	NO RPT	-0-	-7192 B	-0-					N	NO RPT					120

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-					100
06	750	X	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-					100
07	589	X	2	-0-	-587 B	-0-	2	2			N	-0-					100
08	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					100
09	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					100
10	2	X	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					100

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	302	-0-	-814	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	450	N	239	-0-	-211	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	344	2	3	9	N	3					3
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	366	2	4	9	N	4					7
09	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	-0-					7
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					7

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

05	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
*10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

05	2666	#	2561	-0-	-105	-0-	2561	2			Y	-0-					90
06	2640	#	2595	-0-	-45	-0-	2595	2			Y	-0-					90
07	2816	R	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-					90
08	2807	R	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			Y	-0-					90
09	2731	R	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					90
10	2821	#	2403	-0-	-418	-0-	2403	3			Y	-0-					90

DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

05	2276		2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					39
06	2100		1470	-0-	-630	-0-	1470	2			N	-0-					39
07	2170		2037	-0-	-133	-0-	2037	2			N	-0-					39
08	2170		2028	-0-	-142	-0-	2028	2			N	-0-					39
09	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2818	2	26	9	N	24					63
*10	3100	N	3176	-0-	76	76	3176	2			N	-0-					63

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	#	6133	-0-	-5	-0-	6132	3	1	9	N	1					166
06	5940	#	5911	-0-	-29	-0-	5911	3			N	-0-					166
07	6138	#	6083	-0-	-55	-0-	6083	3			N	-0-					166
08	6138	#	6068	-0-	-70	-0-	6068	3			N	-0-					166
09	5940	#	5871	-0-	-69	-0-	5871	3			N	-0-					166
10	6138	#	5981	-0-	-157	-0-	5981	3			N	-0-					166

XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 8245

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

05	2279	R	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2149	-0-	2149	2149	2149	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2254	-0-	2254	4403	2254	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2208	-0-	2208	6611	2208	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2070	-0-	2070	8681	2070	3			Y	-0-					-0-
*10	10729	R	2048	-0-	-8681	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

05	527	#	487	-0-	-40	-0-	483	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	DLQ G-10		463	-0-	463	463	459	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	DLQ G-10		460	-0-	460	923	457	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10		405	-0-	405	1328	402	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	DLQ G-10		215	-0-	215	1543	214	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	2007	R	464	-0-	-1543	-0-	458	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

05	558	#	525	-0-	-33	-0-	523	2	2	9	N	2					28
06	540	#	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					28
07	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					28
08	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					28
09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					28
*10	534	R	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	1					29

LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

05	1457	#	1269	-0-	-188	-0-	1265	2	4	9	N	4					71
06	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	1312	2	2	9	N	2					73
07	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1004	2	6	9	N	5					78
08	1271	#	499	-0-	-772	-0-	495	2	4	9	N	4					82
09	1583	R	1583	-0-	-0-	-0-	1580	2	3	9	N	3					85
*10	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1518	2	3	9	N	3					88

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

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

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

05	2919 R	2919	-0-	-0-	-0-	2641	3	278	9	N	253	171	1			180
06	2777 R	2777	-0-	-0-	-0-	2562	3	215	9	N	195	175	1			200
07	2821 #	2743	-0-	-78	-0-	2629	3	114	9	N	104	178	1			126
08	2914 #	2676	-0-	-238	-0-	2403	3	273	9	N	248	174	1			200
09	2820 #	2513	-0-	-307	-0-	2339	3	174	9	N	158	180	1			178
10	2914 #	2670	-0-	-244	-0-	2513	3	157	9	N	143	179	1			142

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

05	1581 #	1498	-0-	-83	-0-	1479	3	19	9	Y	17	18	1			1
06	DLQ G-10	1431	-0-	1431	1431	1411	3	20	9	Y	18	18	1			1
07	DLQ G-10	1491	-0-	1491	2922	1469	3	22	9	Y	20	19	1			2
08	DLQ G-10	1469	-0-	1469	4391	1447	3	22	9	Y	20	21	1			1
09	DLQ G-10	1419	-0-	1419	5810	1396	3	23	9	Y	21	21	1			1
*10	7219 R	1409	-0-	-5810	-0-	1388	3	21	9	Y	19	19	1			1

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

05	248 N	27	-0-	-221	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	85	-0-	-95	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
*10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

05	14074 #	10020	-0-	-4054	-0-	9807	3	213	9	N	194	159	1			197
06	13620 #	9469	-0-	-4151	-0-	9308	3	161	9	N	146					343
07	14074 #	9477	-0-	-4597	-0-	9341	3	136	9	N	124	335	1			132
08	14074 #	9235	-0-	-4839	-0-	9113	3	122	9	N	111					243
09	9990 #	8805	-0-	-1185	-0-	8703	3	102	9	N	93	160	1			176
10	10013 #	8874	-0-	-1139	-0-	8738	3	136	9	N	124	160	1			140

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

05	5971 R	5971	-0-	-0-	-0-	5958	3	13	9	Y	12	13	1			1
06	DLQ G-10	5565	-0-	5565	5565	5559	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	DLQ G-10	6374	-0-	6374	11939	6365	3	9	9	Y	8	7	1			1
08	DLQ G-10	7340	-0-	7340	19279	7329	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	DLQ G-10	6361	-0-	6361	25640	6352	3	9	9	Y	8	8	1			1
*10	31977 R	6337	-0-	-25640	-0-	6320	3	17	9	Y	15	15	1			1

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	#	1243	-0-	-214	-0-	1243	3			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		1354	-0-	1354	1354	1354	3			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		1381	-0-	1381	2735	1381	3			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		1294	-0-	1294	4029	1294	3			Y	-0-					12
09	DLQ G-10		1456	-0-	1456	5485	1456	3			Y	-0-					12
*10	6838	R	1353	-0-	-5485	-0-	1353	3			Y	-0-					12

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

05	2449	#	2045	-0-	-404	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1992	-0-	1992	1992	1992	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2168	-0-	2168	4160	2168	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2167	-0-	2167	6327	2167	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		2030	-0-	2030	8357	2030	3			Y	-0-					-0-
*10	10498	R	2141	-0-	-8357	-0-	2141	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

05	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1335	3	15	9	Y	14	14	1			1
06	DLQ G-10		1206	-0-	1206	1206	1192	3	14	9	Y	13	13	1			1
07	DLQ G-10		276	-0-	276	1482	266	3	7	4	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	DLQ G-10		304	-0-	304	1786	298	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	DLQ G-10		1009	-0-	1009	2795	972	3	37	9	Y	34	32	1			2
*10	3913	R	1118	-0-	-2795	-0-	1073	3	45	9	Y	41	40	1			3

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2004	R	2004	-0-	-0-	-0-	1994	3	10	9	Y	9	9	1			1
06	DLQ G-10		1749	-0-	1749	1749	1726	3	14	4	Y	8	8	1			1
							9	9									
07	DLQ G-10		1846	-0-	1846	3595	1825	3	11	4	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	DLQ G-10		1850	-0-	1850	5445	1840	3	10	9	Y	9	9	1			1
09	DLQ G-10		1025	-0-	1025	6470	1017	3	5	4	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*10	7779	R	1309	-0-	-6470	-0-	1303	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

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

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

05	1674	#	1517	-0-	-157	-0-	1517	2			N	-0-					32
06	2010	#	1562	-0-	-448	-0-	1562	2			N	-0-					32
07	2077	#	1563	-0-	-514	-0-	1563	2			N	-0-					32
08	2077	#	1252	-0-	-825	-0-	1252	2			N	-0-					32
09	1830	#	1466	-0-	-364	-0-	1466	2			N	-0-					32
10	1612	#	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					32

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	#	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-					63
06	780	#	671	-0-	-109	-0-	671	2			N	-0-					63
07	775	#	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					63
08	775	#	674	-0-	-101	-0-	674	2			N	-0-					63
09	720	#	659	-0-	-61	-0-	659	2			N	-0-					63
10	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					63

BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

05	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	930	#	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	949	R	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	961	#	929	-0-	-32	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	930	#	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	961	#	856	-0-	-105	-0-	856	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

05	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		307	-0-	307	307	307	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		311	-0-	311	618	311	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		307	-0-	307	925	307	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		298	-0-	298	1223	298	3			Y	-0-					-0-
*10	1524	R	301	-0-	-1223	-0-	301	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

05	3128	R	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
06	2715	R	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
07	2080	R	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
08	1457	#	24	-0-	-1433	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	1410	#	23	-0-	-1387	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	1457	#	25	-0-	-1432	-0-	25	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

05	4650		3895	-0-	-755	5480	3895	3			Y	-0-					161
06	4500		3623	-0-	-877	4603	3623	3			Y	-0-					161
07	DLQ G-10		3935	-0-	3935	8538	3935	3			Y	-0-					161
*08	8145	X	3596	-0-	-4549	3989	3596	3			Y	-0-					161
09	4230		3625	-0-	-605	3384	3625	3			Y	-0-					161
*10	4371		3692	-0-	-679	2705	3692	3			Y	-0-					161

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

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

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

05	3900		3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-
06	3698		3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			Y	-0-					-0-
07	4012		4012	-0-	-0-	-0-	4012	3			Y	-0-					-0-
08	3844		3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			Y	-0-					-0-
09	3717		3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			Y	-0-					-0-
*10	3799		3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					18
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					18
07	1426	N	1255	-0-	-171	-0-	1255	2			N	-0-					18
08	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			N	-0-					18
09	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	1115	2			N	-0-					18
10	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			N	-0-					18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

05	1677	R	1677	-0-	-0-	-0-	1671	2	6	9	N	5					131
06	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	1504	2	11	9	N	10					141
07	1797	R	1797	-0-	-0-	-0-	1788	2	9	9	N	8					149
08	1787	R	1787	-0-	-0-	-0-	1775	2	12	9	N	11					160
09	1731	R	1731	-0-	-0-	-0-	1718	2	13	9	N	12					172
10	1798	#	1764	-0-	-34	-0-	1751	2	13	9	N	12					184

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

05	620	N	609	-0-	-11	-0-	532	2	77	9	N	70	170	1			49
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	515	2	77	9	N	70					119
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	498	2	77	9	N	70					189
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	490	2	77	9	N	70	170	1			89
09	600	N	536	-0-	-64	-0-	470	2	66	9	N	60					149
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	466	3	75	9	N	68					217

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

05	5425	N	3516	-0-	-1909	-0-	3501	2	15	9	N	14					80
06	5550		3181	-0-	-2369	-0-	3170	2	11	9	N	10					90
07	5550		2581	-0-	-2969	-0-	2572	2	9	9	N	8					98
08	5550		2871	-0-	-2679	-0-	2856	2	15	9	N	14					112
*09	3390	#	2811	-0-	-579	-0-	2802	2	9	9	N	8					120
10	3503	#	3050	-0-	-453	-0-	3040	2	10	9	N	9					129

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON "A" WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

05	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3		N	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2	B	-0-	11	3		N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3		N	-0-					-0-
08	10	N	9	-0-	-1	B	-0-	9	3		N	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3		N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	B	-0-	18	3		N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BEND (CONGL.) //CONT.// 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. //CONT.// 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2 B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*09	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	#	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					15
06	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					15
07	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					15
*08	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					15
09	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					15
10	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22
*08	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					22
09	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					22
10	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					42
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					42
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					42
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					42
09	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					42
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	80	3	176	9	N	160	166	1			109
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	78	3	175	9	N	159	171	1			97
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	74	3	172	9	N	156					253
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	65	3	142	9	N	129	158	1			224
09	240	N	158	-0-	-82	-0-	53	3	105	9	N	95	151	1			168
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	53	3	106	9	N	96	157	1			107

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		371	-0-	371	1425	85	3	286	9	N	260	154	1			249
06	14B2 EXT		133	-0-	133	1558	19	3	114	9	N	104	149	1			204
07	14B2 EXT		168	-0-	168	1726	25	3	143	9	N	130	144	1			190
08	14B2 EXT		127	-0-	127	1853	24	3	103	9	N	94	142	1			142
*09	1980		127	-0-	-1853	-0-	25	3	102	9	N	93					235
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	29	3	99	9	N	90					325

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					55
06	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					55
07	868	#	651	-0-	-217	-0-	651	2			N	-0-					55
08	868	#	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-					55
09	840	#	687	-0-	-153	-0-	687	2			N	-0-					55
10	775	#	409	-0-	-366	-0-	409	2			N	-0-					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	136	-0-	-422	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	81	1	1485	2	N	-0-					-0-
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	76	1	1389	2	N	-0-					-0-
*10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	80	1	1467	2	N	-0-					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

05	1116	#	833	-0-	-283	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
06	1080	#	843	-0-	-237	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
07	1116	#	837	-0-	-279	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
08	899	#	846	-0-	-53	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
09	840	#	821	-0-	-19	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
10	868	#	821	-0-	-47	-0-	821	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

05	713	#	394	-0-	-319	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	690	#	398	-0-	-292	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	713	#	395	-0-	-318	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	434	#	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
09	390	#	388	-0-	-2	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
10	403	#	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	288	-0-	-239	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
06	510	#	291	-0-	-219	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	527	#	289	-0-	-238	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
08	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
09	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
10	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

05	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	3			N	-0-					62
06	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	3			N	-0-					62
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					62
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					62
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					62
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					62

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GRAND OPERATING, INC. 324735
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		19				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		19				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		19				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		19				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		19				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		19				N	NO RPT					-0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRADER (CONGL. A) 86438 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 219482 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5634 - 5649

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

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-		-0-	B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-		-0-	B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-		-0-	B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-		-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	120	N	NO RPT	-0-		-120	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627		3774	-0-		147	B	101467	3733	2	41	9	N	37					167
06	0		3516	-0-		3516	B	104983	3516	2			N	-0-					167
07	0		3830	-0-		3830	B	108813	3826	2	4	9	N	4	85	1			86
08	0		3725	-0-		3725	B	112538	3725	2			N	-0-					86
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 112538																			
09	3750		3157	-0-		-593	B	111945	3157	2			N	-0-					86
10	3684		3480	-0-		-204	B	111741	3472	2	8	9	N	7					93

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	R	93	-0-		-0-		-0-	93	3			N	-0-					29
06	46	R	46	-0-		-0-		-0-	46	3			N	-0-					29
07	29	R	29	-0-		-0-		-0-	29	3			N	-0-					29
08	62	#	13	-0-		-49		-0-	13	3			N	-0-					29
09	60	R	60	-0-		-0-		-0-	60	3			N	-0-					29
10	62	#	19	-0-		-43		-0-	19	3			N	-0-					29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	R	155	-0-		-0-		-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	151	R	151	-0-		-0-		-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	166	R	166	-0-		-0-		-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	168	R	168	-0-		-0-		-0-	168	3			N	-0-					-0-
*09	166	R	166	-0-		-0-		-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	155	#	NO RPT	-0-		-155		-0-					N	NO RPT					-0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					86
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					86
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					86
08	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					86
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3			N	-0-					86
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705		945	-0-	-760	-0-	945	2			N	-0-					49
06	1650		970	-0-	-680	-0-	970	2			N	-0-					49
07	1705		1288	-0-	-417	-0-	1288	2			N	-0-					49
08	1581	#	1228	-0-	-353	-0-	1228	2			N	-0-					49
09	960	N	441	-0-	-519	-0-	441	2			N	-0-					49
10	1302	N	13	-0-	-1289	-0-	13	2			N	-0-					49

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					85
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					85
07	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-					85
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					85
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					85
10	279	N	24	-0-	-255	-0-	24	2			N	-0-					85

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 124827 COMPL. DATE 08/18/1984 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4812 - 4818

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

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - P/A 12/21/2016

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					51
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					51
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					51
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					51
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	24					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

05	1116	N	1073	-0-	-43	B	-0-	1073	2		N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	2		N	-0-					-0-
07	1178	N	1045	-0-	-133	B	-0-	1045	2		N	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	2		N	-0-					-0-
*10	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	2		N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

05	496	N	452	-0-	-44	B	-0-	452	2		N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	B	-0-	546	2		N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2		N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2		N	-0-					-0-
*10	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	2		N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

05	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	26	1	256	2	N	-0-				-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	26	1	267	2	N	-0-				-0-
07	310	N	257	-0-	-53	B	-0-	26	1	231	2	N	-0-				-0-
08	279	N	271	-0-	-8	B	-0-	26	1	245	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	256	-0-	-44	B	-0-	26	1	230	2	N	-0-				-0-
10	248	N	226	-0-	-22	B	-0-	26	1	200	2	N	-0-				-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					47
06	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					47
07	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					47
08	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					47
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					47
*10	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					47

3-T EXPLORATION, INC. 953682
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					20
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					20
07	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					20
08	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					20
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					20
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					37
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					37
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					37
08	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			N	-0-					37
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					37
10	527	N	195	-0-	-332	-0-	195	3			N	-0-					37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

05	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

05	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	24	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	13	1	13	3	N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	27	1	29	3	N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	13	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-
07	14	N	8	-0-	-6	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	9	1	19	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
KUEHN					WELL #: 5	RRCID -> 122288						COMPL. DATE 09/11/1987					
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
GAMBLE, WAYNE					WELL #: 1	RRCID -> 127793						COMPL. DATE 08/20/1986					
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 130303						COMPL. DATE 02/11/1989					
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
MATUS, JOHN JR.					WELL #: 1	RRCID -> 135151						COMPL. DATE 06/02/1990					
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-
GRAY					WELL #: 1	RRCID -> 141552						COMPL. DATE 03/19/1992					
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	11	N	4	-0-	-7	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
ABSTON					WELL #: 1	RRCID -> 153662						COMPL. DATE 03/04/1995					
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	12	N	8	-0-	-4	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

05	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

05	62	N	25	-0-	-37	-0-	10	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	12	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	15	N	9	-0-	-6	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	11	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	13	1	14	3	N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	13	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	6	-0-	-5	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-	-8	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	53	-0-	-164	-0-	22	1	31	3	N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	46	1	56	3	N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	21	1	22	3	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	47	1	52	3	N	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	16	1	21	3	N	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	19	1	42	3	N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	36	1	49	3	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	2	-0-		-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-		-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-		-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-		-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-		-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-		-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	4	-0-		-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-		-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-		-1	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-		-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-		-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-		-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-		-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	11	N	5	-0-		-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-		-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-		-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-		-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	12	-0-		-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-		-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-		-2	-0-	14	1	15	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-		-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-		-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-		-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-		-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-		-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-		-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-		-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-		-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-		-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-		-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-		-3	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-		-4	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-		-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-		-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-		-10	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-		-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-		-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-		-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-		-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-		-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
10	9	N	NO RPT	-0-		-9	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-		-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-		-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-		-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-		-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	16	-0-		-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-		-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-		-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-		-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-		-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-		-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	5	-0-		-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-		-14	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-		-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-		-2	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	9	-0-		-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-		-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-		-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-		-4	-0-					N	NO RPT					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	30	-0-		-63	-0-	12	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-		-20	-0-	18	1	22	3	N	-0-					-0-
07	93	N	29	-0-		-64	-0-	14	1	15	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-		-0-	-0-	18	1	21	3	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-		-0-	-0-	17	1	23	3	N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-		-0-	-0-	21	1	49	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	10	-0-		-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-		-17	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-		-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-		-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	13	N	12	-0-		-1	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-		-0-	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	10	-0-		-2	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	6	-0-		-5	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-		-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-		-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-		-0-	-0-	11	1	26	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
10	14	N	7	-0-	-7	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	8	-0-		-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-		-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-		-23	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-		-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-		-1	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-		-0-	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	9	-0-		-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-		-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-		-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-		-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-		-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-		-0-	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-		-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-		-8	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-		-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-		-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-		-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-		-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-		-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-		-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	14	N	11	-0-		-3	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-		-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
10	11	N	6	-0-		-5	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-		-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-		-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-		-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-		-2	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	16	-0-		-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-		-20	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-		-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-		-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-		-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-		-0-	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-		-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-		-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-		-8	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	15	1	15	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	4	-0-		-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-		-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	13	N	2	-0-		-11	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-		-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-		-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	3	-0-		-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-		-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-		-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-		-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	3	-0-		-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-		-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-		-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-		-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	16	-0-		-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-		-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-		-7	-0-					N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-		-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-		-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-		-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	14	-0-		-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-		-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-		-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-		-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-		-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
*10	18	N	18	-0-		-0-	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	3	-0-		-59	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-		-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-		-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-		-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-		-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-		-6	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	3	-0-		-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-		-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-		-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-		-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-		-2	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	13	N	8	-0-	-5	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
10	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	11	1	14	3	N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	20	1	23	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	20	1	21	3	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	21	1	22	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	19	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	8	1	19	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	12	1	13	3	N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	17	1	22	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	14	1	18	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	16	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	9	1	10	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	10	1	11	3	N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	14	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	13	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	9	1	9	3	N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	11	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	2	-0-		-6	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-		-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-		-2	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-		-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	14	N	7	-0-		-7	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-		-8	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-		-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-		-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-		-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	7	-0-		-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	14	N	2	-0-		-12	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-		-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-		-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	9	-0-		-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-		-49	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
07	14	N	4	-0-		-10	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	7	-0-		-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-		-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	2	-0-		-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-		-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-		-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-		-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-		-3	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
10	6	N	NO RPT	-0-		-6	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	12	-0-		-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-		-13	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-
07	13	N	7	-0-		-6	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-		-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-		-19	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-		-0-	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					148
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	N	3					161
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	N	2					163
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	608	2	2	9	N	2					165
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	N	3					168
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

THORN (HANDY K-2) 89556 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 1LT RRCID -> 282589 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4304 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	363	R	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	N	1					3
*06	352	R	352	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	N	2					5
*07	356	R	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	N	2					7
*08	345	R	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	N	2					9
*09	336	R	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	N	5					14
*10	329	R	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	N	3					17

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	127	-0-	-59	-0-	1	1	126	3	Y	-0-					15
06	DLQ G-10		120	-0-	120	120	1	1	119	3	Y	-0-					15
07	DLQ G-10		137	-0-	137	257	1	1	136	3	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		130	-0-	130	387	1	1	129	3	Y	-0-					15
09	T. A.		131	-0-	131	518	1	1	130	3	Y	-0-					15
10	T. A.		135	-0-	135	653	1	1	134	3	Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					49
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					49
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					49
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					49
10	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					49

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	158	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	147	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	152	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	122	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	126	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					156
06	420	N	67	-0-	-353	-0-	67	2			N	-0-					156
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					156
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					156
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					156
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					156

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					45
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					45
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					45
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					45
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					45
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			Y	-0-					49
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					49
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					49
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					49
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					49
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

VAUGHAN(1400) 93260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
VAUGHAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 090237 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1406 - 1412

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*09	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE)//CONT.// 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1169	3	8	9	N	7					50
06	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1139	3	7	9	N	6					56
07	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1161	3	6	9	N	5					61
08	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1144	3	8	9	N	7					68
09	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1072	3	3	9	N	3					71
*10	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1031	3	6	9	N	5					76

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

05	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					17
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					17
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					17
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					17
09	840	N	479	-0-	-361	-0-	479	2			N	-0-					17
10	868	N	559	-0-	-309	-0-	559	2			N	-0-					17

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					113
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					113
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					113
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					113
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
EVERETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281192 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7397 - 11964

05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33617 11/08/2016

WALES (VIOLA) //CONT.// 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1340	N	1340	-0-		-0-	B	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	1730	N	1730	-0-		-0-	B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-		-0-	B	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-		-0-	B	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1465	N	1465	-0-		-0-	B	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1287	-0-		-108	B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	105	-0-		-143		-0-	105	2			N	-0-					29
06	103	N	103	-0-		-0-		-0-	103	2			N	-0-					29
07	105	N	105	-0-		-0-		-0-	105	2			N	-0-					29
08	104	N	104	-0-		-0-		-0-	104	2			N	-0-					29
09	90	N	90	-0-		-0-		-0-	90	2			N	-0-					29
*10	424	N	424	-0-		-0-		-0-	424	2			N	-0-					29

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: RRCID -> 282751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4390 - 4830

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: RRCID -> 282752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4390 - 4830

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 5198

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: RRCID -> 282826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5162 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	150	#	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1249	R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					75
06	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					75
07	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					75
08	1334	R	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					75
09	1200	#	1138	-0-	-62	-0-	1138	2			N	-0-					75
10	1271	#	1064	-0-	-207	-0-	1064	2			N	-0-					75

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					44
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					44
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					44
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					44
09	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	2			N	-0-					44
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					55
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					55
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					55
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					55
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					55
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					212
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					212
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					212
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					212
*09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					212
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					212

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4293	-0-	-233	-0-	4274	2	19	9	N	17					174
06	4380	X	4064	-0-	-316	-0-	4047	2	17	9	N	15					189
07	4526	X	4099	-0-	-427	-0-	4086	2	13	9	N	12	159	1			42
08	4433	X	4055	-0-	-378	-0-	4035	2	20	9	N	18					60
09	4230	X	3827	-0-	-403	-0-	3814	2	13	9	N	12					72
10	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					72

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					112
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					112
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					112
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					112
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					112
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					112

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	89	-0-	-252	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	300	N	8	-0-	-292	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*10	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

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

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					69
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					69
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					69
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					69
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					69
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					69

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
COLLIER, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 282444 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5695 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-0-
12	0		67	-0-	67	130	67	2			N	-0-					-0-
01	0		62	-0-	62	192	62	2			N	-0-					-0-
02	0		60	-0-	60	252	60	2			N	-0-					-0-
03	0		79	-0-	79	331	79	2			N	-0-					-0-
04	0		78	-0-	78	409	78	2			N	-0-					-0-
05	0		114	-0-	114	523	114	2			N	-0-					-0-
06	0		77	-0-	77	600	77	2			N	-0-					-0-
07	0		86	-0-	86	686	86	2			N	-0-					-0-
08	0		81	-0-	81	767	81	2			N	-0-					-0-
*09	0		86	-0-	86	853	86	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		83	-0-	83	936	83	2			N	-0-					22

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
COLLIER, LEE, -A- WELL #: 1 RRCID -> 282564 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5707 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0		103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					-0-
10	0		104	-0-	104	207	104	2			N	-0-					53

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					58
06	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					58
07	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					58
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					58
09	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					58
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

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

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	#	428	-0-	-6	-0-	3	1	425	3	Y	-0-					23
06	DLQ	G-10	445	-0-	445	445	3	1	442	3	Y	-0-					23
07	DLQ	G-10	465	-0-	465	910	3	1	462	3	Y	-0-					23
08	DLQ	G-10	466	-0-	466	1376	3	1	463	3	Y	-0-					23
09	DLQ	G-10	448	-0-	448	1824	3	1	445	3	Y	-0-					23
*10	2281	R	457	-0-	-1824	-0-	3	1	454	3	Y	-0-					23

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES, TOMMIE ANN 390835
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	#	575	-0-	-200	-0-	574	3	1	9	N	1					34
06	750	#	483	-0-	-267	-0-	482	3	1	9	N	1					35
07	651	#	499	-0-	-152	-0-	498	3	1	9	N	1					36
08	620	#	573	-0-	-47	-0-	569	3	4	9	N	4					40
09	570	#	551	-0-	-19	-0-	547	3	4	9	N	4					44
10	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					44

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	#	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
09	300	#	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/2017

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	53	1	240	3	Y	3					144
							3	9									
06	293	R	293	-0-	-0-	-0-	53	1	240	3	Y	-0-					144
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2					146
08	301	R	301	-0-	-0-	-0-	45	1	250	3	Y	5					151
							6	9									
09	288	R	288	-0-	-0-	-0-	45	1	241	3	Y	2					153
							2	9									
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					153

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					547
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					547

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

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

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

05	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	300	#	172	-0-	-128	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					10
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					10
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					10
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					10
09	330	N	102	-0-	-228	-0-	102	3			N	-0-					10
10	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	3			N	-0-					10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8	-0-	8	25	8	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		32	-0-	32	57	32	3			Y	-0-					-0-
*10	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	2	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		379	-0-	379	379	2	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		397	-0-	397	776	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		373	-0-	373	1149	2	1	371	3	Y	-0-					-0-
*10	1547	N	398	-0-	-1149	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	97	1	618	3	Y	-0-					5
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	94	1	577	3	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		639	-0-	639	639	97	1	542	3	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		717	-0-	717	1356	97	1	620	3	Y	-0-					5
09	DLQ G-10		657	-0-	657	2013	94	1	563	3	Y	-0-					5
*10	2676	N	663	-0-	-2013	-0-	97	1	566	3	Y	-0-					5

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					20
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					20
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					20
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					20
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					20
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					20

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	2	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		377	-0-	377	377	2	1	375	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		386	-0-	386	763	2	1	384	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		390	-0-	390	1153	2	1	388	3	Y	-0-					-0-
*10	1523	N	370	-0-	-1153	-0-	2	1	368	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	3	1	606	3	Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	3	1	658	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		557	-0-	557	557	3	1	554	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		541	-0-	541	1098	3	1	538	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		638	-0-	638	1736	3	1	635	3	Y	-0-					-0-
*10	2285	N	549	-0-	-1736	-0-	3	1	546	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	1	1	247	3	Y	-0-					10
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	1	1	208	3	Y	-0-					10
*07	DLQ G-10		235	-0-	235	235	1	1	234	3	Y	-0-					10
*08	DLQ G-10		212	-0-	212	447	1	1	211	3	Y	-0-					10
09	DLQ G-10		268	-0-	268	715	1	1	267	3	Y	-0-					10
*10	916	N	201	-0-	-715	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					10

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

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

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1440	3	2	9	Y	2					45
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	3	2	9	Y	2					47
07	DLQ G-10		1427	-0-	1427	1427	1421	3	6	9	Y	5					52
08	DLQ G-10		1451	-0-	1451	2878	1451	3			Y	-0-					52
09	DLQ G-10		1365	-0-	1365	4243	1365	3			Y	-0-	34	1			13
*10	2800	N	1340	-0-	-1460	2783	1339	3	1	9	Y	1	1	1			13

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2064	3	15	9	Y	14					104
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1934	3	13	9	Y	12					116
07	DLQ G-10		2060	-0-	2060	2060	2046	3	14	9	Y	13					129
08	DLQ G-10		2085	-0-	2085	4145	2075	3	10	9	Y	9					138
09	DLQ G-10		1989	-0-	1989	6134	1988	3	1	9	Y	1	105	1			23
*10	2800	N	2147	-0-	-653	5481	2133	3	14	9	Y	13	4	1			32

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		290	-0-	290	290	290	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	290					Y	-0-					15
*09	782	N	492	-0-	-290	-0-	492	2			Y	-0-					15
10	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	2			Y	-0-					15

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					54
06	510	N	339	-0-	-171	-0-	339	2			Y	-0-					54
07	465	N	326	-0-	-139	-0-	326	2			Y	-0-					54
08	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			Y	-0-					54
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					54
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-					54

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					58
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					58
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					58
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					58
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					58
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	112	1			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE (CONGLOMERATE) //CONT.// 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					121
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					121
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					121
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					121
09	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					121
*10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					121

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 4796

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2016 - P/A 03/22/16

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					63
06	990	N	464	-0-	-526	-0-	464	2			N	-0-					63
07	1023	N	512	-0-	-511	-0-	512	2			N	-0-					63
08	1023	N	339	-0-	-684	-0-	339	2			N	-0-					63
09	450	N	290	-0-	-160	-0-	290	2			N	-0-					63
*10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

05	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 4618

05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

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

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

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

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

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

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

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

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	431	2	2	9	N	2					2
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					2
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					2
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					2
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					2
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					2

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	3			N	-0-					160
06	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	3			N	-0-					160
07	341	N	24	-0-	-317	-0-	24	3			N	-0-					160
08	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			N	-0-					160
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					160
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					160

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	205	-0-	-136	-0-	199	2	6	9	N	5					132
06	330	N	150	-0-	-180	-0-	150	2			N	-0-					132
07	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					132
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					132
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					132
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	310	2	8	9	N	7					139

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
DE LARIOS, R. V., LTD. 208555
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					12
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	406					N	NO RPT					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*09	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

05	478	R	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	N	4					72
06	420	R	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1					73
07	433	R	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	N	1					74
08	465	#	362	-0-	-103	-0-	361	2	1	9	N	1					75
09	450	#	424	-0-	-26	-0-	423	2	1	9	N	1					76
10	465	#	395	-0-	-70	-0-	392	2	3	9	N	3					79

MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		785	-0-	785	785	785	2			N	-0-					-0-
10	0		809	-0-	809	1594	809	2			N	-0-					-0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

05	DLQ G-10		44	-0-	44	170	44	3			Y	-0-					-0-
06	213	R	43	-0-	-170	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*09	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. //CONT.// 051290
HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		36	-0-	36	139	36	3			Y	-0-					-0-
06	174	R	35	-0-	-139	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

05	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*09	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

D M OIL COMPANY 196675
HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

05	309	R	309	-0-	-0-	-0-	284	2	25	9	N	23					307
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	24					331
07	177	R	177	-0-	-0-	-0-	145	2	32	9	N	29					360
08	434	R	434	-0-	-0-	-0-	413	2	21	9	N	19	177	1			202
09	300	#	203	-0-	-97	-0-	174	2	29	9	N	26					228
10	310	#	228	-0-	-82	-0-	199	2	29	9	N	26					254

FIVE K PARTNERSHIP 271317
JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					31
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
07	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					31
08	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					31
09	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					31
10	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					31

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

05	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*10	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
10	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485
ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

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

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

05	434	#	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					53
06	420	#	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					53
07	434	#	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					53
08	434	#	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					53
09	390	#	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					53
10	403	#	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					53

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

05	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122
06	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					122
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122
09	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					122
10	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					122

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					18
06	90	#	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					18
07	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					18
08	93	#	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					18
09	90	#	48	-0-	-42	-0-	48	3			N	-0-					18
10	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					18

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

05	279	#	150	-0-	-129	-0-	150	3			N	-0-					43
06	210	#	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					43
07	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					43
08	155	#	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					43
09	150	#	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					43
10	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					43

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

05	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*10	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - P/A 05/18/2017

RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

05	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					82
06	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					82
07	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					82
08	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					82
09	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					82
10	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					82

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	#	265	-0-	-479	-0-	264	3	1	9	Y	1					14
06	720	#	557	-0-	-163	-0-	556	3	1	9	Y	1					15
07	873	R	873	-0-	-0-	-0-	869	3	4	9	Y	4	16	1			3
08	820	R	820	-0-	-0-	-0-	816	3	4	9	Y	4					7
09	770	R	770	-0-	-0-	-0-	766	3	4	9	Y	4					11
*10	784	R	784	-0-	-0-	-0-	780	3	4	9	Y	4					15

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
DONNELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 217941 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4056 PERF. 4052 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 222695 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3273 - 3280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220	R	220	-0-	-0-	-0-	172	3	48	9	N	44					184
06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	177	3	52	9	N	47	166	1			65
07	308	R	308	-0-	-0-	-0-	220	3	88	9	N	80					145
08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	196	3	26	9	N	24					169
09	233	R	233	-0-	-0-	-0-	176	3	57	9	N	52	153	1			68
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					68

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	#	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

05	961	#	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					-0-
06	930	#	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	961	#	641	-0-	-320	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	930	#	429	-0-	-501	-0-	429	2			N	-0-					-0-
09	900	#	689	-0-	-211	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	930	#	759	-0-	-171	-0-	759	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

AMEN OIL LLC 016944
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	775	N	12	-0-	-763	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	419	2	19	9	N	17					127
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	357	2	12	9	N	11					138
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	365	2	9	9	N	8					146
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	339	2	7	9	N	6					152
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	318	2	8	9	N	7					159
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	316	2	9	9	N	8					167

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015 - PLUGGED 12/22/15

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					10
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					10
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					10
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					10
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	422	2	29	9	N	26					127
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	368	2	23	9	N	21					148
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	401	2	24	9	N	22					170
08	465	N	368	-0-	-97	-0-	344	2	24	9	N	22					192
09	390	N	330	-0-	-60	-0-	308	2	22	9	N	20	166	1			46
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	509	2	21	9	N	19					65

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	794	-0-	-353	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					9
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					9
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					9
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					9
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					29
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					29
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					29
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					29
09	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	3			N	-0-					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

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

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013 - P/A 11/04/13

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		27	-0-	27	59	27	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		28	-0-	28	87	28	3			Y	-0-					-0-
*10	123	N	36	-0-	-87	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					2
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		75	-0-	75	137	75	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		71	-0-	71	208	71	3			Y	-0-					2
*10	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	3			Y	-0-					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					2
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		75	-0-	75	137	75	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		71	-0-	71	208	71	3			Y	-0-					2
*10	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	3			Y	-0-					2

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	343	3	100	9	N	91	111	1			35
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	365	3	128	9	N	116	131	1			20
07	620	N	450	-0-	-170	-0-	367	3	83	9	N	75					95
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	335	3	226	9	N	205	269	1			31
09	480	N	436	-0-	-44	-0-	320	3	116	9	N	105					136
10	465	N	348	-0-	-117	-0-	284	3	64	9	N	58	169	1			25

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 3132

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1031	2	184	9	N	167	167	1			-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	331	2	1	9	N	1					43
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	5					48
07	310	N	137	-0-	-173	-0-	135	2	2	9	N	2					50
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					51
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	2	4	9	N	4					55
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	2	6	9	N	5					60

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					57
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					57
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					57
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					57
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					57
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					57

GANNETT OPERATING LLC 293813
WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4538 PERF. 4158 - 4170

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2015

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

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

HANDY WELL #: 1 RRCID -> 282844 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2778 - 2793

05	5750		NO RPT	-0-	-5750	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7500		NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-
07	7750		NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
08	7750		NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
09	7500		NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-
10	7750		NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

GRAHAM CEMENTING COMPANY 322975
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	N	1					103
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	N	1					104
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1033	2	3	9	N	3	95	1			12
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	994	2	2	9	N	2					14
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	953	2	3	9	N	3					17
10	1023	N	956	-0-	-67	-0-	955	2	1	9	N	1					18

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3773 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISLE, J. B. WELL #: 2 T RRCID -> 036697 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3835 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					45
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					45
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					45
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					45
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					45
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					45

ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	68	3	24	9	Y	22					147
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	4	21	9	Y	19					166
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	4	31	9	Y	28	171	1			23
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	19	3	18	9	Y	16					39
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	90	3	20	9	Y	18					57
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					57

JAID ENERGY, LLC 429595
RICKY BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 279002 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4106 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	X	62	-0-	-38	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		61	-0-	61	61	61	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		60	-0-	60	121	60	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		62	-0-	62	183	62	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		58	-0-	58	241	58	2			N	-0-					-0-
*10	297		56	-0-	-241	-0-	56	2			N	-0-					-0-

JTL OIL COMPANY LLC 448047
SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	796	-0-	-165	-0-	785	2	11	9	N	10	171	1			46
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	729	2	12	9	N	11					57
07	806	N	345	-0-	-461	-0-	334	2	11	9	N	10					67
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	827	2	15	9	N	14					81
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	807	2	24	9	N	22					103
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					103

KRAMER OPERATING, LLC 476586
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					229
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					229
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					229
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					229
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					229
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					229

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					11
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			Y	-0-					11
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					11
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			Y	-0-					11
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					11
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			Y	-0-					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					9
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			Y	-0-					9
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					9
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			Y	-0-					9
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					9
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			Y	-0-					9

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

MCG OIL & GAS OPERATING, LLC 549252
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					90
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					90
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					90
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					90
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					90
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					90

WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					98
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					98
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					98
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					98
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					98
10	372	N	177	-0-	-195	-0-	177	2			N	-0-					98

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETEX //CONT.// 659782
ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

05	279	N	61	-0-	-218	-0-	61	2			N	-0-					88
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					88
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					88
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					88
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					88
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					88

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					9
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					9
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					9
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					9
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					9
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					73
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					73
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	237	2	1	9	N	1					74
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					74
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					74
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					74

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAINWATER, JOHN //CONT.// 689110
ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	N	1					84
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					84
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					84
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	N	1					85
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					85
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					85

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					5
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					5
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					5
*08	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					5
09	1200	N	393	-0-	-807	-0-	393	2			N	-0-					5
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					14
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					14
07	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	2			N	-0-					14
*08	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					14
09	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	2			N	-0-					14
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					36
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					36
07	279	N	198	-0-	-81	-0-	197	2	1	9	N	1					37
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	227	2	2	9	N	2					39
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	N	2					41
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					41

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					32
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					32
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					32
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					32
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					32
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					32

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	169	2	2	9	N	2					163
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	158	2	2	9	N	2					165
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	160	2	1	9	N	1					166
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	165	2	1	9	N	1					167
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	N	1					168
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	1					169

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	56	1	237	2	N	-0-					47
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	56	1	231	2	N	1					48
							1	9									
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	56	1	228	2	N	2					50
							2	9									
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	56	1	227	2	N	-0-					50
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	56	1	231	2	N	-0-					50
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	56	1	237	2	N	-0-					50

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	526	-0-	-497	-0-	526	2			N	-0-					119
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1027	2	2	9	N	2	2	8			119
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	1	1	8			119
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	958	2	1	9	N	1	1	8			119
09	1020	N	923	-0-	-97	-0-	922	2	1	9	N	1	1	8			119
10	961	N	924	-0-	-37	-0-	923	2	1	9	N	1	1	8			119

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					58
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					58
07	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	2			N	-0-					58
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					58
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					58
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					58

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	61	-0-	-125	-0-	60	2	1	9	N	1					164
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					166
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	120	2	13	9	N	12					178
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	107	2	10	9	N	9					187
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	92	2	9	9	N	8					195
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	88	2	4	9	N	4					199

STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

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

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1284	2	330	9	N	300	177	1			196
06	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1227	2	311	9	N	283	363	1	1	8	115
07	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1252	2	317	9	N	288	182	1			221
08	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1227	2	319	9	N	290	365	1			146
09	1530	N	1462	-0-	-68	-0-	1158	2	304	9	N	276	185	1			237
10	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1165	2	316	9	N	287	361	1			163

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					92
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					92
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					92
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					92
09	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	-0-					92
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					92

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1439	2	54	9	N	49	4	8			234
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	184	2	47	9	N	43	182	1	3	8	92
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	156	2	222	9	N	202	181	1	6	8	107
08	1488	N	204	-0-	-1284	-0-	123	2	81	9	N	74	2	8			179
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	218	2	9	9	N	8	1	8			186
10	372	N	212	-0-	-160	-0-	181	2	31	9	N	28	2	8			212

GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1054	2	19	9	N	17	1	8			164
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	909	2	2	9	N	2	1	8			165
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	969	2	29	9	N	26					191
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1025	2	7	9	N	6	1	8			196
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	961	2	4	9	N	4					200
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	973	2	2	9	N	2	1	8			201

ALLAR 104 WELL #: 1 RRCID -> 282517 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2722 - 2728

*05	4250	NO RPT	-0-	-4250	-0-						N	NO RPT					-0-
*06	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-						N	NO RPT					-0-
*07	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-						N	NO RPT					-0-
*08	7750	4595	-0-	-3155	-0-	4595	2				N	-0-					-0-
*09	7500	3982	-0-	-3518	-0-	3982	2				N	-0-					-0-
*10	7750	3575	-0-	-4175	-0-	3575	2				N	-0-					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					9
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					9
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					9
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					9
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					9
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					5
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					5
07	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	2			N	-0-					5
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-					5
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					5
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	207	162	1			142
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	165	174	1			133
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	177	1			127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	170	1			120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	170	1			95
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) //CONT.// 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4760	R	4760	-0-	-0-	-0-	4669	3	91	9	N	83	160	1			-0-
06	4166	R	4166	-0-	-0-	-0-	4026	3	140	9	N	127					127
07	3909	R	3909	-0-	-0-	-0-	3865	3	44	9	N	40	163	1			4
08	3832	R	3832	-0-	-0-	-0-	3658	3	174	9	N	158	161	1			1
*09	3555	R	3555	-0-	-0-	-0-	3372	3	183	9	N	166	165	1			2
10	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					2

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
MCDONNALD WELL #: 1 U RRCID -> 035310 COMPL. DATE 05/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	#	3756	-0-	-522	-0-	3684	3	72	9	N	65	171	1			111
06	4320	#	3052	-0-	-1268	-0-	2978	3	74	9	N	67					178
07	4464	#	2879	-0-	-1585	-0-	2822	3	57	9	N	52					230
08	4464	#	2827	-0-	-1637	-0-	2772	3	55	9	N	50					280
09	4290	#	2668	-0-	-1622	-0-	2614	3	54	9	N	49					329
10	3751	#	2695	-0-	-1056	-0-	2644	3	51	9	N	46	184	1			191

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
06	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
07	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
*08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-					-0-
09	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14	#	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114